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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 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	-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-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	930	N	608	-0-	-322	-0-	114	1	465	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
02	1092	N	11	-0-	-1081	-0-	2	2	9	9	Y	8	9	1			13
03	1054	N	430	-0-	-624	-0-	66	1	362	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	118	1	621	2	Y	31	9	1			25
							34	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	256	1	651	2	Y	21	22	1			24
							23	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	144	1	726	2	Y	3	12	1			15
							3	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	124	1	614	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
08	930	N	212	-0-	-718	-0-	34	1	169	2	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	105	1	474	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	109	1	496	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	529	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	Y	6	5	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	888	1	3617	2	Y	313	303	1			135
							344	9									
02	1820	X	23	-0-	-1797	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	80	1			55
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	427	1	2342	2	Y	228	96	1			187
							251	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	576	1	3034	2	Y	315	384	1			118
							347	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	1286	1	3268	2	Y	368	318	1			168
							405	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	619	1	3119	2	Y	350	330	1			188
							385	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	679	1	3371	2	Y	327	339	1			176
							360	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	584	1	2882	2	Y	269	321	1			124
							296	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	743	1	3370	2	Y	324	342	1			106
							356	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	805	1	3669	2	Y	365	324	1			147
							402	9									
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	713	1	3284	2	Y	378	314	1			211
							416	9									
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	1024	1	4691	2	Y	428	455	1			184
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 49,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,665

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	23	1	94	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	2	1			3
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	18	1	96	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	234	2	Y	13	5	1			10
							14	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	182	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	2	Y	-0-	1	1			5
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	8	1	39	2	Y	2					5
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	Y	-0-	1	1			1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	23	1	104	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	205	1	836	2	Y	75	66	1			30
							83	9									
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	1	1	3	2	Y	28	23	1			35
							31	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	857	2	Y	29	37	1			27
							32	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	230	1	1213	2	Y	21	16	1			32
							23	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	519	1	1319	2	Y	21	24	1			29
							23	9									
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	301	1	1519	2	Y	60	59	1			30
							66	9									
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	333	1	1652	2	Y	28	32	1			26
							31	9									
08	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	288	1	1421	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
09	1890	X	1764	-0-	-126	-0-	314	1	1425	2	Y	23	30	1			17
							25	9									
10	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	320	1	1459	2	Y	28	15	1			30
							31	9									
11	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	287	1	1321	2	Y	51	48	1			33
							56	9									
12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	232	1	1065	2	Y	47	35	1			45
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 17,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	2	Y	-0-					1
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					1
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	53	1	278	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	285	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	2	Y	-0-					5
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	325	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					6
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-	4	1			2
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	64	1	294	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	46	1	214	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	434	N	272	-0-	-162	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	144	1	587	2	Y	56	47	1			23
							62	9									
02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	3	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	164	1	899	2	Y	17	30	1			8
							19	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	172	1	906	2	Y	33	11	1			30
							36	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	300	1	762	2	Y	23	26	1			27
							25	9									
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	148	1	744	2	Y	1	15	1			13
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	137	1	682	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
08	1085	N	685	-0-	-400	-0-	114	1	560	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	123	1	557	2	Y	9	6	1			16
							10	9									
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	132	1	603	2	Y	10	7	1			19
							11	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	131	1	605	2	Y	22	28	1			13
							24	9									
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	124	1	567	2	Y	7	6	1			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	145	1	589	2	Y	45	45	1			21
							50	9									
02	280	N	22	-0-	-258	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	1			24
03	899	N	481	-0-	-418	-0-	73	1	402	2	Y	5	17	1			12
							6	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	124	1	653	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	271	1	688	2	Y	12	14	1			17
							13	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	17	22	1			12
							19	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	584	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	104	1	516	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	143	1	648	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	628	2	Y	10	5	1			11
							11	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	146	1	673	2	Y	30	24	1			17
							33	9									
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	119	1	545	2	Y	17	15	1			19
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3436	3	118	9	N	107	182	1			203
02	3024	X	2911	-0-	-113	-0-	2835	3	76	9	N	69	172	1			100
03	3379	X	2580	-0-	-799	-0-	2484	3	96	9	N	87					187
04	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	2728	3	268	9	N	244	180	1			251
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	10857	3	859	9	N	781					1032
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	2984	3	862	9	N	784					1816
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-	188	1			1628
*08	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2305	3			N	-0-	1056	7			572
*09	4560	X	2721	-0-	-1839	-0-	2721	3			N	-0-					572
*10	4712	X	1800	-0-	-2912	-0-	1592	3	208	9	N	189	189	1			572
*11	3840	X	3003	-0-	-837	-0-	3003	3			N	-0-					572
12	3317	X	2466	-0-	-851	-0-	2466	3			N	-0-					572

TOTAL GAS PROD: 43,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	3955	3	40	4	N	156	6	0	181	1	133
							172	9									
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5249	3	28	4	N	138	7	0	186	1	78
							152	9									
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4092	3	41	4	N	421	6	0			493
							463	9									
04	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	3199	3	31	4	N	444	4	0	344	1	589
							488	9									
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	3569	3	289	4	N	140	4	0			725
							154	9									
06	5370	X	4105	-0-	-1265	-0-	3674	3	16	4	N	377	3	0			1099
							415	9									
07	5549	X	3239	-0-	-2310	-0-	3221	3	16	4	N	2	2	0	183	1	916
							2	9									
*08	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	192	1	3094	3	N	609	970	1	555	7	-0-
							30	4	670	9							
*09	4110	X	2239	-0-	-1871	-0-	132	1	2061	3	N	-0-					-0-
							46	4									
*10	4247	X	2433	-0-	-1814	-0-	44	1	2140	3	N	187	187	1			-0-
							43	4	206	9							
*11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	385	-0-	-3335	-0-	8	1	371	3	N	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 38,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

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	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	4134	3	25	4	N	110	6	0	360	1	228
							121	9									
02	4396	X	3069	-0-	-1327	-0-	2952	3	25	4	N	84	3	0			309
							92	9									
03	4030	X	260	-0-	-3770	-0-	259	3	1	4	N	-0-	182	1			127
04	4140	X	444	-0-	-3696	-0-	376	3	5	4	N	57					184
							63	9									
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7136	3	25	4	N	7	7	0			184
							8	9									
06	4140	X	3550	-0-	-590	-0-	3498	3	19	4	N	30	2	0			212
							33	9									
07	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	2904	3	12	4	N	161	2	0	187	1	184
							177	9									
*08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	121	1	1927	3	N	3	187	1			-0-
							25	4	3	9							
*09	4710	X	1974	-0-	-2736	-0-	119	1	1813	3	N	-0-					-0-
							42	4									
*10	4867	X	1632	-0-	-3235	-0-	27	1	1375	3	N	187	187	1			-0-
							24	4	206	9							
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	87	1	3844	3	N	127	127	1			-0-
							61	4	140	9							
12	3100	X	864	-0-	-2236	-0-	19	1	832	3	N	-0-					-0-
							13	4									

TOTAL GAS PROD: 32,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	3792	3	3	9	N	3	3	0			259
02	3864	X	3351	-0-	-513	-0-	3348	3	3	9	N	3	3	0			259
03	3937	X	1111	-0-	-2826	-0-	1110	3	1	9	N	1	1	0			259
04	3660	X	3136	-0-	-524	-0-	3134	3	2	9	N	2	2	0			259
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5455	3	1	4	N	4	4	0			259
							4	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	152	2	0			409
							167	9									
07	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	2871	3	1	9	N	1	1	0			409
*08	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	172	1	2526	3	N	-0-	292	7			117
*09	5280	X	1042	-0-	-4238	-0-	65	1	977	3	N	-0-					117
*10	5456	X	2673	-0-	-2783	-0-	49	1	2624	3	N	-0-					117
*11	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	72	1	3145	3	N	-0-					117
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	72	1	3126	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 36,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	126	1	1034	2	Y	36	38	1			57
							40	9									
02	2016	X	1086	-0-	-930	-0-	80	1	996	2	Y	9	55	1			11
							10	9									
03	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	95	1	1297	2	Y	20					31
							22	9									
04	2160	X	1445	-0-	-715	-0-	88	1	1348	2	Y	8	19	1			20
							9	9									
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1678	2	Y	2					22
							2	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	Y	2	14	1			10
							2	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	131	1	1878	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2	Y	2					5
							2	9									
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	158	1	2695	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	3100	N	3560	-0-	460	460	221	1	3335	2	Y	4					5
							4	9									
11	3000	N	2708	-0-	-292	168	194	1	2506	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	213	1	1705	2	Y	47					47
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 24,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	528	-0-		-557	-0-		30	1	486	2	Y	11	8	1			13
									12	9									
02	644	N	589	-0-		-55	-0-		26	1	559	2	Y	4	14	1			3
									4	9									
03	589	N	470	-0-		-119	-0-		25	1	438	2	Y	6					9
									7	9									
04	510	N	372	-0-		-138	-0-		21	1	348	2	Y	3	6	1			6
									3	9									
05	651	N	570	-0-		-81	-0-		32	1	537	2	Y	1					7
									1	9									
06	516	N	516	-0-		-0-	-0-		26	1	490	2	Y	-0-	4	1			3
07	718	N	718	-0-		-0-	-0-		47	1	670	2	Y	1	3	1			1
									1	9									
08	558	N	359	-0-		-199	-0-		18	1	341	2	Y	-0-					1
09	571	N	571	-0-		-0-	-0-		31	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	653	-0-		-60	-0-		40	1	612	2	Y	1					1
									1	9									
11	533	N	533	-0-		-0-	-0-		38	1	495	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	432	-0-		-157	-0-		27	1	403	2	Y	2					2
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-		80	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-		-0-	-0-		8	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-		-0-	-0-		23	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-		-0-	-0-		37	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-		-85	-0-		5	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	14	-0-		-389	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	24	-0-		-666	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-		-30	-0-		2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-		-14	-0-						Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-		-0-	-0-		6	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1475	2	Y	15					16
							17	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1349	2	Y	1					13
							1	9									
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	8	1			5
07	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	91	1	1307	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	54	1	1022	2	Y	2					3
							2	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-	2	1			1
10	1395	N	874	-0-	-521	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					1
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	1147	N	285	-0-	-862	-0-	17	1	250	2	Y	16					16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	744	N	359	-0-	-385	-0-	21	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	281	-0-	-215	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	1					1
							1	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	14					14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	333	-0-		-194	-0-	18	1	295	2	Y	18	10	1			20
								20	9									
02	336	N	219	-0-		-117	-0-	10	1	205	2	Y	4	20	1			4
								4	9									
03	434	N	294	-0-		-140	-0-	15	1	261	2	Y	16					20
								18	9									
04	330	N	318	-0-		-12	-0-	17	1	294	2	Y	6	13	1			13
								7	9									
05	348	N	348	-0-		-0-	-0-	19	1	322	2	Y	6					19
								7	9									
06	672	N	672	-0-		-0-	-0-	34	1	621	2	Y	15	20	1			14
								17	9									
07	555	N	555	-0-		-0-	-0-	35	1	499	2	Y	19	26	1			7
								21	9									
08	585	N	585	-0-		-0-	-0-	27	1	514	2	Y	40					47
								44	9									
09	660	N	508	-0-		-152	-0-	27	1	471	2	Y	9	44	1			12
								10	9									
10	558	N	161	-0-		-397	-0-	9	1	144	2	Y	7					19
								8	9									
11	570	N	264	-0-		-306	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	13	1			6
12	527	N	320	-0-		-207	-0-	20	1	297	2	Y	3					9
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8146	X	8146	-0-		-0-	-0-	466	1	7474	2	Y	187	90	1			203
								206	9									
02	6364	X	6364	-0-		-0-	-0-	285	1	6015	2	Y	58	216	1			45
								64	9									
03	6820	X	5152	-0-		-1668	-0-	271	1	4750	2	Y	119					164
								131	9									
04	7890	X	1095	-0-		-6795	-0-	60	1	1022	2	Y	12	85	1			91
								13	9									
05	8153	X	2823	-0-		-5330	-0-	156	1	2635	2	Y	29					120
								32	9									
06	7890	X	4068	-0-		-3822	-0-	205	1	3801	2	Y	56	102	1			74
								62	9									
07	4030	X	3285	-0-		-745	-0-	210	1	3014	2	Y	55	102	1			27
								61	9									
08	4030	X	2416	-0-		-1614	-0-	118	1	2235	2	Y	57					84
								63	9									
09	3900	X	3078	-0-		-822	-0-	164	1	2858	2	Y	51	105	1			30
								56	9									
10	4030	X	3189	-0-		-841	-0-	192	1	2916	2	Y	74					104
								81	9									
11	3900	X	2932	-0-		-968	-0-	206	1	2719	2	Y	6	90	1			20
								7	9									
*12	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	224	1	3354	2	Y	33					53
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 46,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	73	1	1167	2	Y	50	29	1			58
							55	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	17	62	1			13
							19	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	36					49
							40	9									
04	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	57	1	961	2	Y	15	32	1			32
							17	9									
05	1333	N	747	-0-	-586	-0-	41	1	692	2	Y	13					45
							14	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
07	1085	N	370	-0-	-715	-0-	24	1	337	2	Y	8	26	1			7
							9	9									
08	744	N	289	-0-	-455	-0-	14	1	267	2	Y	7					14
							8	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1366	2	Y	21	27	1			8
							23	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	Y	32					40
							35	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	10	44	1			6
							11	9									
12	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	74	1	1107	2	Y	51					57
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-		-0-		-0-		2	1	18	2	Y	1					1
										1	9									
02	52	N	52	-0-		-0-		-0-		3	1	43	2	Y	5	4	1			2
										6	9									
03	51	N	51	-0-		-0-		-0-		3	1	45	2	Y	3	3	1			2
										3	9									
04	51	N	51	-0-		-0-		-0-		4	1	43	2	Y	4	3	1			3
										4	9									
05	208	N	208	-0-		-0-		-0-		16	1	181	2	Y	10	6	1			7
										11	9									
06	181	N	181	-0-		-0-		-0-		14	1	157	2	Y	9	13	1			3
										10	9									
07	75	N	75	-0-		-0-		-0-		5	1	67	2	Y	3	4	1			2
										3	9									
08	217	N	86	-0-		-131		-0-		6	1	77	2	Y	3	2	1			3
										3	9									
09	180	N	-0-	-0-		-180		-0-						Y	-0-	3	1			-0-
10	256	N	256	-0-		-0-		-0-		17	1	208	2	Y	28	21	1			7
										31	9									
11	275	N	275	-0-		-0-		-0-		24	1	249	2	Y	2	4	1			5
										2	9									
*12	354	N	354	-0-		-0-		-0-		26	1	324	2	Y	4	5	1			4
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	248	-0-		-124		-0-		24	1	221	2	Y	3	3	1			3
										3	9									
02	392	N	272	-0-		-120		-0-		17	1	253	2	Y	2	4	1			1
										2	9									
03	372	N	292	-0-		-80		-0-		20	1	269	2	Y	3	2	1			2
										3	9									
04	240	N	182	-0-		-58		-0-		15	1	165	2	Y	2	2	1			2
										2	9									
05	310	N	224	-0-		-86		-0-		18	1	205	2	Y	1	1	1			2
										1	9									
06	270	N	243	-0-		-27		-0-		19	1	222	2	Y	2	3	1			1
										2	9									
07	369	N	369	-0-		-0-		-0-		28	1	339	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
08	217	N	170	-0-		-47		-0-		13	1	156	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
09	368	N	368	-0-		-0-		-0-		24	1	342	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
10	372	N	365	-0-		-7		-0-		28	1	334	2	Y	3	3	1			1
										3	9									
11	251	N	251	-0-		-0-		-0-		21	1	218	2	Y	11	7	1			5
										12	9									
12	372	N	244	-0-		-128		-0-		16	1	208	2	Y	18	13	1			10
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	82	53	1			69
							90	9									
02	616	N	158	-0-	-458	-0-	10	1	145	2	Y	3	60	1			12
							3	9									
03	713	N	178	-0-	-535	-0-	12	1	162	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
04	570	N	152	-0-	-418	-0-	12	1	134	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	145	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	161	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	20	18	1			13
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

01	T. A.		2016	-0-	2016	2016	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4651	-0-	4651	6667	619	1	4032	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6667					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6667					Y	-0-					-0-
05	6667	X	-0-	-0-	-6667	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		149	-0-	149	159	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		286	-0-	286	445	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	950	X	505	-0-	-445	-0-	37	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-		14 1 12 9	159	2	Y	11	11	1			13
02	476	N	13	-0-	-463	-0-		1 1 4 9	8	2	Y	4	14	1			3
03	496	N	104	-0-	-392	-0-		6 1 14 9	84	2	Y	13	9	1			7
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-		16 1 15 9	209	2	Y	14	11	1			10
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-		23 1 11 9	373	2	Y	10	9	1			11
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-		5 1 9 9	102	2	Y	8	16	1			3
07	248	N	28	-0-	-220	-0-		2 1 1 9	25	2	Y	1	3	1			1
08	403	N	361	-0-	-42	-0-		20 1 10 9	331	2	Y	9	5	1			5
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-		17 1 7 9	239	2	Y	6	7	1			4
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-		4 1 3 9	45	2	Y	3	4	1			3
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			2
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		88 1 12 9	1367	2	Y	11	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	251	-0-	-90	-0-		17 1 1 9	233	2	Y	1					22
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-		16 1 1 9	325	2	Y	1					23
03	279	N	271	-0-	-8	-0-		16 1 2 9	253	2	Y	2					25
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-		15 1 2 9	273	2	Y	2					27
05	372	N	295	-0-	-77	-0-		16 1 2 9	277	2	Y	2					29
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-		17 1 6 9	506	2	Y	5	19	1			15
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-		22 1 1 9	338	2	Y	1					16
08	310	N	236	-0-	-74	-0-		13 1 2 9	221	2	Y	2					18
09	540	N	419	-0-	-121	-0-		17 1 2 9	400	2	Y	2	10	1			10
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-		24 1 3 9	410	2	Y	3					13
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-		26 1 6 9	378	2	Y	5					18
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-		26 1 6 9	404	2	Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	591	-0-		-246	-0-	39	1	540	2	Y	11					44
								12	9									
02	448	N	-0-	-0-		-448	-0-					Y	-0-					44
03	403	N	5	-0-		-398	-0-	4	2	1	9	Y	1					45
04	570	N	39	-0-		-531	-0-	2	1	34	2	Y	3					48
								3	9									
05	381	N	381	-0-		-0-	-0-	21	1	359	2	Y	1					49
								1	9									
06	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-	28	1			21
07	358	N	358	-0-		-0-	-0-	21	1	335	2	Y	2					23
								2	9									
08	372	N	177	-0-		-195	-0-	10	1	164	2	Y	3					26
								3	9									
09	136	N	136	-0-		-0-	-0-	5	1	121	2	Y	9	21	1			14
								10	9									
10	372	N	325	-0-		-47	-0-	18	1	300	2	Y	6					20
								7	9									
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-		-0-	-0-	42	1	471	2	Y	16	8	1			10
								18	9									
02	403	N	403	-0-		-0-	-0-	50	1	323	2	Y	27	26	1			11
								30	9									
03	482	N	482	-0-		-0-	-0-	29	1	438	2	Y	14	14	1			11
								15	9									
04	887	N	887	-0-		-0-	-0-	60	1	799	2	Y	25	18	1			18
								28	9									
05	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	73	1	1180	2	Y	23	18	1			23
								25	9									
06	799	N	799	-0-		-0-	-0-	40	1	739	2	Y	18	34	1			7
								20	9									
07	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	15	16	1			6
								17	9									
08	772	N	772	-0-		-0-	-0-	44	1	717	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
09	813	N	813	-0-		-0-	-0-	53	1	746	2	Y	13	14	1			8
								14	9									
10	866	N	866	-0-		-0-	-0-	62	1	792	2	Y	11	13	1			6
								12	9									
11	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	82	1	1120	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
*12	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	68	1	1047	2	Y	14	12	1			9
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-		-30	-0-	4	1	55	2	Y	4					18
								4	9									
02	140	N	80	-0-		-60	-0-	3	1	73	2	Y	4					22
								4	9									
03	124	N	76	-0-		-48	-0-	4	1	68	2	Y	4					26
								4	9									
04	88	N	88	-0-		-0-	-0-	4	1	76	2	Y	7					33
								8	9									
05	129	N	129	-0-		-0-	-0-	7	1	120	2	Y	2					35
								2	9									
06	489	N	489	-0-		-0-	-0-	16	1	471	2	Y	2	21	1			16
								2	9									
07	197	N	197	-0-		-0-	-0-	12	1	183	2	Y	2					18
								2	9									
08	130	N	130	-0-		-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1					19
								1	9									
09	300	N	114	-0-		-186	-0-	5	1	107	2	Y	2	11	1			10
								2	9									
10	202	N	202	-0-		-0-	-0-	11	1	190	2	Y	1					11
								1	9									
11	171	N	171	-0-		-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					11
*12	333	N	333	-0-		-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2					13
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

01	527	N	317	-0-		-210	-0-	31	1	282	2	Y	4	4	1			6
								4	9									
02	392	N	384	-0-		-8	-0-	24	1	357	2	Y	3	7	1			2
								3	9									
03	415	N	415	-0-		-0-	-0-	28	1	385	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	300	N	248	-0-		-52	-0-	20	1	226	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	434	N	395	-0-		-39	-0-	32	1	359	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
06	390	N	365	-0-		-25	-0-	29	1	332	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
07	583	N	583	-0-		-0-	-0-	44	1	535	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	403	N	285	-0-		-118	-0-	22	1	261	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
09	378	N	378	-0-		-0-	-0-	25	1	352	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	589	N	332	-0-		-257	-0-	25	1	305	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	481	N	481	-0-		-0-	-0-	42	1	433	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
12	403	N	327	-0-		-76	-0-	23	1	295	2	Y	8	6	1			5
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.		47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	75	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	T. A.		54	-0-	54	129	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	188	X	59	-0-	-129	-0-	6	1	49	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	1	1			1
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	38	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	165	86	1			218
							182	9									
02	504	N	179	-0-	-325	-0-	5	1	124	2	Y	45	214	1			49
							50	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	131	71	1			109
							144	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	Y	72	54	1			127
							79	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	Y	83	141	1			69
							91	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	771	2	Y	59	85	1			43
							65	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	666	2	Y	97	50	1			90
							107	9									
08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	52	1	472	2	Y	52	102	1			40
							57	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	29	1	366	2	Y	89	48	1			81
							98	9									
10	868	N	529	-0-	-339	-0-	40	1	412	2	Y	70	107	1			44
							77	9									
11	570	N	128	-0-	-442	-0-	3	1	36	2	Y	81	93	1			32
							89	9									
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	60	80	1			12
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	279	-0-		-434	-0-	26	1	239	2	Y	13	19	1			23
								14	9									
02	420	N	76	-0-		-344	-0-	4	1	68	2	Y	4	22	1			5
								4	9									
03	106	N	106	-0-		-0-	-0-	7	1	95	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
04	270	N	196	-0-		-74	-0-	15	1	170	2	Y	10	7	1			7
								11	9									
05	182	N	182	-0-		-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-	3	1			4
06	259	N	259	-0-		-0-	-0-	21	1	236	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
07	296	N	296	-0-		-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	153	-0-		-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-		-0-	-0-	28	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	310	N	225	-0-		-85	-0-	17	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	402	N	402	-0-		-0-	-0-	35	1	356	2	Y	10	6	1			4
								11	9									
12	434	N	384	-0-		-50	-0-	26	1	333	2	Y	23	15	1			12
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-		-0-	-0-	19	1	172	2	Y	16	11	1			14
								18	9									
02	252	N	42	-0-		-210	-0-	2	1	33	2	Y	6	16	1			4
								7	9									
03	543	N	543	-0-		-0-	-0-	35	1	478	2	Y	27	17	1			14
								30	9									
04	234	N	234	-0-		-0-	-0-	18	1	203	2	Y	12	13	1			13
								13	9									
05	351	N	351	-0-		-0-	-0-	27	1	300	2	Y	22	16	1			19
								24	9									
06	540	N	193	-0-		-347	-0-	14	1	158	2	Y	19	31	1			7
								21	9									
07	277	N	277	-0-		-0-	-0-	20	1	246	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
08	341	N	207	-0-		-134	-0-	15	1	185	2	Y	6	4	1			7
								7	9									
09	388	N	388	-0-		-0-	-0-	25	1	355	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
10	413	N	413	-0-		-0-	-0-	31	1	373	2	Y	8	9	1			4
								9	9									
11	341	N	341	-0-		-0-	-0-	30	1	304	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
12	403	N	384	-0-		-19	-0-	27	1	345	2	Y	11	9	1			7
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	1	1			1
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	66	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	899	N	514	-0-	-385	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	464	-0-	-880	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	697	-0-	-109	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	292	-0-	-218	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	264	-0-	-263	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	237	-0-	-423	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	31	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	45	1	496	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B DENY		-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-	1	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	60		60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1	103	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	1			1
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	15	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	11	9	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					3
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	1					4
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	1					5
							1	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	19	1	294	2	Y	1					4
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					4
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	Y	-0-	2	1			2
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	1					3
							1	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					3
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	25	1	379	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	95	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	63	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	10	1	118	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	2	1			3
12	403	N	74	-0-	-329	-0-	5	1	67	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	57	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	115	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
02	1148	N	277	-0-	-871	-0-	35	1	225	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	30	1	451	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	29	1	381	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	20	1	366	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	55	1	699	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	15	12	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	100	-0-	-210	-0-	15	1	81	2	Y	4					31
							4	9									
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	11	1	78	2	Y	1	11	1			21
							1	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	1					22
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	3	9	1			16
							3	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	29	15	1			23
							32	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	12					35
							13	9									
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	17	1	188	2	Y	12	17	1			20
							13	9									
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	168	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	90	2	Y	26	18	1			25
							29	9									
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	7	1	71	2	Y	9	25	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
02	812	N	225	-0-	-587	-0-	28	1	182	2	Y	14	20	1			7
							15	9									
03	682	N	406	-0-	-276	-0-	24	1	361	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	46	1	580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	16	10	1			7
							18	9									
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	29	20	1			16
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	13	1	74	2	Y	15					33
							17	9									
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	11	1	74	2	Y	4	15	1			22
							4	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	92	2	Y	5					27
							6	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	10	14	1			23
							11	9									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	3	14	1			12
							3	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	10					19
							11	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	8	14	1			13
							9	9									
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	172	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	22	1	183	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	40	14	1			35
							44	9									
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	19	37	1			17
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		79	1	885	2	Y	132	89	1			115
								145	9									
02	1008	N	569	-0-	-439	-0-		55	1	360	2	Y	140	189	1			66
								154	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		64	1	973	2	Y	118	101	1			83
								130	9									
04	1080	N	938	-0-	-142	-0-		57	1	761	2	Y	109	96	1			96
								120	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		63	1	1013	2	Y	111	92	1			115
								122	9									
06	1080	N	708	-0-	-372	-0-		33	1	613	2	Y	56	145	1			26
								62	9									
07	961	N	860	-0-	-101	-0-		48	1	755	2	Y	52	57	1			21
								57	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		67	1	1100	2	Y	94	52	1			63
								103	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		91	1	1280	2	Y	114	115	1			62
								125	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		104	1	1326	2	Y	110	117	1			55
								121	9									
11	1230	N	752	-0-	-478	-0-		50	1	674	2	Y	25	36	1			44
								28	9									
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-		79	1	1223	2	Y	129	97	1			76
								142	9									

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	47	-0-	-139	-0-		4	1	39	2	Y	4	13	1			15
								4	9									
02	392	N	103	-0-	-289	-0-		6	1	91	2	Y	5	16	1			4
								6	9									
03	465	N	291	-0-	-174	-0-		18	1	248	2	Y	23	15	1			12
								25	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-		37	1	403	2	Y	50	31	1			31
								55	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-		69	1	771	2	Y	71	45	1			57
								78	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-		54	1	622	2	Y	94	120	1			31
								103	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-		59	1	717	2	Y	61	68	1			24
								67	9									
08	930	N	504	-0-	-426	-0-		34	1	418	2	Y	47	30	1			41
								52	9									
09	780	N	672	-0-	-108	-0-		40	1	568	2	Y	58	63	1			36
								64	9									
10	837	N	469	-0-	-368	-0-		32	1	382	2	Y	50	57	1			29
								55	9									
11	480	N	346	-0-	-134	-0-		28	1	290	2	Y	25	26	1			28
								28	9									
12	682	N	341	-0-	-341	-0-		22	1	276	2	Y	39	39	1			28
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	571	2	Y	4	3	1			1
07	T. A.		320	-0-	320	320	19 3	1 9	298	2	Y	3	3	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	1	1			-0-
10	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11 25	1 9	129	2	Y	23	14	1			18
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	6 20	1 9	42	2	Y	18	27	1			9
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9 24	1 9	141	2	Y	22	17	1			14
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	3 7	1 9	42	2	Y	6	10	1			10
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	154	2	Y	17	12	1			15
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7 20	1 9	132	2	Y	18	27	1			6
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1 2	1 9	10	2	Y	2	5	1			3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	16	2	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	19	1 3 9	175	2	Y	3	2	1			3
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	246	2	Y	8	8	1			3
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	299	2	Y	6	5	1			4
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1 9 9	241	2	Y	8	6	1			6
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	19	1 6 9	217	2	Y	5	5	1			6
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1 11 9	291	2	Y	10	13	1			3
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	269	2	Y	4	5	1			2
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1 3 9	193	2	Y	3	2	1			3
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	21	1 7 9	290	2	Y	6	6	1			3
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1 7 9	376	2	Y	6	6	1			3
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1 3 9	161	2	Y	3	3	1			3
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	13	1 8 9	74	2	Y	7					21
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	9	1 4 9	62	2	Y	4	10	1			15
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	85	2	Y	4					19
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	88	2	Y	5	9	1			15
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	132	2	Y	2	9	1			8
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	158	2	Y	2	7	1			3
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	152	2	Y	3					6
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1 6 9	120	2	Y	5	5	1			6
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1 3 9	138	2	Y	3	4	1			5
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	11	1 8 9	88	2	Y	7	5	1			7
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1 50 9	96	2	Y	45	13	1			39
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1 32 9	108	2	Y	29	44	1			24

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	27					45
							30	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	6	20	1			31
							7	9									
03	372	N	76	-0-	-296	-0-	8	1	67	2	Y	1					32
							1	9									
04	420	N	89	-0-	-331	-0-	8	1	74	2	Y	6	14	1			24
							7	9									
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	2	1	31	2	Y	5	15	1			14
							6	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	34	2	Y	4					15
							4	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			4
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	20	1	310	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	17	1	228	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	7	1	112	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	35	1	449	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	50	1	777	2	Y	12	9	1			7
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	7	16	1	26
							8	9							
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	9	27	1	8
							10	9							
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	152	2	Y	9	8	1	9
							10	9							
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	4	4	1	9
							4	9							
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-	7	1	2
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	54	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6	3	1	5
							7	9							
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	2	5	1	2
							2	9							
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	2	1	4
							4	9							
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	68	2	Y	3	5	1	2
							3	9							
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	10	7	1	5
							11	9							
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	103	2	Y	4	8	1	1
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	34	26	1	33
							37	9							
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	35	51	1	17
							39	9							
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	124	1	1703	2	Y	32	27	1	22
							35	9							
04	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	123	1	1359	2	Y	30	26	1	26
							33	9							
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	157	1	1760	2	Y	31	25	1	32
							34	9							
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	37	56	1	13
							41	9							
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128	1	1560	2	Y	25	28	1	10
							28	9							
08	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	106	1	1285	2	Y	19	12	1	17
							21	9							
09	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	99	1	1397	2	Y	22	25	1	14
							24	9							
10	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	117	1	1401	2	Y	22	24	1	12
							24	9							
11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	108	1	1111	2	Y	8	9	1	11
							9	9							
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	110	1	1391	2	Y	17	16	1	12
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 20,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	133	1	632	2	Y	21			61
							23	9							
02	644	X	563	-0-	-81	-0-	100	1	452	2	Y	10			71
							11	9							
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	143	1	627	2	Y	13	65	1	19
							14	9							
04	750	X	590	-0-	-160	-0-	108	1	473	2	Y	8			27
							9	9							
05	775	X	543	-0-	-232	-0-	106	1	430	2	Y	6			33
							7	9							
06	750	X	695	-0-	-55	-0-	216	1	479	2	Y	-0-			33
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	215	1	402	2	Y	-0-			33
08	558	N	291	-0-	-267	-0-	110	1	180	2	Y	1			34
							1	9							
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	221	1	644	2	Y	1			35
							1	9							
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	146	1	432	2	Y	-0-			35
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	241	2	Y	5			40
							6	9							
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	111	1	307	2	Y	11	41	1	10
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	284	-0-	-367	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					6
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	1					7
							1	9									
03	651	X	638	-0-	-13	-0-	38	1	599	2	Y	1					8
							1	9									
04	600	X	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					8
05	713	X	395	-0-	-318	-0-	22	1	372	2	Y	1					9
							1	9									
06	690	X	383	-0-	-307	-0-	12	1	369	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					5
08	403	N	104	-0-	-299	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					5
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			3
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1					4
							1	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	1					5
							1	9									
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	5					22
							6	9									
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	15	1	317	2	Y	5					27
							6	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	5					32
							6	9									
04	330	N	113	-0-	-217	-0-	6	1	98	2	Y	8					40
							9	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	290	2	Y	2					42
							2	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	2	25	1			19
							2	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	2					21
							2	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	279	2	Y	1					22
							1	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
10	496	N	89	-0-	-407	-0-	5	1	83	2	Y	1					13
							1	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	7					20
							8	9									
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	13	1	193	2	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
02	140	X	21	-0-	-119	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1					7
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					7
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	4	1			3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					1
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					1
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					1
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	2	Y	1					2
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	Y	-0-	1	1			1
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					1
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					1
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					1
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					1
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16 1		326	2	Y	-0-					1
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17 1		263	2	Y	-0-					1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-					1
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	14 1		233	2	Y	-0-					1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12 1		358	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	X	336	-0-	-36	-0-	20 1 1 9		315	2	Y	1					1
08	279	X	214	-0-	-65	-0-	12 1		202	2	Y	-0-					1
09	360	X	235	-0-	-125	-0-	10 1		225	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	X	104	-0-	-268	-0-	6 1		98	2	Y	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	42 1		612	2	Y	-0-					-0-
*12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	49 1		753	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		11	2	Y	1	1	1			1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		65	2	Y	3	3	1			1
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55 1 7 9		759	2	Y	6	4	1			3
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41 1 8 9		448	2	Y	7	5	1			5
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45 1 11 9		508	2	Y	10	7	1			8
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42 1 7 9		476	2	Y	6	12	1			2
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	38 1 7 9		461	2	Y	6	6	1			2
08	558	N	279	-0-	-279	-0-	21 1 3 9		255	2	Y	3	2	1			3
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28 1 2 9		397	2	Y	2	3	1			2
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52 1 6 9		626	2	Y	5	5	1			2
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42 1 6 9		432	2	Y	5	4	1			3
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46 1 9 9		582	2	Y	8	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	X	256	-0-		-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					5
02	504	X	171	-0-		-333	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					5
03	558	X	67	-0-		-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					5
04	540	X	14	-0-		-526	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					5
05	527	X	472	-0-		-55	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					5
06	502	X	502	-0-		-0-	-0-	16	1	484	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
07	794	X	794	-0-		-0-	-0-	48	1	745	2	Y	1					4
								1	9									
08	478	X	478	-0-		-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					4
09	541	X	541	-0-		-0-	-0-	22	1	518	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
10	806	X	501	-0-		-305	-0-	28	1	472	2	Y	1					3
								1	9									
11	780	X	466	-0-		-314	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					3
12	806	X	407	-0-		-399	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	631	N	631	-0-		-0-	-0-	31	1	598	2	Y	2					2
								2	9									
04	691	N	691	-0-		-0-	-0-	38	1	647	2	Y	5					7
								6	9									
05	281	N	281	-0-		-0-	-0-	16	1	264	2	Y	1					8
								1	9									
06	600	N	134	-0-		-466	-0-	8	1	124	2	Y	2	6	1			4
								2	9									
07	713	X	654	-0-		-59	-0-	41	1	610	2	Y	3					7
								3	9									
08	713	X	533	-0-		-180	-0-	27	1	505	2	Y	1					8
								1	9									
09	690	X	346	-0-		-344	-0-	18	1	327	2	Y	1	5	1			4
								1	9									
10	651	X	12	-0-		-639	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
11	630	X	49	-0-		-581	-0-	3	1	42	2	Y	4					8
								4	9									
12	651	X	145	-0-		-506	-0-	9	1	122	2	Y	13					21
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2					5
							2	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1					6
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					6
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	3					9
							3	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	3					8
							3	9									
08	434	N	177	-0-	-257	-0-	10	1	164	2	Y	3					11
							3	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	130	2	Y	1					6
							1	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	4					10
							4	9									
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	8	1	121	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	Y	-0-					75
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					75
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	17	1	584	2	Y	2					77
							2	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					77
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					77
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					77
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					77
08	930	N	270	-0-	-660	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					77
09	660	N	95	-0-	-565	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					77
10	806	N	124	-0-	-682	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					77
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					77
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	-0-					2
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					2
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	-0-					2
07	837	N	46	-0-	-791	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
08	837	N	526	-0-	-311	-0-	21	1	505	2	Y	-0-					2
09	750	N	298	-0-	-452	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					2
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-					2
11	510	N	225	-0-	-285	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	88	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	87	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	87	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	3					3
							3	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	355	2	Y	-0-					3
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	189	1	352	2	Y	-0-					3
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	159	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	136	1	394	2	Y	-0-					4
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	192	1	569	2	Y	-0-					4
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	59	1	163	2	Y	-0-					4
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	90	1	250	2	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2319	2	Y	-0-					5
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					5
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					5
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					5
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					5
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					5
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					5
10	775	N	159	-0-	-616	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					5
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					5
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-					2
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	40	1	902	2	Y	-0-					2
03	310	X	172	-0-	-138	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					2
04	1620	X	520	-0-	-1100	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					2
05	1674	X	497	-0-	-1177	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					2
06	1620	X	301	-0-	-1319	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					2
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					2
08	496	N	203	-0-	-293	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					2
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	2	Y	-0-					2
10	465	N	138	-0-	-327	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					2
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					2
12	930	N	94	-0-	-836	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	1					3
							1	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					3
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	2					5
							2	9									
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	12	1	217	2	Y	1					6
							1	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	1					7
							1	9									
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	7	1	224	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	620	X	234	-0-	-386	-0-	14	1	218	2	Y	2					6
							2	9									
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	9	1	151	2	Y	1					7
							1	9									
09	240	X	220	-0-	-20	-0-	9	1	208	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	1					5
							1	9									
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	25					30
							28	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	145	1	691	2	Y	-0-					23
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	144	1	652	2	Y	-0-					23
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	154	1	673	2	Y	-0-	16	1			7
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	176	1	769	2	Y	-0-					7
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	164	1	668	2	Y	19					26
							21	9									
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	184	1	411	2	Y	-0-					26
07	992	N	695	-0-	-297	-0-	242	1	452	2	Y	1					27
							1	9									
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	247	1	406	2	Y	2					29
							2	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	578	2	Y	2					31
							2	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	299	1	882	2	Y	4					35
							4	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1144	2	Y	7					42
							8	9									
12	806	N	459	-0-	-347	-0-	121	1	335	2	Y	3	31	1			14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	1					10
							1	9									
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					10
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					10
04	510	N	304	-0-	-206	-0-	16	1	286	2	Y	2					12
							2	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	4					16
							4	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	12	1	186	2	Y	2					11
							2	9									
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	18	1	297	2	Y	1					12
							1	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	2					8
							2	9									
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	273	2	Y	4					12
							4	9									
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	Y	34	22	1			28
							37	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	50	1	324	2	Y	35	47	1			16
							39	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	882	2	Y	31	26	1			21
							34	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	Y	27	24	1			24
							30	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	25	22	1			27
							28	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	Y	25	43	1			9
							28	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
09	570	N	254	-0-	-316	-0-	17	1	233	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	31	1	392	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	570	N	252	-0-	-318	-0-	17	1	232	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	10	8	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	952	X	952	-0-	-0-	-0-	165	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	681	-0-	-75	-0-	123	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	779	-0-	-58	-0-	145	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	585	-0-	-345	-0-	109	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	493	-0-	-468	-0-	97	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	702	-0-	-228	-0-	218	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	186	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	258	-0-	-238	-0-	97	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	149	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	34	1	96	2	Y	2					2
							2	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	234	1	646	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	106	-0-	-297	-0-	7	1	92	2	Y	6					22
							7	9									
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	5	1	100	2	Y	7					29
							8	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	8					37
							9	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	Y	16					53
							18	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	68	2	Y	5					58
							6	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	10	39	1			29
							11	9									
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	26	1	413	2	Y	7					36
							8	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	2					38
							2	9									
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	19	1	450	2	Y	6	24	1			20
							7	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	3					23
							3	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	30					53
							33	9									
12	496	N	289	-0-	-207	-0-	16	1	251	2	Y	20					73
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	66	-0-	-1360	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1066	-0-	-1197	-0-	42	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	359	-0-	-1471	-0-	33	1	326	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	513	-0-	-507	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	5	1			5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5					10
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5	7	1			7
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	6	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	27	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1116	X	445	-0-	-671	-0-	30	1	400	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	30	22	1			19
							33	9									
03	992	X	810	-0-	-182	-0-	39	1	746	3	Y	23	32	1			10
							25	9									
04	840	X	72	-0-	-768	-0-	3	1	62	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	1240	X	36	-0-	-1204	-0-	1	1	31	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	1200	X	111	-0-	-1089	-0-	10	1	90	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	7	1			4
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-160	-0-	23	1	310	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	20	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	22	1	424	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	475	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	2	1	332	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	8	1	387	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	465	N	141	-0-	-324	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	104	-0-	-206	-0-	7	1	94	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	1	25	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	53	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3100	N	4506	-0-	1406	1406	311	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3899	-0-	1099	2505	184	1	3715	3	Y	-0-					-0-
03	5308	X	2803	-0-	-2505	-0-	138	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	254	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	8	1	155	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	156	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	5	1	122	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	427	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	6	1	298	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	7	1	55	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	620	N	48	-0-	-572	-0-	7	1	35	3	Y	5	2	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	10	6	1	11	9	6
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	10	9	1	11	9	7
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	9	12	1	10	9	4
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	6	1	155	3	Y	6	6	1	7	9	4
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	34	23	1	37	9	15
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	29	26	1	32	9	18
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	28	30	1	31	9	16
08	372 N	207	-0-	-165	-0-	3	1	164	3	Y	36	35	1	40	9	17
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	36	27	1	40	9	26
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	21	1	190	3	Y	21	38	1	23	9	9
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	11	17	1	12	9	3
12	403 N	205	-0-	-198	-0-	33	1	169	3	Y	3	2	1	3	9	4

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					8
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	1	5	1			4
							1	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1					5
							1	9									
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	3	1			2
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	1					2
							1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					1
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	9	N	6					7
*12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2	1	2946	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					3
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	2	1	49	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	34	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	43	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	81	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	37	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	6					20
							7	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	Y	1	12	1			9
							1	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	876	3	Y	15	13	1			11
							17	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	606	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					7
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	189	-0-	-441	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					3
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	5					8
							6	9									
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	134	3	Y	8	5	1			3
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	145	3	Y	10	10	1			3
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	73	3	Y	5	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	178	3	Y	10					12
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	777	3	Y	1	13	1			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	365	3	Y	21	12	1			9
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	270	3	Y	6	9	1			6
05	868	N	123	-0-	-745	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					6
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	8	1	182	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	189	-0-	-471	-0-	5 1	1 9	183	3	Y	1	1	1			-0-
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	20	1	475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	928	3	Y	72	56	1			48
							79	9									
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	39	1	779	3	Y	54	65	1			37
							59	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	Y	85	82	1			40
							94	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	33	1	784	3	Y	69	66	1			43
							76	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	895	3	Y	139	116	1			66
							153	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	3	Y	109	104	1			71
							120	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	120	123	1			68
							132	9									
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	18	1	873	3	Y	122	130	1			60
							134	9									
09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	62	1	929	3	Y	101	85	1			76
							111	9									
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	Y	141	165	1			52
							155	9									
11	990	N	734	-0-	-256	-0-	77	1	631	3	Y	24	70	1			6
							26	9									
12	1147	N	388	-0-	-759	-0-	61	1	315	3	Y	11	6	1			11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2					11
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	5					16
							6	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	6	13	1			9
							7	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	4					13
							4	9									
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	4	1	48	3	Y	5	10	1			8
							6	9									
06	330	N	51	-0-	-279	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			2
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	15	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	2					3
							2	9									
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	Y	6					9
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1	1	1733	3	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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.		-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.		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	35	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		66	-0-	66	101	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-23	-0-	5 11	1 9	240	3	Y	10					16
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	1348	3	Y	1	12	1			5
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17 33	1 9	611	3	Y	30	20	1			15
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	2 2	1 9	63	3	Y	2	6	1			11
05	930	N	144	-0-	-786	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					11
06	630	N	357	-0-	-273	-0-	15	1	342	3	Y	-0-	3	1			8
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	Y	-0-					8
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	3	Y	-0-					8
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					8
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
11	570	N	88	-0-	-482	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	4	1			4
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					4
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	-0-	3	1			1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12 23	1 9	436	3	Y	21	13	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			6
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					6
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	17 1	1 9	371	3	Y	1	6	1			1
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	-0-					1
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	-0-					1
09	390	N	246	-0-	-144	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					1
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
11	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	329	3	Y	2	2	1			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	157	3	Y	4					4
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	209	3	Y	1					5
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					8
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	4	1			4
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	63	3	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	-0-	2	1			2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	1613	3	Y	4	5	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	452	3	Y	2	2	1			-0-
07	992	N	562	-0-	-430	-0-	23 9	1 9	530	3	Y	8					8
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	330	3	Y	1					9
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					9
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	22 34	1 9	498	3	Y	31					40
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	15	1			25
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	4					4
							4	9									
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	563	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	3	1	101	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	930	N	86	-0-	-844	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					3
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	12	1	268	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	7					8
							8	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	1					9
							1	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					9
10	620	N	399	-0-	-221	-0-	16	1	352	3	Y	28					37
							31	9									
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	61	3	Y	1	23	1			15
							1	9									
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	93	-0-	-341	-0-	2	1	84	3	Y	6					7
							7	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-	5	1			2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	3					3
							3	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	1					4
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	18					22
							20	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			15
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	Y	2					3
							2	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	1					4
							1	9									
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	27	1	119	2	Y	-0-	3	1			1
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	45	1	197	2	Y	-0-					1
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	61	1	247	2	Y	1					2
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	140	1	312	2	Y	-0-					2
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	155	1	289	2	Y	-0-					2
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	82	1	135	2	Y	-0-					2
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	29	1	84	2	Y	1					3
							1	9									
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	61	1	179	2	Y	-0-					3
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	47	1	128	2	Y	-0-					3
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	36	1	101	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	434	N	166	-0-	-268	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	174	2	Y	1					2
							1	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	14	1	62	2	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					1
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					1
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	72	1	133	2	Y	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	2	Y	-0-					1
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	296	2	Y	1					2
							1	9									
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					2
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	57	1	158	2	Y	-0-					2
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	367	-0-	-98	-0-	18	1	309	3	Y	36					54
							40	9									
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4	46	1			12
							4	9									
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			6
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	25	31	1			-0-
							28	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	3	Y	19					19
							21	9									
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	3	Y	17	36	1			-0-
							19	9									
07	992	X	469	-0-	-523	-0-	25	1	422	3	Y	20					20
							22	9									
08	1457	X	602	-0-	-855	-0-	31	1	567	3	Y	4					24
							4	9									
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					24
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					24
11	570	N	91	-0-	-479	-0-	6	1	83	3	Y	2	17	1			9
							2	9									
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	-0-	-0-	-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					6
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					6
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	N	-0-					30
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	N	-0-					30
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	21	1	372	2	N	-0-					30
04	660	N	146	-0-	-514	-0-	8	1	138	2	N	-0-					30
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	11	1	193	2	N	-0-					30
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	N	-0-					30
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					30
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					30
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1140	3	Y	3					5
							3	9									
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	14	1	320	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	337	3	Y	3					6
							3	9									
08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	18	1	661	3	Y	1					7
							1	9									
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					7
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
11	660	N	96	-0-	-564	-0-	3	1	92	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
02	392	X	27	-0-	-365	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	2	1			5
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	13	1	471	3	Y	18	13	1			10
							20	9									
04	420	X	177	-0-	-243	-0-	6	1	169	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2					9
							2	9									
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	4					8
							4	9									
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					8
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					8
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	4	1	134	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
12	155	X	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	620	N	540	-0-	-80	-0-	35	1	471	3	Y	31	21	1			20
							34	9									
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	7	1	132	3	Y	8	21	1			7
							9	9									
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	11	1	203	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	665	3	Y	37	20	1			21
							41	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	Y	47	44	1			24
							52	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	Y	43	40	1			27
							47	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	3	1	444	3	Y	39	43	1			23
							43	9									
08	651	N	313	-0-	-338	-0-	6	1	270	3	Y	34	40	1			17
							37	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	38	28	1			27
							42	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	66	69	1			24
							73	9									
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	29	1	238	3	Y	10	31	1			3
							11	9									
12	589	N	305	-0-	-284	-0-	48	1	247	3	Y	9	4	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			1
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	7	3	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5					20
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	5	1			15
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	20	28	1			4
							22	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	Y	14					18
							15	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	81	3	Y	2	9	1			11
							2	9									
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	11	1	264	3	Y	12					23
							13	9									
08	868	N	68	-0-	-800	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					23
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	1					24
							1	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	3	25	1			2
							3	9									
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1164	-0-	-665	-0-		24	1	1101	3	Y	35					52
								39	9									
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-		65	1	3209	3	Y	3	35	1			20
								3	9									
03	1829	X	1445	-0-	-384	-0-		37	1	1355	3	Y	48	37	1			31
								53	9									
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-		106	1	3066	3	Y	34	49	1			16
								37	9									
05	3627	X	2354	-0-	-1273	-0-		92	1	2248	3	Y	13					29
								14	9									
06	3510	X	1409	-0-	-2101	-0-		60	1	1339	3	Y	9	30	1			8
								10	9									
07	3627	X	496	-0-	-3131	-0-		20	1	467	3	Y	8					16
								9	9									
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-		65	1	2403	3	Y	4					20
								4	9									
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-		67	1	1975	3	Y	1					21
								1	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-						Y	-0-					21
11	2400	X	110	-0-	-2290	-0-		3	1	104	3	Y	3	19	1			5
								3	9									
12	2480	X	108	-0-	-2372	-0-		4	1	104	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	508	-0-	-453	-0-		33	1	443	3	Y	29	26	1			20
								32	9									
02	728	N	423	-0-	-305	-0-		19	1	376	3	Y	25	28	1			17
								28	9									
03	682	N	483	-0-	-199	-0-		22	1	433	3	Y	25	31	1			11
								28	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		42	1	1007	3	Y	41	28	1			24
								45	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		28	1	1037	3	Y	44	45	1			23
								48	9									
06	480	N	103	-0-	-377	-0-		10	1	85	3	Y	7	20	1			10
								8	9									
07	1116	N	311	-0-	-805	-0-		2	1	276	3	Y	30	25	1			15
								33	9									
08	1116	N	180	-0-	-936	-0-		3	1	156	3	Y	19	24	1			10
								21	9									
09	90	N	54	-0-	-36	-0-		3	1	49	3	Y	2	8	1			4
								2	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-		41	1	376	3	Y	45	34	1			15
								50	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-		15	1	123	3	Y	20	30	1			5
								22	9									
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-		11	1	58	3	Y	16	7	1			14
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	399	-0-	-159	-0-		26	1	356	3	Y	15	14	1			11
								17	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-		26	1	532	3	Y	32	23	1			20
								35	9									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-		20	1	389	3	Y	12	28	1			4
								13	9									
04	390	N	387	-0-	-3	-0-		15	1	352	3	Y	18	12	1			10
								20	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-		18	1	665	3	Y	51	38	1			23
								56	9									
06	420	N	333	-0-	-87	-0-		32	1	276	3	Y	23	28	1			18
								25	9									
07	3100	N	3862	-0-	762	762		25	1	3817	3	Y	18	24	1			12
								20	9									
08	2064	N	1302	-0-	-762	-0-		26	1	1241	3	Y	32	29	1			15
								35	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		132	1	1981	3	Y	44	29	1			30
								48	9									
10	1860	X	645	-0-	-1215	-0-		62	1	568	3	Y	14	37	1			7
								15	9									
11	1800	X	273	-0-	-1527	-0-		23	1	187	3	Y	57	49	1			15
								63	9									
12	1860	X	976	-0-	-884	-0-		136	1	700	3	Y	127	48	1			94
								140	9									

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-		64	1	868	3	Y	24	20	1			16
								26	9									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-		22	1	449	3	Y	16	21	1			11
								18	9									
03	713	N	642	-0-	-71	-0-		30	1	580	3	Y	29	26	1			14
								32	9									
04	930	N	669	-0-	-261	-0-		26	1	621	3	Y	20	21	1			13
								22	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-		17	1	638	3	Y	15	19	1			9
								17	9									
06	630	N	120	-0-	-510	-0-		12	1	100	3	Y	7	10	1			6
								8	9									
07	682	N	642	-0-	-40	-0-		4	1	624	3	Y	13	12	1			7
								14	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-		17	1	808	3	Y	19	17	1			9
								21	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		78	1	1172	3	Y	25	17	1			17
								28	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-		65	1	599	3	Y	15	26	1			6
								17	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-		88	1	715	3	Y	178	137	1			47
								196	9									
12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-		23	1	120	3	Y	54	35	1			66
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	460	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	Y	20	15	1			12
							22	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	15	21	1			6
							17	9									
04	480	N	35	-0-	-445	-0-	1	1	30	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	34	1	1235	3	Y	33	22	1			14
							36	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	3	Y	30	26	1			18
							33	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	699	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	17	1	795	3	Y	27	27	1			13
							30	9									
09	1230	N	505	-0-	-725	-0-	31	1	468	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	113	1	1042	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	910	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	81	1	417	3	Y	7	4	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					1
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					1
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	101	3	Y	3					4
							3	9									
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					4
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					4
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					4
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					4
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1147	N	763	-0-	-384	-0-	5	1	757	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	667	-0-	-356	-0-	14	1	652	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	978	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	Y	41	31	1			11
							45	9									
12	1085	N	277	-0-	-808	-0-	42	1	214	3	Y	19	10	1			20
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	23	21	1			16
							25	9									
02	644	N	134	-0-	-510	-0-	6	1	119	3	Y	8	18	1			6
							9	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	43	27	1			22
							47	9									
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	570	3	Y	28	32	1			18
							31	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	Y	17	24	1			11
							19	9									
06	1140	N	632	-0-	-508	-0-	64	1	551	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	15	16	1			9
							17	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	26	23	1			12
							29	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	857	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	Y	27	35	1			10
							30	9									
11	750	N	433	-0-	-317	-0-	46	1	373	3	Y	13	20	1			3
							14	9									
12	961	N	44	-0-	-917	-0-	7	1	34	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	49	1	656	3	Y	27	18	1			17
							30	9									
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	19	1	393	3	Y	21	24	1			14
							23	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	26	1	630	3	Y	35	25	1			21
							39	9									
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	10	1	360	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	538	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	17	13	1			13
							19	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	19	1	155	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	45	1	230	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2					5
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	3	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	6					11
							7	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1			2
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	428	3	Y	2					4
							2	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	5					5
							6	9									
08	434	N	157	-0-	-277	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					5
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	105	1	906	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	930	N	330	-0-	-600	-0-	7	1	321	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	573	3	Y	71	53	1			19
							78	9									
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	79	1	410	3	Y	52	24	1			47
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	47	35	1			12
							52	9									
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	17	10	1			19
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	811	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	71	1	612	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	4	1	593	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	9	1	436	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	601	3	Y	17	26	1			7
							19	9									
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	38	1	309	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	775	N	555	-0-	-220	-0-	90	1	465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	22	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	4	1	190	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	154	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	4	1	96	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	279	N	88	-0-	-191	-0-	12	1	70	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	3	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	73	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	264	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	21	1	108	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	20	1	267	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	16	1	330	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	782	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	837	N	393	-0-	-444	-0-	2	1	385	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	403	N	7	-0-	-396	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	3	1	136	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	6	1	163	3	Y	20	16	1			4
							22	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	170	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	341	N	49	-0-	-292	-0-	1	1	38	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	60	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	6	1	142	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	963	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1163	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	935	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	19	1	723	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	992	N	395	-0-	-597	-0-	17	1	377	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	17	1	597	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	98	-0-	-1018	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	3	1	65	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	152	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	806	N	656	-0-	-150	-0-	14	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	380	-0-	-460	-0-	8	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	18	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	823	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	754	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	24	1	707	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	775	N	496	-0-	-279	-0-	21	1	462	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	19	1	689	3	Y	-0-	2	1			1
12	775	N	59	-0-	-716	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	58	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	260	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	272	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	14	1	322	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	14	1	280	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	194	-0-	-346	-0-	10	1	182	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	92	-0-	-404	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	181	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	26	1	564	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	6	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	589	N	80	-0-	-509	-0-	6	1	56	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	27	26	1	7								
							30	9															
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	15	1	722	3	Y	23	23	1	7								
							25	9															
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1032	3	Y	24	28	1	3								
							26	9															
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	24	1	690	3	Y	25	23	1	5								
							28	9															
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	31	1	755	3	Y	23	23	1	5								
							25	9															
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	25	1	572	3	Y	18	20	1	3								
							20	9															
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	28	1	652	3	Y	15	15	1	3								
							17	9															
08	806	N	593	-0-	-213	-0-	15	1	565	3	Y	12	12	1	3								
							13	9															
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	18	15	1	6								
							20	9															
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1	530	3	Y	18	20	1	4								
							20	9															
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	630	3	Y	20	20	1	4								
							22	9															
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	1	-0-								

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-		-0-	-0-	18	1	346	3	Y	27	26	1			7
								30	9									
02	560	N	369	-0-		-191	-0-	8	1	336	3	Y	23	23	1			7
								25	9									
03	489	N	489	-0-		-0-	-0-	18	1	430	3	Y	37	41	1			3
								41	9									
04	502	N	502	-0-		-0-	-0-	18	1	449	3	Y	32	28	1			7
								35	9									
05	442	N	442	-0-		-0-	-0-	13	1	408	3	Y	19	21	1			5
								21	9									
06	480	N	339	-0-		-141	-0-	12	1	308	3	Y	17	19	1			3
								19	9									
07	527	N	444	-0-		-83	-0-	19	1	412	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
08	434	N	289	-0-		-145	-0-	13	1	265	3	Y	10	10	1			3
								11	9									
09	448	N	448	-0-		-0-	-0-	23	1	412	3	Y	12	11	1			4
								13	9									
10	434	N	254	-0-		-180	-0-	23	1	220	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
11	531	N	531	-0-		-0-	-0-	29	1	492	3	Y	9	10	1			2
								10	9									
12	465	N	86	-0-		-379	-0-	8	1	72	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-		-13	-0-	2	1	44	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
02	112	N	18	-0-		-94	-0-	18	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	15	-0-		-47	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	333	N	333	-0-		-0-	-0-	12	1	306	3	Y	14	11	1			3
								15	9									
05	640	N	640	-0-		-0-	-0-	20	1	608	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
06	455	N	455	-0-		-0-	-0-	16	1	429	3	Y	9	11	1			1
								10	9									
07	553	N	553	-0-		-0-	-0-	24	1	522	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	620	N	457	-0-		-163	-0-	21	1	427	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
09	450	N	364	-0-		-86	-0-	18	1	337	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
10	558	N	237	-0-		-321	-0-	22	1	211	3	Y	4	6	1			1
								4	9									
11	450	N	225	-0-		-225	-0-	12	1	198	3	Y	14	13	1			2
								15	9									
12	372	N	359	-0-		-13	-0-	32	1	305	3	Y	20	15	1			7
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	373	-0-	-278	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	744	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	283	-0-	-368	-0-	2	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	666	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	630	N	204	-0-	-426	-0-	22	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	37	-0-	-614	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 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	310	N	-0-	-0-	-310	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	12	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	3	Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	988	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	Y	17	14	1			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	85	-0-	-349	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	6	1	94	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	4	1	115	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	403	N	18	-0-	-385	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	194	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	159	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	351	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	125	-0-	-278	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-		-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-		-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-		-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-		-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-		-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	94	-0-		-123	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	44	-0-		-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-		-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-		-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-		-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	54	-0-		-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-		-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-		-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-		-0-	-0-	6	1	142	3	Y	9	8	1			1
								10	9									
06	169	N	169	-0-		-0-	-0-	7	1	152	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
07	158	N	158	-0-		-0-	-0-	6	1	144	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	155	N	42	-0-		-113	-0-	1	1	38	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	180	N	77	-0-		-103	-0-	2	1	69	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
10	155	N	45	-0-		-110	-0-	1	1	26	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
11	482	N	482	-0-		-0-	-0-	13	1	469	3	Y	-0-	1	1			1
*12	141	N	141	-0-		-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	682	X	543	-0-	-139	-0-	35	1	476	3	Y	29	29	1			21
							32	9									
02	616	X	585	-0-	-31	-0-	25	1	498	3	Y	56	42	1			35
							62	9									
03	713	X	571	-0-	-142	-0-	25	1	479	3	Y	61	68	1			28
							67	9									
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	23	1	565	3	Y	55	49	1			34
							61	9									
05	713	X	546	-0-	-167	-0-	14	1	513	3	Y	17	36	1			15
							19	9									
06	630	X	592	-0-	-38	-0-	59	1	511	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	682	N	498	-0-	-184	-0-	3	1	477	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	8	1	396	3	Y	16	18	1			8
							18	9									
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	33	1	500	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	716	3	Y	22	29	1			8
							24	9									
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	20	1	164	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	87	1	447	3	Y	13	5	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1209	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1204	N	729	-0-	-475	-0-	14	1	690	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	29	1	1066	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
04	1230	N	475	-0-	-755	-0-	15	1	441	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	26	1	641	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1080	N	516	-0-	-564	-0-	21	1	481	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	12	1	465	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	651	N	202	-0-	-449	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	729	-0-	-1503	-0-	48	1	640	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
02	1064	X	899	-0-	-165	-0-	40	1	804	3	Y	50	44	1			32
							55	9									
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	3	Y	93	80	1			45
							102	9									
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	37	1	882	3	Y	57	65	1			37
							63	9									
05	992	X	922	-0-	-70	-0-	23	1	833	3	Y	60	64	1			33
							66	9									
06	1260	X	517	-0-	-743	-0-	51	1	435	3	Y	28	38	1			23
							31	9									
07	1023	N	750	-0-	-273	-0-	4	1	694	3	Y	47	45	1			25
							52	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	18	1	870	3	Y	71	63	1			33
							78	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	821	3	Y	71	53	1			51
							78	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	Y	65	91	1			25
							72	9									
11	930	N	576	-0-	-354	-0-	60	1	490	3	Y	24	43	1			6
							26	9									
12	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-53	-0-	17	1	293	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	8	1	213	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	3	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	180	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-	2	1			1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					1
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	2009	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	5	1	92	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	3	Y	-0-	3	1			1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					1
08	558	N	104	-0-	-454	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	10	1	139	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	54	1	913	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	127	1	2313	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-	2	1			1
06	1260	N	439	-0-	-821	-0-	24	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	167	-0-	-391	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	116	-0-	-214	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	138	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	154	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	8	1	141	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	434	N	220	-0-	-214	-0-	13	1	192	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	114	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	15	1	220	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	T. A.			30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.			9	-0-	9	39	9	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.			75	-0-	75	114	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.			132	-0-	132	246	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
05		430	X	184	-0-	-246	-0-	7	1	167	3	Y	9	8	1			1
								10	9									
06		207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
07		124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	57	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
08		186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	36	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
09		210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10		164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11		308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					-0-
*12		198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-					-0-
*12	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	12	1	520	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	23	1	452	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	23	1	527	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	516	-0-	-234	-0-	25	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	34	1	393	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	28	1	465	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	527	N	227	-0-	-300	-0-	33	1	192	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	775	N	631	-0-	-144	-0-	13	1	596	3	Y	20	19	1				5
							22	9										
02	784	N	206	-0-	-578	-0-	4	1	188	3	Y	13	14	1				4
							14	9										
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	18	1	650	3	Y	17	19	1				2
							19	9										
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	Y	24	21	1				5
							26	9										
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	15	16	1				4
							17	9										
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	21	1	476	3	Y	13	15	1				2
							14	9										
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	21	1	493	3	Y	7	7	1				2
							8	9										
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	11	10	1				3
							12	9										
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	771	3	Y	11	10	1				4
							12	9										
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	12	13	1				3
							13	9										
11	810	N	483	-0-	-327	-0-	13	1	462	3	Y	7	8	1				2
							8	9										
12	837	N	114	-0-	-723	-0-	5	1	107	3	Y	2	3	1				1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	39	1	652	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	930	N	451	-0-	-479	-0-	23	1	419	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	39	1	652	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	26	1	390	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	375	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	3	1	44	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	618	3	Y	14	12	1			3
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	459	3	Y	9	9	1			3
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	495	3	Y	6	8	1			1
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	587	3	Y	11	10	1			2
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	375	3	Y	6	6	1			2
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	7 3	1 9	132	3	Y	3	4	1			1
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	172	-0-	-231	-0-	9 2	1 9	161	3	Y	2	2	1			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	164	3	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	416	3	Y	5	4	1			1
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	600	3	Y	10	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.		263	-0-	263	263	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	266	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	291	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		184	-0-	184	475	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	802	X	327	-0-	-475	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	170	-0-	-202	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	66	-0-	-430	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	21	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	21	1	377	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	775	N	312	-0-	-463	-0-	30	1	281	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	68	-0-	-335	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	4	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	186	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	13	1	156	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	7	1	186	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	12	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1644	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	43	1	774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	65	-0-	-985	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	78	-0-	-294	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	2511	X	853	-0-	-1658	-0-	41	1	786	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
02	1792	X	149	-0-	-1643	-0-	3	1	133	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	25	1	601	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	930	X	48	-0-	-882	-0-	1	1	45	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
12	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	97	X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	56	X	51	-0-	-5	-0-	1	1	48	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	93	X	81	-0-	-12	-0-	4	1	73	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	67	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	58	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	10	8	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	3100	N	3371	-0-	271	271	123	1	3225	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	2800	N	2817	-0-	17	288	63	1	2734	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	3100	N	3504	-0-	404	692	165	1	3314	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
04	3469	X	2777	-0-	-692	-0-	117	1	2634	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	1470	X	1410	-0-	-60	-0-	65	1	1332	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
07	3503	X	1102	-0-	-2401	-0-	50	1	1043	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3503	X	686	-0-	-2817	-0-	28	1	649	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2790	X	558	-0-	-2232	-0-	27	1	522	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	61	1	715	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
*12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	3	Y	21	19	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	1	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1966	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	918	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-		18 1 13 9	305	3	Y	12	12	1			3
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-		10 1 11 9	270	3	Y	10	10	1			3
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-		18 1 10 9	326	3	Y	9	11	1			1
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-		23 1 12 9	424	3	Y	11	10	1			2
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-		31 1 9 9	486	3	Y	8	8	1			2
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-		25 1 7 9	433	3	Y	6	7	1			1
07	465	N	430	-0-	-35	-0-		24 1 6 9	400	3	Y	5	5	1			1
08	496	N	406	-0-	-90	-0-		21 1 7 9	378	3	Y	6	6	1			1
09	480	N	474	-0-	-6	-0-		26 1 12 9	436	3	Y	11	9	1			3
10	434	N	347	-0-	-87	-0-		21 1 10 9	316	3	Y	9	10	1			2
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-		49 1 20 9	734	3	Y	18	17	1			3
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-		54 1 19 9	777	3	Y	17	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	597	-0-	-147	-0-		29 1 69 9	499	3	Y	63	63	1			18
02	672	N	612	-0-	-60	-0-		19 1 58 9	535	3	Y	53	55	1			16
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-		35 1 57 9	637	3	Y	52	62	1			6
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-		33 1 74 9	596	3	Y	67	59	1			14
05	682	N	623	-0-	-59	-0-		35 1 35 9	553	3	Y	32	36	1			10
06	720	N	617	-0-	-103	-0-		32 1 25 9	560	3	Y	23	28	1			5
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-		41 1 22 9	673	3	Y	20	20	1			5
08	620	N	614	-0-	-6	-0-		31 1 24 9	559	3	Y	22	21	1			6
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-		49 1 29 9	822	3	Y	26	23	1			9
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-		50 1 33 9	750	3	Y	30	33	1			6
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-		55 1 12 9	819	3	Y	11	13	1			4
12	930	N	660	-0-	-270	-0-		42 1 12 9	606	3	Y	11	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	880	3	Y	13	11	1	3
						14	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
04	930 N	852	-0-	-78	-0-	44	1	796	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	902	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	919	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2229	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
10	1426 N	726	-0-	-700	-0-	45	1	673	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
11	960 N	467	-0-	-493	-0-	29	1	436	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	100	1	1428	3	Y	12	10	1	3
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	527	N	238	-0-	-289	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	589	N	307	-0-	-282	-0-	16	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1170	N	240	-0-	-930	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1120	N	451	-0-	-669	-0-	15	1	430	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	868	N	441	-0-	-427	-0-	23	1	414	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	26	1	471	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	Y	22	24	1			2
							24	9									
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	16	1	264	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	9	1	161	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	600	N	163	-0-	-437	-0-	9	1	148	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	264	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	20	1	370	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	18	1	285	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	292	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	4	1	63	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	24	1	344	3	Y	20	17	1			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	8	1	147	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	131	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	191	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	118	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	10	1	189	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	17	1	245	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	43	39	1			10
							47	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	14	1	258	3	Y	43	49	1			5
							47	9									
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	12	1	224	3	Y	48	43	1			10
							53	9									
05	465	N	285	-0-	-180	-0-	16	1	251	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	253	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	99	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	C M	COND PROD	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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	61	3	Y	1	1	1			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	631	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	516	3	Y	3	3	1			1
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	596	3	Y	2	2	1			1
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	697	3	Y	2	3	1			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	605	3	Y	3	2	1			1
05	682	N	424	-0-	-258	-0-	25 3	1 9	396	3	Y	3	3	1			1
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	34 3	1 9	604	3	Y	3	4	1			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	821	3	Y	4	3	1			1
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	35 4	1 9	587	3	Y	4	3	1			1
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63 6	1 9	948	3	Y	5	5	1			1
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42 47	1 9	623	3	Y	43	38	1			6
12	651	N	386	-0-	-265	-0-	24 24	1 9	338	3	Y	22	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	58	-0-	-36	-0-	10	1	47	2	Y	1					3
							1	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	4					5
							4	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	Y	-0-					5
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					5
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	Y	3					9
							3	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	263	1	778	2	Y	1					10
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	145	1	402	2	Y	2					12
							2	9									
12	992	N	740	-0-	-252	-0-	196	1	538	2	Y	5	14	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	8	1	150	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	193	3	Y	1					1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					2
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					1
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					2
05	372	N	63	-0-	-309	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
06	600	N	143	-0-	-457	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					2
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			1
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	14	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	8	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					2
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					2
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					2
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	7	1	124	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	210	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	16	1	240	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	83	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	11	1	154	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	2	1	12	3	Y	1					7
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	497	3	Y	10					17
							11	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	6	13	1			10
							7	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	4					14
							4	9									
05	558	N	137	-0-	-421	-0-	10	1	121	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
06	480	N	135	-0-	-345	-0-	8	1	125	3	Y	2					10
							2	9									
07	310	N	61	-0-	-249	-0-	4	1	54	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	8	1	13	3	Y	2					6
							2	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	118	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
10	3100	N	6133	-0-	3033	3033	17	1	6108	3	Y	7					10
							8	9									
11	3000	N	18	-0-	-2982	51	9	1	9	9	Y	8					18
*12	3100	N	8236	-0-	5136	5187	4	1	8231	3	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	71	1	319	2	Y	-0-					1
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	80	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	115	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	54	1	118	2	Y	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					1
08	589	N	62	-0-	-527	-0-	23	1	39	2	Y	-0-					1
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	2	Y	-0-					1
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	19	1	817	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	43	1	866	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	40	1	900	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	930	N	154	-0-	-776	-0-	7	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	103	-0-	-797	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	144	-0-	-848	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	155	N	137	-0-	-18	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	315	1	870	2	Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	208	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	33	1	946	3	Y	8					8
							9	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	3	Y	9					17
							10	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	3	Y	9					26
							10	9									
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	42	1	661	3	Y	2					28
							2	9									
06	1440	N	1009	-0-	-431	-0-	54	1	953	3	Y	2					30
							2	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1481	3	Y	1					31
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	27	1	495	3	Y	2	22	1			11
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	3	Y	3					14
							3	9									
10	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	87	1	1312	3	Y	-0-					14
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					14
12	1302	N	609	-0-	-693	-0-	40	1	568	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	4	1	104	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		59	-0-	59	200	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		93	-0-	93	293	6	1	83	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	T. A.		171	-0-	171	464	11	1	152	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
02	1624	N	362	-0-	-1262	-0-	11	1	323	3	Y	25	27	1			8
							28	9									
03	1674	N	383	-0-	-1291	-0-	18	1	336	3	Y	26	31	1			3
							29	9									
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	17	1	306	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
05	403	N	115	-0-	-288	-0-	7	1	106	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	2	1			1
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	9	1	124	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	20	1	559	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	622	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	34	1	614	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	33	1	518	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	25	1	453	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	905	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	18	1	275	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	961	N	425	-0-	-536	-0-	27	1	391	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	387	3	Y	1	1	1			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	378	3	Y	2					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	78	1	2101	3	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1	1810	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	12	1	187	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	176	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	275	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	191	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		62	-0-	62	62	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		62	-0-	62	124	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	551	-0-	-619	-0-	102	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	84	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	129	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	92	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	495	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	157	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	85	-0-	-566	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	8					8
							9	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1167	3	Y	8					16
							9	9									
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	25	1	457	3	Y	4					20
							4	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	Y	5					25
							6	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	4					29
							4	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	Y	1					30
							1	9									
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	42	1	755	3	Y	3	23	1			10
							3	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	4					14
							4	9									
10	806	N	362	-0-	-444	-0-	23	1	338	3	Y	1					15
							1	9									
11	780	N	393	-0-	-387	-0-	24	1	367	3	Y	2					17
							2	9									
12	790	N	139	-0-	-651	-0-	9	1	128	3	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	810	N	255	-0-	-555	-0-	13	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	313	-0-	-400	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

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	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	3					3
							3	9									
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	3	Y	2					5
							2	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	1920	N	795	-0-	-1125	-0-	45	1	749	3	Y	1					2
							1	9									
10	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	95	1	1421	3	Y	1					3
							1	9									
11	1320	N	164	-0-	-1156	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					3
12	837	N	291	-0-	-546	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	310	N	236	-0-	-74	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					2
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	2	Y	-0-					2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	Y	-0-	1	1			1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	2	Y	-0-					1
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	27	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	52	1	115	2	Y	-0-					2
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	98	1	183	2	Y	-0-					2
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	49	1	80	2	Y	-0-					2
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	2	Y	-0-					2
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	267	2	Y	-0-					2
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	52	1	143	2	Y	-0-					2
12	465	N	197	-0-	-268	-0-	52	1	145	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 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	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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	Y	6					7
							7	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1					8
							1	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	17	1	280	3	Y	1					9
							1	9									
08	682	N	173	-0-	-509	-0-	9	1	163	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					3
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	133	3	Y	1					4
							1	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	682	N	177	-0-	-505	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1			1
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	1					2
							1	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					2
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					3
							1	9									
05	992	N	40	-0-	-952	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					3
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					3
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2	1			1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	85	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	95	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	104	1	422	2	Y	4					4
							4	9									
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	99	1	220	2	Y	-0-					4
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	273	1	510	2	Y	-0-					4
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	289	1	471	2	Y	-0-					4
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	51	1	148	2	Y	-0-					4
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	139	1	408	2	Y	1					5
							1	9									
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	172	1	475	2	Y	-0-					5
*12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	713	1	1967	2	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	17	14	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	299	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	18	1	229	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	294	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	232	3	Y	24	16	1			10
							26	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	206	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	7	1	95	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	4	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	6	1	178	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	12	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	308	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	24	1	361	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	11	1	164	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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

01	465	N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	24	1	439	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	25	1	417	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	620	N	53	-0-	-567	-0-	3	1	43	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			1
12	465	N	55	-0-	-410	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	1227	3	Y	13	12	1			3
02	1120	N	690	-0-	-430	-0-	14 8	1 9	668	3	Y	7	8	1			2
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	1232	3	Y	10	11	1			1
04	1200	N	979	-0-	-221	-0-	32 12	1 9	935	3	Y	11	10	1			2
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	51 9	1 9	1259	3	Y	8	8	1			2
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	37 7	1 9	842	3	Y	6	7	1			1
07	1023	N	890	-0-	-133	-0-	36 4	1 9	850	3	Y	4	4	1			1
08	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	26 9	1 9	971	3	Y	8	7	1			2
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	26 8	1 9	773	3	Y	7	6	1			3
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	32 11	1 9	722	3	Y	10	11	1			2
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	22 11	1 9	801	3	Y	10	10	1			2
12	837	N	186	-0-	-651	-0-	7 6	1 9	173	3	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	204	-0-	-168	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	3	1	145	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	201	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	15	1	89	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	5	1	236	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	12	1	237	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	104	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	26	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	14	13	1	4
							15	9							
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	12	1	326	3	Y	9	10	1	3
							10	9							
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	13	15	1	1
							14	9							
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	22	1	401	3	Y	13	11	1	3
							14	9							
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	14	1	218	3	Y	9	10	1	2
							10	9							
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	18	1	316	3	Y	9	10	1	1
							10	9							
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	20	1	335	3	Y	9	9	1	1
							10	9							
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	120	3	Y	7	6	1	2
							8	9							
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	29	1	418	3	Y	7	6	1	2
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	EOM BALANCE
01	1209	N	248	-0-	-961	-0-	9	1	230	3	Y	8	9	1	3
							9	9							
02	1064	N	185	-0-	-879	-0-	4	1	175	3	Y	5	6	1	2
							6	9							
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	11	1	218	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	7	6	1	2
							8	9							
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-	1	1	1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-			1
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			1
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	292	3	Y	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	101	-0-	-199	-0-	6	1	93	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
12	310	N	23	-0-	-287	-0-	3	1	19	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1268	-0-	1268	1268	28	1	1240	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		65	-0-	65	1333	1	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		954	-0-	954	2287	25	1	929	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		479	-0-	479	2766	16	1	463	3	Y	-0-			-0-
05	3051	X	285	-0-	-2766	-0-	11	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	379	-0-	-551	-0-	16	1	363	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	11	1	267	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	10	1	297	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	10	7	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-			-0-
07	87	N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	621	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	16	1	347	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	22	1	462	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	114	-0-	-289	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	201	3	Y	8	8	1			2
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	2 9	1 9	81	3	Y	8	8	1			2
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18 19	1 9	421	3	Y	17	18	1			1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20 21	1 9	496	3	Y	19	16	1			4
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	507	3	Y	2	4	1			2
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	460	3	Y	2	3	1			1
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	18 9	1 9	399	3	Y	8	8	1			1
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16 15	1 9	332	3	Y	14	12	1			3
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	20 11	1 9	369	3	Y	10	9	1			4
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	17 8	1 9	165	3	Y	7	9	1			2
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	427	3	Y	4	5	1			1
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	13 2	1 9	123	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	713	N	441	-0-	-272	-0-	24	1	406	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	434	N	218	-0-	-216	-0-	11	1	201	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	876	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	868	N	335	-0-	-533	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	352	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	11	1	237	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	7	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	12	1	220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	15	1	139	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	143	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	403	N	63	-0-	-340	-0-	3	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	210	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	205	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	16	14	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	84	-0-	-350	-0-	4	1	76	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	504	N	330	-0-	-174	-0-	11	1	300	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	22	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	262	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	195	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	8	1	127	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	7	1	105	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	243	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	245	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	12	1	186	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	201	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	216	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	162	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	381	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	11	1	204	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	438	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	25	1	429	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	28	1	414	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	31	1	867	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
03	1085	N	790	-0-	-295	-0-	40	1	732	3	Y	16	20	1			2
							18	9									
04	1500	N	745	-0-	-755	-0-	38	1	686	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	25	1	390	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	29	1	518	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	890	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1912	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1333	N	824	-0-	-509	-0-	53	1	759	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1 6 9	158	3	Y	5	4	1			1
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	3	1 2 9	114	3	Y	2	2	1			1
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1 1 9	61	3	Y	1	2	1			-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1 1 9	77	3	Y	1	1	1			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	160	3	Y	5	4	1			1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	136	3	Y	1	2	1			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	129	3	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1 1 9	103	3	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1 1 9	104	3	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	112	3	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	8	1 1 9	46	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1 13 9	422	3	Y	12	12	1			3
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1 13 9	351	3	Y	12	12	1			3
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1 11 9	416	3	Y	10	12	1			1
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	22	1 11 9	409	3	Y	10	9	1			2
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1 9 9	405	3	Y	8	8	1			2
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	7	1 7 9	130	3	Y	6	7	1			1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1 10 9	642	3	Y	9	9	1			1
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1 20 9	719	3	Y	18	16	1			3
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1 13 9	604	3	Y	12	11	1			4
10	682	N	218	-0-	-464	-0-	13	1 10 9	195	3	Y	9	11	1			2
11	750	N	69	-0-	-681	-0-	4	1 10 9	55	3	Y	9	9	1			2
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	24	1 14 9	338	3	Y	13	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	930	N	821	-0-	-109	-0-	17	1	785	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	840	N	159	-0-	-681	-0-	3	1	149	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			1
04	780	N	11	-0-	-769	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	177	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	4	1	179	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	176	-0-	-289	-0-	5	1	169	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	N	88	-0-	-332	-0-	3	1	81	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	139	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	165	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1736	X	38	-0-	-1698	-0-	2	1	34	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	1568	X	722	-0-	-846	-0-	18	1	700	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	44	1	1032	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	630	X	37	-0-	-593	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	48	-0-	-758	-0-	1	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	X	12	-0-	-1038	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	12	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	453	-0-	-198	-0-	21	1	425	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	700	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	25	1	581	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	18	1	359	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	39	1	456	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	31	1	519	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	403	N	220	-0-	-183	-0-	32	1	186	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	278	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	12	1	278	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	682	N	224	-0-	-458	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	24	1	447	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	527	N	187	-0-	-340	-0-	18	1	166	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	179	-0-	-317	-0-	17	1	160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	222	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-340	-0-	9 59	1 9	398	3	Y	54	46	1			12
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	155	3	Y	6	13	1			5
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7 17	1 9	242	3	Y	15	18	1			2
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	455	3	Y	15	14	1			3
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6 10	1 9	153	3	Y	9	10	1			2
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	573	3	Y	13	13	1			2
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	725	3	Y	13	13	1			2
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	2 3	1 9	81	3	Y	3	4	1			1
09	600	N	127	-0-	-473	-0-	4 15	1 9	108	3	Y	14	11	1			4
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	667	3	Y	24	24	1			4
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	621	3	Y	10	11	1			3
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	350	3	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	680	-0-	-64	-0-		38	1	641	3	Y	1	4	1			-0-
								1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-		15	1	434	3	Y	3					3
								3	9									
03	682	N	593	-0-	-89	-0-		30	1	559	3	Y	4					7
								4	9									
04	660	N	426	-0-	-234	-0-		22	1	402	3	Y	2					9
								2	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-		30	1	474	3	Y	8					17
								9	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-		33	1	574	3	Y	5					22
								6	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-		31	1	518	3	Y	2					24
								2	9									
08	527	N	487	-0-	-40	-0-		25	1	450	3	Y	11	29	1			6
								12	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					6
10	558	N	372	-0-	-186	-0-		23	1	349	3	Y	-0-					6
11	480	N	246	-0-	-234	-0-		15	1	219	3	Y	11					17
								12	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-		12	1	172	3	Y	10					27
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4068	-0-	968	968		88	1	3950	3	Y	27	26	1			7
								30	9									
02	1942	N	974	-0-	-968	-0-		19	1	951	3	Y	4	8	1			3
								4	9									
03	1581	N	412	-0-	-1169	-0-		11	1	398	3	Y	3	5	1			1
								3	9									
04	1530	X	840	-0-	-690	-0-		28	1	810	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1581	X	486	-0-	-1095	-0-		19	1	465	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-		92	1	2059	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-		71	1	1676	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-		40	1	1504	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-		108	1	3186	3	Y	9	7	1			3
								10	9									
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-		118	1	2640	3	Y	27	26	1			4
								30	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-		18	1	646	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
12	620	X	446	-0-	-174	-0-		18	1	428	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2032	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	75	1	2343	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	21	1	428	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	840	N	622	-0-	-218	-0-	32	1	577	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	868	N	338	-0-	-530	-0-	31	1	294	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	2	1			1
12	651	N	11	-0-	-640	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

01	T. A.		492	-0-	492	492	13	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		527	-0-	527	1019	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		770	-0-	770	1789	15	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		426	-0-	426	2215	11	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	2791	X	576	-0-	-2215	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	357	-0-	-393	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		899	-0-	899	899	17	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		333	-0-	333	1232	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		698	-0-	698	1930	18	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	2372	X	442	-0-	-1930	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	222	-0-	-491	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	C M	COND PROD	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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	620	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	4	1	120	3	Y	2					2
							2	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
04	540	N	14	-0-	-526	-0-	1	1	12	3	Y	1					3
							1	9									
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	1					5
							1	9									
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		596	-0-	596	596	34	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		408	-0-	408	1004	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		518	-0-	518	1522	29	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1685	X	163	-0-	-1522	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	102	-0-	-288	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	558	N	191	-0-	-367	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	6	1	178	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	19	1	341	3	Y	1					2
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					3
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					3
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					3
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-	2	1			1
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					1
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	157	1	2874	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	52	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	514	-0-	-446	-0-	29	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	930	N	261	-0-	-669	-0-	45	1	215	2	Y	1					3
							1	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	110	1	481	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	232	1	1015	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	805	-0-	-373	-0-	158	1	643	2	Y	4					6
							4	9									
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	53	1	117	2	Y	-0-					6
07	1302	N	174	-0-	-1128	-0-	61	1	113	2	Y	-0-					6
08	806	N	504	-0-	-302	-0-	191	1	312	2	Y	1					7
							1	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	453	1	1317	2	Y	-0-					7
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	398	1	1177	2	Y	1					8
							1	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	277	1	766	2	Y	1					9
							1	9									
12	1829	N	724	-0-	-1105	-0-	192	1	531	2	Y	1	7	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	952	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	8	1	192	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	2	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	651	N	108	-0-	-543	-0-	6	1	94	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	4	1	80	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	870	N	49	-0-	-821	-0-	3	1	42	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	8	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	14	1	228	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	9	1	132	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	59	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	458	-0-	-317	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	14	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	244	-0-	-314	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		112	-0-	112	235	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	339	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		114	-0-	114	453	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	636	X	183	-0-	-453	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		266	-0-	266	266	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		75	-0-	75	341	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		81	-0-	81	422	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	488	X	66	-0-	-422	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					5
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	2	Y	-0-					5
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					5
05	837	N	18	-0-	-819	-0-	18	1			Y	-0-					5
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	1			Y	-0-					5
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	Y	-0-					5
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	-0-					5
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					5
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					7
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1					8
							1	9									
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	3	1	120	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	1	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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		62	-0-	62	62	62	1			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		65	-0-	65	127	65	1			Y	-0-					2
07	632	N	505	-0-	-127	-0-	41	1	464	2	Y	-0-					2
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	496	N	144	-0-	-352	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					2
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	7	-0-	7	9	1	1	6	2	Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	1526	-0-	1526	1526	342	1	1184	2	Y	-0-					20
04	14B2	EXT	2897	-0-	2897	4423	470	1	2427	2	Y	-0-					20
05	4483	X	60	-0-	-4423	-0-	60	1			Y	-0-					20
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					20
07	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					20
08	3007	X	425	-0-	-2582	-0-	340	1	85	2	Y	-0-					20
09	2910	X	1084	-0-	-1826	-0-	167	1	917	2	Y	-0-					20
10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					20
11	420	X	143	-0-	-277	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					20
12	1116	X	120	-0-	-996	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-448	-0-	51	1	986	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2359	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	795	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1020	N	732	-0-	-288	-0-	28	1	700	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1488	N	188	-0-	-1300	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	73	-0-	-671	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	10	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					2
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					2
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-					2
05	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	1			Y	-0-					2
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	1			Y	-0-					2
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					2
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					2
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					2
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					7
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					7
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					7
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					7
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					7
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 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	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2352	X	18	-0-	-2334	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	82	-0-	-228	-0-	4	1	76	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	300	X	146	-0-	-154	-0-	7	1	136	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	310	X	104	-0-	-206	-0-	6	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	5	1	88	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	11	1	164	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	270	N	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	919	3	Y	27	26	1	7							
							30	9														
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	7	1	361	3	Y	22	22	1	7							
							24	9														
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	21	26	1	2							
							23	9														
04	930	N	291	-0-	-639	-0-	9	1	272	3	Y	9	9	1	2							
							10	9														
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	18	17	1	3							
							20	9														
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	12	1	273	3	Y	16	17	1	2							
							18	9														
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	272	3	Y	12	12	1	2							
							13	9														
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	3	Y	27	24	1	5							
							30	9														
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	33	28	1	10							
							36	9														
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	18	23	1	5							
							20	9														
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	18	1	644	3	Y	8	10	1	3							
							9	9														
12	713	N	224	-0-	-489	-0-	9	1	209	3	Y	5	6	1	2							
							6	9														

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	139	1	2684	3	Y	54	51	1			14
							59	9									
02	3332	X	2938	-0-	-394	-0-	71	1	2819	3	Y	44	45	1			13
							48	9									
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	178	1	4191	3	Y	51	59	1			5
							56	9									
04	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	123	1	3078	3	Y	55	48	1			12
							61	9									
05	3689	X	1452	-0-	-2237	-0-	44	1	1371	3	Y	34	37	1			9
							37	9									
06	4290	X	1130	-0-	-3160	-0-	40	1	1059	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	175	1	3604	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	3	Y	29	25	1			10
							32	9									
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	210	1	1991	3	Y	34	37	1			7
							37	9									
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	135	1	2285	3	Y	44	42	1			9
							48	9									
*12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	209	1	1958	3	Y	44	40	1			13
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 32,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	465	N	460	-0-	-5	-0-	22	1	426	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	13	1	517	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	961	N	293	-0-	-668	-0-	13	1	273	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1240	N	450	-0-	-790	-0-	20	1	416	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	16	1	269	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	775	N	175	-0-	-600	-0-	16	1	152	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	27	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-		2	1	75	3	Y	15	13	1			3
								17	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-		5	1	118	3	Y	15	17	1			1
								17	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-		8	1	207	3	Y	13	11	1			3
								14	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-		9	1	278	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-		12	1	312	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-		17	1	362	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-		11	1	237	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-		21	1	377	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
10	372	N	193	-0-	-179	-0-		18	1	166	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-		22	1	379	3	Y	16	15	1			3
								18	9									
12	434	N	39	-0-	-395	-0-		3	1	33	3	Y	3	4	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	125	-0-	-123	-0-		6	1	117	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-		20	1	811	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-		89	1	2105	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		73	1	1834	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		46	1	1426	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		58	1	1543	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-		46	1	1001	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-		40	1	833	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-		53	1	961	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
10	1054	N	215	-0-	-839	-0-		20	1	192	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		115	1	1954	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		134	1	1259	3	Y	11	10	1			3
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	1	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	138	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	14	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	3	Y	-0-					8
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	3	Y	-0-	2	1			6
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	3	Y	-0-	3	1			3
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-	1	1			2
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	Y	1					3
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	-0-	2	1			1
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	22	1	517	3	Y	1					2
							1	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	892	3	Y	1					3
							1	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	Y	-0-					3
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
11	600	N	125	-0-	-475	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86		-0-		3	1	64	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-		-0-		3	1	137	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	248	N	184	-0-	-64		-0-		7	1	175	3	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
04	303	N	303	-0-	-0-		-0-		12	1	288	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
05	374	N	374	-0-	-0-		-0-		12	1	359	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
06	364	N	364	-0-	-0-		-0-		13	1	347	3	Y	4	5	1			-0-
									4	9									
07	394	N	394	-0-	-0-		-0-		17	1	371	3	Y	5	4	1			1
									6	9									
08	372	N	270	-0-	-102		-0-		12	1	255	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
09	360	N	268	-0-	-92		-0-		14	1	251	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
10	403	N	94	-0-	-309		-0-		9	1	82	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
11	270	N	233	-0-	-37		-0-		13	1	216	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
12	279	N	79	-0-	-200		-0-		7	1	70	3	Y	2	2	1			1
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35		-0-		4	1	23	3	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-		-0-		1	1	73	3	Y	-0-					1
03	73	N	73	-0-	-0-		-0-		3	1	69	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	121	N	121	-0-	-0-		-0-		4	1	117	3	Y	-0-					1
05	93	N	51	-0-	-42		-0-		4	1	46	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	60	N	47	-0-	-13		-0-		3	1	43	3	Y	1					2
									1	9									
07	124	N	49	-0-	-75		-0-		3	1	44	3	Y	2	3	1			1
									2	9									
08	62	N	7	-0-	-55		-0-		2	1	4	3	Y	1					2
									1	9									
09	60	N	29	-0-	-31		-0-		3	1	25	3	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-		-0-		4	1	1540	3	Y	1					1
									1	9									
11	7	N	4	-0-	-3		-0-		4	1			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-61	-0-	4 4	1 9	86	3	Y	4	3	1			1
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	116	3	Y	2	2	1			1
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	215	3	Y	5	4	1			1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	204	3	Y	4	4	1			1
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	343	3	Y	2	3	1			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	262	3	Y	4	3	1			1
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	4 2	1 9	74	3	Y	2	2	1			1
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	11 3	1 9	195	3	Y	3	3	1			1
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	7 4	1 9	70	3	Y	4	4	1			1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	113	3	Y	2	2	1			1
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	13	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	65	1	1258	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
04	1320	N	283	-0-	-1037	-0-	11	1	268	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1550	N	19	-0-	-1531	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1500	N	2	-0-	-1498	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					5
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-					5
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					5
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					5
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			Y	-0-					5
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					5
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					5
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					5
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					5
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	95	1	1605	3	Y	14	13	1			4
								15	9									
02	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	44	1	1249	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
03	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	82	1	1510	3	Y	13	15	1			1
								14	9									
04	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	65	1	1191	3	Y	15	13	1			3
								17	9									
05	1240	N	226	-0-		-1014	-0-	13	1	205	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
06	1200	N	373	-0-		-827	-0-	19	1	343	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
07	1302	N	131	-0-		-1171	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	217	N	154	-0-		-63	-0-	8	1	140	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	360	N	295	-0-		-65	-0-	16	1	273	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
10	124	N	96	-0-		-28	-0-	5	1	82	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
11	150	N	22	-0-		-128	-0-	1	1	19	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	310	N	63	-0-		-247	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-		-53	-0-	42	1	711	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1456	N	503	-0-		-953	-0-	17	1	485	3	Y	1					1
								1	9									
03	1054	N	542	-0-		-512	-0-	28	1	513	3	Y	1					2
								1	9									
04	720	N	552	-0-		-168	-0-	29	1	521	3	Y	2					4
								2	9									
05	558	N	542	-0-		-16	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					4
06	510	N	377	-0-		-133	-0-	20	1	356	3	Y	1					5
								1	9									
07	558	N	366	-0-		-192	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					5
08	571	N	571	-0-		-0-	-0-	30	1	540	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
09	705	N	705	-0-		-0-	-0-	40	1	665	3	Y	-0-					2
10	558	N	558	-0-		-0-	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					2
11	540	N	267	-0-		-273	-0-	17	1	249	3	Y	1					3
								1	9									
12	744	N	171	-0-		-573	-0-	11	1	158	3	Y	2					5
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	527	N	524	-0-	-3	-0-	35	1	485	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	35	1	527	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	27	1	402	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	33	1	390	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	36	1	400	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	24	1	285	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	24	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	29	1	355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	184	-0-		-64	-0-	12	1	171	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	252	N	116	-0-		-136	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
03	496	N	363	-0-		-133	-0-	23	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	238	N	238	-0-		-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-		-0-	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-		-140	-0-	18	1	201	3	Y	1					1
								1	9									
07	425	N	425	-0-		-0-	-0-	33	1	385	3	Y	6	3	1			4
								7	9									
08	341	N	241	-0-		-100	-0-	23	1	217	3	Y	1	4	1			1
								1	9									
09	475	N	475	-0-		-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
10	434	N	288	-0-		-146	-0-	25	1	260	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
11	240	N	164	-0-		-76	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	496	N	128	-0-		-368	-0-	10	1	117	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-		-0-	-0-	65	1	900	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
02	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	82	1	1140	3	Y	5	4	1			4
								6	9									
03	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	106	1	1591	3	Y	4	7	1			1
								4	9									
04	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	89	1	1348	3	Y	8	3	1			6
								9	9									
05	961	N	702	-0-		-259	-0-	54	1	646	3	Y	2	7	1			1
								2	9									
06	930	N	673	-0-		-257	-0-	55	1	616	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	1116	N	248	-0-		-868	-0-	19	1	228	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
08	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	189	1	1782	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	3000	N	4459	-0-		1459	1459	337	1	4118	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
10	3100	N	1676	-0-		-1424	35	148	1	1525	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
11	1080	N	212	-0-		-868	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					1
12	1116	X	282	-0-		-834	-0-	22	1	260	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	133	1	2105	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	126	1	2222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	150	1	2485	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	94	1	1698	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2370	N	718	-0-	-1652	-0-	40	1	672	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	2635	N	226	-0-	-2409	-0-	14	1	210	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1740	N	676	-0-	-1064	-0-	42	1	623	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1211	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1 9	651	3	Y	1	2	1			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1 9	505	3	Y	1	1	1			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1 9	326	3	Y	1	1	1			-0-
04	660	N	250	-0-	-410	-0-	13	1 9	236	3	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	19	1 9	308	3	Y	1	1	1			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1 9	944	3	Y	1	1	1			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1 9	782	3	Y	1	1	1			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1 9	516	3	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	20	1 9	331	3	Y	1	1	1			-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1506	3	Y	1	1	1			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1106	3	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1 9	288	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	215	3	Y	3	3	1			1
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	6	1 3 9	174	3	Y	3	3	1			1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	174	3	Y	2	3	1			-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1 2 9	194	3	Y	2	2	1			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	240	3	Y	7	6	1			1
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	225	3	Y	4	4	1			1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	263	3	Y	3	3	1			1
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1 3 9	227	3	Y	3	3	1			1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	286	3	Y	6	5	1			2
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1 7 9	254	3	Y	6	7	1			1
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1 1 9	214	3	Y	1	1	1			1
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	13	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	180	1	2503	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	2240	X	1989	-0-	-251	-0-	132	1	1846	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	201	1	3008	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	163	1	2469	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
05	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	91	1	1083	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	2400	X	1345	-0-	-1055	-0-	109	1	1230	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	2263	X	1777	-0-	-486	-0-	138	1	1631	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	2263	X	1759	-0-	-504	-0-	168	1	1587	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	174	1	2126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1767	X	1421	-0-	-346	-0-	125	1	1292	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1710	X	192	-0-	-1518	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	380	-0-	-1883	-0-	30	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1147	N	776	-0-	-371	-0-	27	1	719	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	22	1	977	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	71	1	1423	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	50	1	1147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	62	1	1217	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
10	1395	N	743	-0-	-652	-0-	57	1	662	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1333	N	602	-0-	-731	-0-	85	1	493	3	Y	22	20	1			7
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1422	-0-	-734	-0-	35	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	91	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	735	-0-	-846	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1260	-0-	-900	-0-	45	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	860	-0-	-1062	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	309	-0-	-435	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	296	-0-	-964	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1655	N	495	-0-	-1160	-0-	28	1	466	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	1					1
							1	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	867	3	Y	2					3
							2	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	1					4
							1	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1					5
							1	9									
06	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					5
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	Y	1					6
							1	9									
08	837	N	509	-0-	-328	-0-	27	1	482	3	Y	-0-	4	1			2
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					3
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	-0-					3
12	899	N	316	-0-	-583	-0-	21	1	294	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	63	1	845	3	Y	29	28	1			21
							32	9									
02	1120	N	937	-0-	-183	-0-	42	1	841	3	Y	49	39	1			31
							54	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	886	3	Y	46	57	1			20
							51	9									
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	30	1	715	3	Y	42	37	1			25
							46	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	3	Y	33	39	1			19
							36	9									
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	87	1	750	3	Y	37	33	1			23
							41	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	27	33	1			17
							30	9									
08	1054	N	481	-0-	-573	-0-	9	1	436	3	Y	33	34	1			16
							36	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	3	Y	41	29	1			28
							45	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	Y	36	50	1			14
							40	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	Y	24	32	1			6
							26	9									
12	1054	N	478	-0-	-576	-0-	76	1	392	3	Y	9	5	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	7	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	2	1	46	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	161	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	174	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1		4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-				4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3		Y	-0-				4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1		1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3		Y	-0-				1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3		Y	-0-				1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-				1
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3		Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	149	3	Y	1	1	1			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	138	3	Y	1	1	1			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	140	3	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1 1 9	120	3	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1 1 9	130	3	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1 1 9	118	3	Y	1	1	1			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1 7 9	207	3	Y	6	5	1			1
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	187	3	Y	7	7	1			1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1 8 9	418	3	Y	7	6	1			2
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1 13 9	653	3	Y	12	12	1			2
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1 24 9	1114	3	Y	22	20	1			4
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1 13 9	413	3	Y	12	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1 4 9	228	3	Y	4	5	1			2
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	8	1 3 9	213	3	Y	3	4	1			1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	326	3	Y	4	5	1			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	316	3	Y	6	5	1			1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1 10 9	232	3	Y	9	8	1			2
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	8	1 8 9	144	3	Y	7	8	1			1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1 9 9	326	3	Y	8	8	1			1
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1 9 9	191	3	Y	8	7	1			2
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1 3 9	81	3	Y	3	3	1			2
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	16	1 12 9	237	3	Y	11	11	1			2
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1 9 9	111	3	Y	8	8	1			2
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	192	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	40	-0-	-320	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	690	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	101	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	403	N	250	-0-	-153	-0-	14	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1205	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	25	1	438	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	1209	N	237	-0-	-972	-0-	13	1	216	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1116	N	408	-0-	-708	-0-	21	1	377	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	174	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	17	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	23	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	654	-0-	-152	-0-	42	1	569	3	Y	39	30	1			26
							43	9									
02	756	X	644	-0-	-112	-0-	28	1	576	3	Y	36	38	1			24
							40	9									
03	837	X	616	-0-	-221	-0-	28	1	548	3	Y	36	44	1			16
							40	9									
04	810	X	673	-0-	-137	-0-	25	1	596	3	Y	47	35	1			28
							52	9									
05	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	294	3	Y	28	38	1			18
							31	9									
06	690	X	301	-0-	-389	-0-	29	1	247	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	3	1	483	3	Y	24	26	1			14
							26	9									
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	6	1	277	3	Y	13	20	1			7
							14	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	27	16	1			18
							30	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	46	1	423	3	Y	19	29	1			8
							21	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
12	620	N	346	-0-	-274	-0-	55	1	282	3	Y	8	4	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	38	1	451	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	43	1	405	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1043	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	40	1	467	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	5	1	146	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	248	X	19	-0-	-229	-0-	1	1	15	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	240	X	191	-0-	-49	-0-	9	1	168	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	217	X	88	-0-	-129	-0-	5	1	77	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	210	X	135	-0-	-75	-0-	7	1	121	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	128	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	132	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	96	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	-0-					1
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					1
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	19	1	302	3	Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	75	-0-	-700	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	81	-0-	-619	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	340	-0-	-311	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	106	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	3	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	91	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3979	-0-	879	879	311	1	3668	3	Y	-0-					-0-
08	1975	N	1096	-0-	-879	-0-	105	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	188	1	1936	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	326	-0-	-184	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
*12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1 9	298	3	Y	8	7	1			2
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1 7	251	3	Y	6	6	1			2
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1 9	241	3	Y	8	9	1			1
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	8	1 4	151	3	Y	4	4	1			1
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1 13	273	3	Y	12	11	1			2
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1 1	27	3	Y	1	2	1			1
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1 6	154	3	Y	5	5	1			1
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	11	1 9	199	3	Y	8	7	1			2
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1 1	47	3	Y	1	2	1			1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1 8	175	3	Y	7	7	1			1
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1 1	100	3	Y	1	1	1			1
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1 2	215	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	Y	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	138 3	Y	1	1 1		-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	168 3	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	725	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	24	1	350	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	3	1	42	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	67	-0-	-173	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	868	X	483	-0-	-385	-0-	27	1	456	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	784	X	607	-0-	-177	-0-	21	1	584	3	Y	2					2
							2	9									
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
04	480	X	204	-0-	-276	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					2
05	682	X	103	-0-	-579	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					2
06	660	X	268	-0-	-392	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					2
07	682	X	28	-0-	-654	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					1
10	279	X	42	-0-	-237	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
11	330	X	60	-0-	-270	-0-	4	1	55	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	11	1	313	3	Y	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	12	1	214	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	15	1	245	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	17	1	253	3	Y	-0-			-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	-0-			-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	682	X	657	-0-	-25	-0-	37	1	620	3	Y	-0-			-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	29	1	534	3	Y	-0-			-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	3	Y	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	239	-0-	-301	-0-	13	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	37	1	607	3	Y	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	226	-0-	-425	-0-	14	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	36	1	937	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	Y	25	29	1			2
							28	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	98	1	1974	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
07	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	47	1	972	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1860	N	437	-0-	-1423	-0-	17	1	399	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	61	1	1195	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	1023	N	305	-0-	-718	-0-	22	1	258	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	360	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
12	1333	N	303	-0-	-1030	-0-	41	1	238	3	Y	22	20	1			7
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	1	12	1			17
							1	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	365	3	Y	1	8	1			10
							1	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	46	1	518	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	28	1	325	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	37	1	346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	41	1	500	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	17	1	222	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	5	1	54	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	116	-0-	-380	-0-	9	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	146	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	30	1	421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	Y	1					1
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	37	1	433	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	38	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	38	1	387	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	620	N	371	-0-	-249	-0-	29	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	638	2	Y	1					2
							1	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	562	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	123	1	538	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					1
05	775	N	525	-0-	-250	-0-	102	1	416	2	Y	6					7
							7	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-					7
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	271	1	506	2	Y	-0-					7
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	Y	1					8
							1	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	225	1	653	2	Y	1					9
							1	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	220	1	652	2	Y	1					10
							1	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	274	1	760	2	Y	-0-					10
12	899	N	245	-0-	-654	-0-	65	1	179	2	Y	1	7	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	34	1	387	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	30	1	357	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	17	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	69	1	955	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	117	1	1389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1233	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	56	1	730	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	52	1	614	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	203	-0-	-607	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	37	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	441	-0-	-334	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	445	-0-	-361	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	375	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	451	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	13	1	305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	15	1	172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	6	1	102	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	10	1	57	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	5	1	44	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	403	N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	23	1	609	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	856	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	846	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	25	1	587	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	35	1	685	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	46	1	533	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	50	1	290	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	565	-0-	-830	-0-	71	1	448	3	Y	42					97
							46	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	Y	29					126
							32	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	27	86	1			67
							30	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	40					107
							44	9									
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	57	1	720	3	Y	42	85	1			64
							46	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	50	1	782	3	Y	11					75
							12	9									
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	32	1	469	3	Y	30	75	1			30
							33	9									
08	837	N	66	-0-	-771	-0-	17	1	29	3	Y	18					48
							20	9									
09	840	N	153	-0-	-687	-0-	14	1	113	3	Y	24	62	1			10
							26	9									
10	3100	N	5108	-0-	2008	2008	14	1	5077	3	Y	15					25
							17	9									
11	2040	N	32	-0-	-2008	-0-	6	1	26	9	Y	24					49
*12	3100	N	3381	-0-	281	281	2	1	3379	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	35	1	597	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	117	1	1845	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
06	780	N	196	-0-	-584	-0-	10	1	184	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1271	N	31	-0-	-1240	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	16	-0-	-1472	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	23	1	290	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	11	1	126	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	510	N	303	-0-	-207	-0-	17	1	276	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	19	1	278	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	6	1	283	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1232	3	Y	-0-					9
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	11	1	532	3	Y	-0-	2	1			7
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	-0-	4	1			3
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	18	1	524	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	26	1	579	3	Y	-0-	1	1			2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					2
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	1					3
							1	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	-0-					3
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	28	1	632	3	Y	4					7
							4	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	21	1	751	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1250	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	670	3	Y	3					3
							3	9									
02	392	N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	750	N	59	-0-	-691	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					3
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					3
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-	1	1			1
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	758	3	Y	-0-					1
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	48	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	66	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	1271	N	552	-0-	-719	-0-	43	1	507	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	68	1	645	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	64	1	785	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	37	1	386	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	58	1	679	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	39	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	30	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	34	26	1			14
							37	9									
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	28	29	1			13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155	X	145	-0-	-10	-0-	13	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	217	X	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	X	235	-0-	-13	-0-	17	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	X	216	-0-	-24	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	157	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	9	1	105	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	168	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	120	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	30	18	1			14
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	80	-0-	-447	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	X	18	-0-	-458	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	128	-0-	-213	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
07	868	N	227	-0-	-641	-0-	18	1	207	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	50	1	607	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	672	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	51	1	596	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	2	1			1
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4267	-0-	1267	1267	228	1	4021	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
07	T. A.		1261	-0-	1261	2528	71	1	1179	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	T. A.		1171	-0-	1171	3699	61	1	1098	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	T. A.		1492	-0-	1492	5191	83	1	1400	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	5726	X	535	-0-	-5191	-0-	33	1	492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	1590	X	243	-0-	-1347	-0-	15	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1550	X	565	-0-	-985	-0-	36	1	515	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	65	3	Y	2					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	40	3	Y	5	4	1			1
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2 2	1 9	37	3	Y	2	2	1			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	70	3	Y	2	2	1			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	111	3	Y	1	1	1			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	168	3	Y	6	5	1			1
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	119	3	Y	3	3	1			1
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	261	3	Y	7	6	1			1
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	256	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	18	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	44	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	3	Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	92	1	1075	3	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	89	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	137	1	790	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	220	1	1052	2	Y	6					17
							7	9									
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	70	1	314	2	Y	2					19
							2	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	240	1	1046	2	Y	3	17	1			5
							3	9									
04	1230	N	413	-0-	-817	-0-	77	1	335	2	Y	1					6
							1	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	359	2	Y	3					9
							3	9									
06	1260	N	544	-0-	-716	-0-	169	1	375	2	Y	-0-					9
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	232	1	433	2	Y	-0-					9
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	148	1	242	2	Y	-0-					9
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	133	1	387	2	Y	-0-					9
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	144	1	425	2	Y	1					10
							1	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	141	1	389	2	Y	-0-					10
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	188	1	520	2	Y	-0-	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	3	Y	-0-	2	1			1
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1026	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	3	Y	-0-					1
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	840	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	806	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	70	1	827	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	930	N	568	-0-	-362	-0-	54	1	511	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	868	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	70	1	723	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	961	N	513	-0-	-448	-0-	40	1	466	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1450	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1734	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	107	1	1616	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	3	Y	12	6	1			10
							13	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
08	1488	N	997	-0-	-491	-0-	95	1	893	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	105	1	1284	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	101	1	1045	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1457	N	926	-0-	-531	-0-	73	1	853	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	7	1	84	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	8560	-0-	5560	5560	609	1	7949	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	3100	N	10671	-0-	7571	13131	839	1	9830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	1611	3	Y	10	9	1			2
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	672	3	Y	8	8	1			2
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	681	3	Y	8	9	1			1
04	1590	N	673	-0-	-917	-0-	22 11	1 9	640	3	Y	10	9	1			2
05	775	N	368	-0-	-407	-0-	14 9	1 9	345	3	Y	8	8	1			2
06	690	N	288	-0-	-402	-0-	12 11	1 9	265	3	Y	10	11	1			1
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	13 8	1 9	314	3	Y	7	7	1			1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	420	3	Y	9	8	1			2
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	6 4	1 9	168	3	Y	4	4	1			2
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45 14	1 9	1010	3	Y	13	13	1			2
11	420	N	180	-0-	-240	-0-	5 3	1 9	172	3	Y	3	4	1			1
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	225	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	1184	3	Y	-0-	10	1			16
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	3	Y	-0-	7	1			9
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	3	Y	-0-	5	1			4
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	3	Y	-0-	1	1			3
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	95	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1071	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	62	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	67	1	786	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	20	1	228	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	28	1	325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	27	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	790	3	Y	14	14	1			10
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	517	3	Y	18	14	1			14
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67 14	1 9	1006	3	Y	13	22	1			5
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68 26	1 9	1036	3	Y	24	10	1			19
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	29 29	1 9	340	3	Y	26	33	1			12
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	36 20	1 9	408	3	Y	18	12	1			18
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	62 34	1 9	728	3	Y	31	25	1			24
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	489	3	Y	19	30	1			13
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51 34	1 9	630	3	Y	31	30	1			14
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	65 26	1 9	666	3	Y	24	32	1			6
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	537	3	Y	4	4	1			6
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	55 8	1 9	644	3	Y	7	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	278	-0-	278	298	18 1	1 9	259	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	47 39	1 9	1238	3	Y	35	32	1			9
02	1372	X	1034	-0-	-338	-0-	23 24	1 9	987	3	Y	22	24	1			7
03	1519	X	981	-0-	-538	-0-	45 24	1 9	912	3	Y	22	26	1			3
04	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	55 36	1 9	1239	3	Y	33	29	1			7
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	85 12	1 9	1716	3	Y	11	14	1			4
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	1498	3	Y	9	11	1			2
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	1618	3	Y	7	7	1			2
08	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	47 7	1 9	1077	3	Y	6	6	1			2
09	1740	X	940	-0-	-800	-0-	46 6	1 9	888	3	Y	5	5	1			2
10	1798	X	792	-0-	-1006	-0-	62 7	1 9	723	3	Y	6	7	1			1
11	1650	X	914	-0-	-736	-0-	51 9	1 9	854	3	Y	8	7	1			2
12	1705	X	252	-0-	-1453	-0-	36 6	1 9	210	3	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	81	1	1208	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	155	1	2342	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	125	1	1482	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1493	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	134	1	1586	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
08	1612	N	699	-0-	-913	-0-	66	1	625	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
09	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	89	1	1083	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	144	1	1481	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	45	1	584	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1209	N	729	-0-	-480	-0-	57	1	669	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-		17	1 9	228	3	Y	8	7	1			5
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-		15	1 9	299	3	Y	20	13	1			12
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-		22	1 9	196	3	Y	13	20	1			5
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-		14	1 9	237	3	Y	10	9	1			6
05	372	N	309	-0-	-63	-0-		11	1 9	291	3	Y	9	10	1			5
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-		10	1 9	244	3	Y	7	7	1			5
07	279	N	272	-0-	-7	-0-		8	1 9	262	3	Y	7	8	1			4
08	310	N	171	-0-	-139	-0-		8	1 9	161	3	Y	6	7	1			3
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-		7	1 9	294	3	Y	5	4	1			4
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-		6	1 9	285	3	Y	5	7	1			2
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-		6	1 9	375	3	Y	7	7	1			2
12	341	N	214	-0-	-127	-0-		8	1 9	174	3	Y	5	2	1			5
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-		12	1 9	233	3	Y	2	3	1			1
02	252	N	154	-0-	-98	-0-		4	1 9	148	3	Y	2	2	1			1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-		11	1 9	257	3	Y	1	2	1			-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-		9	1 9	221	3	Y	2	2	1			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-		10	1 9	314	3	Y	2	2	1			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-		14	1 9	386	3	Y	2	2	1			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-		13	1 9	290	3	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	151	-0-	-190	-0-		7	1 9	143	3	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	258	-0-	-132	-0-		13	1 9	244	3	Y	1	1	1			-0-
10	310	N	131	-0-	-179	-0-		12	1 9	118	3	Y	1	1	1			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-		15	1 9	247	3	Y	1	1	1			-0-
12	279	N	42	-0-	-237	-0-		4	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	67	1	1127	3	Y	1	67	1			40
							1	9									
02	2800	X	382	-0-	-2418	-0-	13	1	367	3	Y	2					42
							2	9									
03	3100	X	415	-0-	-2685	-0-	21	1	390	3	Y	4					46
							4	9									
04	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	65	1	1173	3	Y	3					49
							3	9									
05	1271	X	935	-0-	-336	-0-	55	1	877	3	Y	3					52
							3	9									
06	1170	X	574	-0-	-596	-0-	31	1	542	3	Y	1					53
							1	9									
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	3	Y	-0-					53
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	Y	2	36	1			19
							2	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	159	1	2680	3	Y	2					21
							2	9									
10	1705	X	953	-0-	-752	-0-	60	1	893	3	Y	-0-					21
11	2040	X	463	-0-	-1577	-0-	29	1	432	3	Y	2					23
							2	9									
12	2945	X	220	-0-	-2725	-0-	14	1	205	3	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	1	49	1			28
							1	9									
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	16	1	442	3	Y	3					31
							3	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	5					36
							6	9									
04	660	N	515	-0-	-145	-0-	27	1	484	3	Y	4					40
							4	9									
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	23	1	368	3	Y	2					42
							2	9									
06	600	N	203	-0-	-397	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					42
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	1					43
							1	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	1	29	1			15
							1	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	1					16
							1	9									
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	32	1	487	3	Y	-0-					16
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	Y	3					19
							3	9									
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	16	1	227	3	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1210	3	Y	18	14	1			14
							20	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	3	Y	12	21	1			5
							13	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	95	1	1126	3	Y	29	30	1			13
							32	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	114	1	1279	3	Y	38	19	1			32
							42	9									
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	119	1	1401	3	Y	52	44	1			40
							57	9									
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	107	1	1009	3	Y	33	50	1			23
							36	9									
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	104	1	1273	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
10	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	109	1	1121	3	Y	31	44	1			8
							34	9									
11	1110	N	762	-0-	-348	-0-	53	1	695	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
12	1488	N	842	-0-	-646	-0-	65	1	766	3	Y	10	15	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	749	-0-	-243	-0-	49	1	686	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1057	3	Y	32	22	1			22
							35	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	3	Y	20	34	1			8
							22	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1196	3	Y	26	11	1			23
							29	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	109	1	1288	3	Y	92	74	1			41
							101	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	3	Y	97	52	1			86
							107	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1337	3	Y	114	109	1			91
							125	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	103	1	972	3	Y	89	121	1			59
							98	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	98	1	1201	3	Y	105	117	1			47
							116	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	92	1	947	3	Y	65	95	1			17
							72	9									
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	7	9	1			15
							8	9									
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	48	1	566	3	Y	4	11	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
02	1344	N	1106	-0-	-238	-0-	26	1	1033	3	Y	43	44	1			13
							47	9									
03	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	46	1	1077	3	Y	28	37	1			4
							31	9									
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41	1	1021	3	Y	33	30	1			7
							36	9									
05	1240	N	618	-0-	-622	-0-	19	1	584	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1814	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	1590	N	810	-0-	-780	-0-	41	1	748	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
10	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	28	1	268	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	837	N	369	-0-	-468	-0-	35	1	331	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	39	1	1743	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	3080	X	1049	-0-	-2031	-0-	21	1	1016	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	2387	X	1555	-0-	-832	-0-	41	1	1495	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
04	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	68	1	1969	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
05	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	68	1	1667	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	66	1	1481	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
07	2139	X	1389	-0-	-750	-0-	56	1	1318	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	49	1	1841	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	87	1	2578	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	89	1	3183	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
12	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	72	1	1721	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	124	1	1402	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	100	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	902	3	Y	12	11	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	83	1	1160	3	Y	61	65	1			51
							67	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	3	Y	83	65	1			69
							91	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	Y	56	100	1			25
							62	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1435	3	Y	77	34	1			68
							85	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	106	1	1261	3	Y	5	70	1			3
							6	9									
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	116	1	1310	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	79	1	746	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1059	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	810	N	532	-0-	-278	-0-	38	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6190	-0-	-134	-0-	411	1	5722	3	Y	52	44	1			27
							57	9									
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	384	1	5350	3	Y	63	44	1			46
							69	9									
03	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	339	1	5073	3	Y	31	60	1			17
							34	9									
04	6120	X	2783	-0-	-3337	-0-	170	1	2578	3	Y	32	16	1			33
							35	9									
05	6324	X	5167	-0-	-1157	-0-	401	1	4762	3	Y	4	35	1			2
							4	9									
06	6120	X	4706	-0-	-1414	-0-	383	1	4316	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	6045	X	5917	-0-	-128	-0-	461	1	5447	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	526	1	4958	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	487	1	5953	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	5921	X	5894	-0-	-27	-0-	521	1	5369	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	406	1	5295	3	Y	19	10	1			10
							21	9									
12	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	456	1	5341	3	Y	17	20	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 65,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	22	1	297	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	9	1	191	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	23	19	1			11
							25	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	6	1	226	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	31	1	264	3	Y	18	14	1			10
							20	9									
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	1	1	199	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	12	23	1			5
							13	9									
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	15	1	122	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
12	434	N	40	-0-	-394	-0-	6	1	30	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	65	-0-	-775	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	144	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	246	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	623	-0-	-152	-0-	217	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	180	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	228	1	631	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	899	X	620	-0-	-279	-0-	107	1	513	2	Y	-0-					64
02	784	X	706	-0-	-78	-0-	128	1	578	2	Y	-0-					64
03	868	X	629	-0-	-239	-0-	117	1	511	2	Y	1	45	1			20
							1	9									
04	780	X	638	-0-	-142	-0-	119	1	519	2	Y	-0-					20
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	127	1	518	2	Y	2					22
							2	9									
06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	235	1	524	2	Y	-0-					22
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	225	1	421	2	Y	-0-					22
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	239	1	392	2	Y	-0-					22
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	134	1	389	2	Y	-0-					22
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	291	1	861	2	Y	-0-					22
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	195	1	540	2	Y	-0-					22
12	527	N	342	-0-	-185	-0-	91	1	250	2	Y	1	15	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	932	3	Y	3					23
							3	9									
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	9	1	449	3	Y	-0-	8	1			15
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	20	1	750	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
04	930	N	514	-0-	-416	-0-	17	1	496	3	Y	1	4	1			8
							1	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	Y	1					9
							1	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	787	3	Y	8					12
							9	9									
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	13	1	465	3	Y	1					13
							1	9									
09	1110	N	364	-0-	-746	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					13
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	22	1	498	3	Y	19					32
							21	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	-0-	22	1			10
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	84	1	1176	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1243	3	Y	11	19	1			4
							12	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	3	Y	15	6	1			13
							17	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	942	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	103	1	1211	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1302	N	871	-0-	-431	-0-	83	1	785	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	98	1	1012	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	910	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
12	1519	N	347	-0-	-1172	-0-	27	1	317	3	Y	3	6	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3693	-0-		-1143	-0-	247	1	3437	3	Y	8	7	1			5
								9	9									
02	3584	X	3152	-0-		-432	-0-	210	1	2932	3	Y	9	7	1			7
								10	9									
03	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	268	1	4007	3	Y	7	12	1			2
								8	9									
04	4140	X	4037	-0-		-103	-0-	249	1	3777	3	Y	10	4	1			8
								11	9									
05	4278	X	2907	-0-		-1371	-0-	222	1	2630	3	Y	50	36	1			22
								55	9									
06	4140	X	3118	-0-		-1022	-0-	251	1	2825	3	Y	38	24	1			36
								42	9									
07	3689	X	2693	-0-		-996	-0-	209	1	2470	3	Y	13	34	1			15
								14	9									
08	3689	X	2201	-0-		-1488	-0-	210	1	1982	3	Y	8	17	1			6
								9	9									
09	3570	X	1653	-0-		-1917	-0-	123	1	1499	3	Y	28	21	1			13
								31	9									
10	3224	X	2574	-0-		-650	-0-	225	1	2314	3	Y	32	37	1			8
								35	9									
11	3120	X	2428	-0-		-692	-0-	172	1	2242	3	Y	13	9	1			12
								14	9									
12	2697	X	2130	-0-		-567	-0-	166	1	1951	3	Y	12	17	1			7
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	45					148
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	22	49	1			121
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	20					141
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	29	44	1			126
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	33	84	1			75
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	27	40	1			62
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	11					73
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	35	38	1			70
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	12	35	1			47
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	19	38	1			28
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	18	1			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5847	-0-		-415		-0-	238	1	5601	3	Y	7	10	1			4
									8	9									
02	5656	X	4566	-0-		-1090		-0-	195	1	4348	3	Y	21	20	1			5
									23	9									
03	5603	X	5603	-0-		-0-		-0-	209	1	5365	3	Y	26	22	1			9
									29	9									
04	5670	X	5510	-0-		-160		-0-	271	1	5215	3	Y	22	22	1			9
									24	9									
05	5859	X	5562	-0-		-297		-0-	221	1	5220	3	Y	110	70	1			49
									121	9									
06	5836	X	5836	-0-		-0-		-0-	210	1	5477	3	Y	135	158	1			26
									149	9									
07	5584	X	5584	-0-		-0-		-0-	215	1	5181	3	Y	171	162	1			35
									188	9									
08	5270	X	3692	-0-		-1578		-0-	160	1	3431	3	Y	92	126	1			1
									101	9									
09	6542	X	6542	-0-		-0-		-0-	445	1	5930	3	Y	152	111	1			42
									167	9									
10	5270	X	4776	-0-		-494		-0-	225	1	4394	3	Y	143	168	1			17
									157	9									
11	5100	X	4015	-0-		-1085		-0-	132	1	3838	3	Y	41	53	1			5
									45	9									
12	5270	X	3912	-0-		-1358		-0-	178	1	3700	3	Y	31	27	1			9
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 61,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-		-0-		-0-	320	1	4454	3	Y	33	28	1			17
									36	9									
02	4914	X	4914	-0-		-0-		-0-	326	1	4540	3	Y	44	30	1			31
									48	9									
03	5689	X	5689	-0-		-0-		-0-	355	1	5300	3	Y	31	51	1			11
									34	9									
04	6337	X	6337	-0-		-0-		-0-	389	1	5896	3	Y	47	19	1			39
									52	9									
05	5835	X	5835	-0-		-0-		-0-	453	1	5376	3	Y	5	41	1			3
									6	9									
06	5544	X	5544	-0-		-0-		-0-	452	1	5086	3	Y	5	3	1			5
									6	9									
07	5208	X	5208	-0-		-0-		-0-	406	1	4794	3	Y	7	7	1			5
									8	9									
08	4572	X	4572	-0-		-0-		-0-	438	1	4128	3	Y	5	7	1			3
									6	9									
09	4290	X	4199	-0-		-91		-0-	317	1	3874	3	Y	7	7	1			3
									8	9									
10	4642	X	4642	-0-		-0-		-0-	410	1	4229	3	Y	3	5	1			1
									3	9									
11	4438	X	4438	-0-		-0-		-0-	313	1	4084	3	Y	37	19	1			19
									41	9									
*12	4980	X	4980	-0-		-0-		-0-	388	1	4553	3	Y	35	40	1			14
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 61,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	441	1	6136	3	Y	69	59	1			36
							76	9									
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	402	1	5598	3	Y	95	65	1			66
							105	9									
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	468	1	6996	3	Y	63	105	1			24
							69	9									
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	522	1	7913	3	Y	94	39	1			79
							103	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	585	1	6945	3	Y	11	84	1			6
							12	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	583	1	6565	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	564	1	6665	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
08	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	477	1	4496	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	500	1	6112	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	539	1	5555	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	401	1	5237	3	Y	110	56	1			56
							121	9									
*12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	501	1	5867	3	Y	93	109	1			40
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 80,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	1239	1	5910	2	Y	7					29
							8	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1231	1	5559	2	Y	4					33
							4	9									
03	6975	X	6902	-0-	-73	-0-	1286	1	5613	2	Y	3	27	1			9
							3	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1274	1	5571	2	Y	2					11
							2	9									
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1540	1	6277	2	Y	8					19
							9	9									
06	6750	X	884	-0-	-5866	-0-	274	1	610	2	Y	-0-					19
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
09	6840	X	227	-0-	-6613	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					19
10	7068	X	258	-0-	-6810	-0-	258	2			Y	-0-					19
11	870	X	419	-0-	-451	-0-	111	1	308	2	Y	-0-					19
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 37,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	253	1	6101	3	Y	31	40	1			18
							34	9									
02	6272	X	5965	-0-	-307	-0-	249	1	5614	3	Y	93	88	1			23
							102	9									
03	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	239	1	6229	3	Y	109	100	1			32
							120	9									
04	6720	X	6630	-0-	-90	-0-	320	1	6212	3	Y	89	84	1			37
							98	9									
05	6758	X	6636	-0-	-122	-0-	263	1	6286	3	Y	79	92	1			24
							87	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	236	1	6226	3	Y	86	89	1			21
							95	9									
07	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	223	1	5488	3	Y	110	113	1			18
							121	9									
08	6200	X	4870	-0-	-1330	-0-	209	1	4577	3	Y	76	86	1			8
							84	9									
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	505	1	6914	3	Y	103	93	1			18
							113	9									
10	6200	X	6165	-0-	-35	-0-	289	1	5782	3	Y	85	87	1			16
							94	9									
11	6000	X	5784	-0-	-216	-0-	190	1	5515	3	Y	72	71	1			17
							79	9									
12	6200	X	5739	-0-	-461	-0-	255	1	5404	3	Y	73	71	1			19
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 74,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	191	1	971	3	Y	175	135	1			103
							193	9									
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	153	1	1368	3	Y	172	219	1			56
							189	9									
03	1922	X	1771	-0-	-151	-0-	167	1	1376	3	Y	207	208	1			55
							228	9									
04	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	140	1	1444	3	Y	185	192	1			48
							204	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2747	3	Y	55	84	1			19
							61	9									
06	1830	X	1820	-0-	-10	-0-	154	1	1600	3	Y	60	73	1			6
							66	9									
07	1860	N	458	-0-	-1402	-0-	41	1	402	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	2480	N	666	-0-	-1814	-0-	248	1	392	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	920	1	1818	3	Y	77	63	1			20
							85	9									
10	3100	N	3185	-0-	85	85	907	1	2197	3	Y	74	76	1			18
							81	9									
11	3000	N	3055	-0-	55	140	978	1	1838	3	Y	217	200	1			35
							239	9									
*12	2686	N	2546	-0-	-140	-0-	260	1	1989	3	Y	270	243	1			62
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 24,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	3	2	9	N	2					128
02	4788	X	3267	-0-	-1521	-0-	3258	3	9	9	N	8					136
03	5301	X	3136	-0-	-2165	-0-	3066	3	70	9	N	64	177	1			23
04	5130	X	4285	-0-	-845	-0-	4268	3	17	9	N	15					38
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5264	3	7	9	N	6					44
06	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					44
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					44
08	5270	X	3496	-0-	-1774	-0-	3492	3	4	9	N	4					48
09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	4674	3	1	9	N	1					49
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					49
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					49
12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 52,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	47	1	1123	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	37	1	830	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	44	1	1136	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	55	1	1066	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	40	1	1057	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1178	N	976	-0-	-202	-0-	38	1	928	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	1147	N	741	-0-	-406	-0-	32	1	703	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1110	N	433	-0-	-677	-0-	29	1	400	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	961	N	751	-0-	-210	-0-	35	1	707	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	22	1	639	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4351	-0-	-609	-0-		292	1	4056	3	Y	3	6	1			6
								3	9									
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-		305	1	4256	3	Y	4	5	1			5
								4	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-		335	1	5006	3	Y	3	6	1			2
								3	9									
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-		337	1	5099	3	Y	4	2	1			4
								4	9									
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-		391	1	4645	3	Y	4	6	1			2
								4	9									
06	4800	X	4433	-0-	-367	-0-		361	1	4066	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
07	5177	X	3947	-0-	-1230	-0-		308	1	3633	3	Y	5	5	1			4
								6	9									
08	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-		288	1	2713	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
09	5010	X	4931	-0-	-79	-0-		372	1	4552	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
10	5053	X	3730	-0-	-1323	-0-		330	1	3397	3	Y	3	5	1			1
								3	9									
11	4440	X	2792	-0-	-1648	-0-		198	1	2584	3	Y	9	5	1			5
								10	9									
12	5084	X	3560	-0-	-1524	-0-		279	1	3266	3	Y	14	15	1			4
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 51,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-		145	1	3498	3	Y	5	7	1			3
								6	9									
02	3416	X	3193	-0-	-223	-0-		135	1	3039	3	Y	17	16	1			4
								19	9									
03	3782	X	3660	-0-	-122	-0-		134	1	3502	3	Y	22	19	1			7
								24	9									
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-		180	1	3487	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-		141	1	3364	3	Y	16	18	1			5
								18	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-		132	1	3479	3	Y	17	18	1			4
								19	9									
07	3658	X	2979	-0-	-679	-0-		116	1	2845	3	Y	16	18	1			2
								18	9									
08	3658	X	2385	-0-	-1273	-0-		104	1	2280	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-		221	1	3029	3	Y	13	9	1			4
								14	9									
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-		167	1	3327	3	Y	13	15	1			2
								14	9									
11	3540	X	3535	-0-	-5	-0-		107	1	3124	3	Y	276	181	1			97
								304	9									
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-		141	1	2997	3	Y	287	325	1			59
								316	9									

TOTAL GAS PROD: 40,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	16048	-0-	-227	-0-	1075	1 20 9	14953	3	Y	18	36	1			41
02	14700	X	14530	-0-	-170	-0-	971	1 26 9	13533	3	Y	24	31	1			34
03	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1086	1 18 9	16235	3	Y	16	36	1			14
04	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1029	1 23 9	15586	3	Y	21	11	1			24
05	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	1311	1 7 9	15568	3	Y	6	27	1			3
06	15750	X	15405	-0-	-345	-0-	1256	1 6 9	14143	3	Y	5	3	1			5
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	1193	1 7 9	14089	3	Y	6	6	1			5
08	13702	X	10892	-0-	-2810	-0-	1044	1 6 9	9842	3	Y	5	7	1			3
09	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1072	1 7 9	13104	3	Y	6	6	1			3
10	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	1142	1 3 9	11772	3	Y	3	5	1			1
11	13260	X	12143	-0-	-1117	-0-	861	1 37 9	11245	3	Y	34	17	1			18
12	13702	X	12693	-0-	-1009	-0-	995	1 35 9	11663	3	Y	32	37	1			13

TOTAL GAS PROD: 174,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	754	1 9 9	10489	3	Y	8	6	1			4
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	682	1 11 9	9505	3	Y	10	7	1			7
03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	824	1 7 9	12322	3	Y	6	11	1			2
04	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	807	1 11 9	12226	3	Y	10	4	1			8
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	938	1 24 9	11130	3	Y	22	20	1			10
06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	967	1 24 9	10892	3	Y	22	12	1			20
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	907	1 31 9	10707	3	Y	28	26	1			22
08	9951	X	9595	-0-	-356	-0-	918	1 25 9	8652	3	Y	23	30	1			15
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	770	1 28 9	9421	3	Y	25	29	1			11
10	9951	X	9540	-0-	-411	-0-	842	1 18 9	8680	3	Y	16	23	1			4
11	9630	X	8319	-0-	-1311	-0-	590	1 22 9	7707	3	Y	20	11	1			13
12	9951	X	8705	-0-	-1246	-0-	683	1 18 9	8004	3	Y	16	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 129,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	123	1	2797	3	Y	47	57	1			26
							52	9									
02	3052	X	2005	-0-	-1047	-0-	83	1	1773	3	Y	135	128	1			33
							149	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	124	1	3083	3	Y	216	175	1			74
							238	9									
04	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	138	1	2169	3	Y	155	171	1			58
							171	9									
05	2976	X	933	-0-	-2043	-0-	38	1	803	3	Y	84	122	1			20
							92	9									
06	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	112	1	2754	3	Y	140	113	1			47
							154	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	167	1	3737	3	Y	193	221	1			19
							212	9									
08	3410	X	2352	-0-	-1058	-0-	102	1	2136	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	3	Y	163	156	1			23
							179	9									
10	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	153	1	1822	3	Y	126	122	1			27
							139	9									
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	94	1	2656	3	Y	225	186	1			66
							248	9									
*12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	235	1	4976	3	Y	253	257	1			62
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 36,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

01	10416	X	9095	-0-	-1321	-0-	1	1	8988	3	N	96					176
							106	9									
02	9408	X	7705	-0-	-1703	-0-	7605	3	100	9	N	91	114	1			153
03	10416	X	7533	-0-	-2883	-0-	1	1	7443	3	N	81	112	1			122
							89	9									
04	8790	X	4692	-0-	-4098	-0-	4663	3	29	9	N	26	87	1			61
05	9083	X	7414	-0-	-1669	-0-	7392	3	22	9	N	20					81
06	8790	X	7333	-0-	-1457	-0-	7331	3	2	9	N	2	70	1			13
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8720	3	99	9	N	90					103
08	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	6568	3	59	9	N	54	134	1			23
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9008	3	76	9	N	69					92
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8906	3	69	9	N	63	118	1			37
11	8520	X	7129	-0-	-1391	-0-	7035	3	94	9	N	85					122
12	9393	X	7045	-0-	-2348	-0-	7020	3	25	9	N	23	65	1			80

TOTAL GAS PROD: 91,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	167	1	4019	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
02	4396	X	3986	-0-	-410	-0-	165	1	3730	3	Y	83	80	1			20
							91	9									
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	172	1	4483	3	Y	110	95	1			35
							121	9									
04	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	220	1	4266	3	Y	86	86	1			35
							95	9									
05	4743	X	4217	-0-	-526	-0-	166	1	3967	3	Y	76	87	1			24
							84	9									
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	170	1	4473	3	Y	85	88	1			21
							94	9									
07	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	153	1	3780	3	Y	110	113	1			18
							121	9									
08	4650	X	2635	-0-	-2015	-0-	112	1	2458	3	Y	59	74	1			3
							65	9									
09	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	236	1	3229	3	Y	70	57	1			16
							77	9									
10	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	171	1	3407	3	Y	86	84	1			18
							95	9									
11	4500	X	3630	-0-	-870	-0-	114	1	3311	3	Y	186	151	1			53
							205	9									
12	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	166	1	3518	3	Y	221	218	1			56
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 47,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2107	-0-	-714	-0-	130	1	1908	3	Y	63	90	1			41
							69	9									
02	3276	X	2752	-0-	-524	-0-	143	1	2380	3	Y	208	199	1			50
							229	9									
03	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	130	1	2940	3	Y	263	232	1			81
							289	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	211	1	3659	3	Y	219	210	1			90
							241	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	164	1	3495	3	Y	171	211	1			50
							188	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	160	1	3471	3	Y	228	214	1			64
							251	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	143	1	3246	3	Y	288	317	1			35
							317	9									
08	3565	X	2688	-0-	-877	-0-	119	1	2416	3	Y	139	158	1			16
							153	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	213	192	1			37
							234	9									
10	3565	X	2906	-0-	-659	-0-	181	1	2485	3	Y	218	207	1			48
							240	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	123	1	3479	3	Y	175	187	1			36
							193	9									
12	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	147	1	3027	3	Y	171	161	1			46
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 40,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,356

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5846	-0-	-1191	-0-	228	1	5507	3	Y	101	140	1			64
							111	9									
02	6356	X	4262	-0-	-2094	-0-	169	1	3806	3	Y	261	269	1			56
							287	9									
03	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	216	1	5619	3	Y	355	291	1			120
							391	9									
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	290	1	5627	3	Y	263	282	1			101
							289	9									
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	241	1	5773	3	Y	281	284	1			98
							309	9									
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5496	3	Y	297	332	1			63
							327	9									
07	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	209	1	5139	3	Y	322	336	1			49
							354	9									
08	5890	X	4090	-0-	-1800	-0-	170	1	3719	3	Y	183	214	1			18
							201	9									
09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	437	1	5987	3	Y	329	279	1			68
							362	9									
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	253	1	5053	3	Y	223	265	1			26
							245	9									
11	5700	X	5137	-0-	-563	-0-	164	1	4779	3	Y	176	153	1			49
							194	9									
12	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	225	1	4779	3	Y	203	201	1			51
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 67,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,994

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1521	-0-		-153	-0-	59	1	1423	3	Y	35	53	1			24
								39	9									
02	1624	X	1554	-0-		-70	-0-	63	1	1364	3	Y	115	112	1			27
								127	9									
03	1798	X	1695	-0-		-103	-0-	64	1	1462	3	Y	154	131	1			50
								169	9									
04	1740	X	1563	-0-		-177	-0-	91	1	1327	3	Y	132	128	1			54
								145	9									
05	1736	X	1653	-0-		-83	-0-	72	1	1409	3	Y	156	155	1			55
								172	9									
06	1680	X	1342	-0-		-338	-0-	76	1	1075	3	Y	174	190	1			39
								191	9									
07	1612	N	1592	-0-		-20	-0-	61	1	1291	3	Y	218	219	1			38
								240	9									
08	1643	N	1049	-0-		-594	-0-	50	1	877	3	Y	111	144	1			5
								122	9									
09	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	119	1	1538	3	Y	151	120	1			36
								166	9									
10	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	77	1	1499	3	Y	199	193	1			42
								219	9									
11	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	70	110	1			2
								77	9									
12	1674	N	1506	-0-		-168	-0-	65	1	1373	3	Y	62	42	1			22
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 18,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

01	7099	X	6843	-0-		-256	-0-	6780	3	63	9	N	57					118
02	6384	X	5721	-0-		-663	-0-	5664	3	57	9	N	52	73	1			97
03	7068	X	6106	-0-		-962	-0-	6048	3	58	9	N	53	72	1			78
04	7925	X	7925	-0-		-0-	-0-	7829	3	96	9	N	87	100	1			65
05	7477	X	7477	-0-		-0-	-0-	1	1	7446	3	N	27					92
								30	9									
06	6630	X	6562	-0-		-68	-0-	6559	3	3	9	N	3	80	1			15
07	8184	X	5450	-0-		-2734	-0-	5440	3	10	9	N	9					24
08	8184	X	3255	-0-		-4929	-0-	3224	3	31	9	N	28	45	1			7
09	7920	X	5402	-0-		-2518	-0-	5351	3	51	9	N	46					53
10	7471	X	5924	-0-		-1547	-0-	5887	3	37	9	N	34	66	1			21
11	6570	X	5952	-0-		-618	-0-	5895	3	57	9	N	52					73
*12	5665	X	5665	-0-		-0-	-0-	5564	3	101	9	N	92	111	1			54

TOTAL GAS PROD: 72,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	128	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4833	-0-	1833	1833	1087	1	3746	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6775	-0-	6775	8608	1422	1	5353	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4250	-0-	4250	12858	940	1	3310	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6908	-0-	6908	19766	1095	1	5813	3	Y	-0-					-0-
10	25268	X	5502	-0-	-19766	-0-	1158	1	4344	3	Y	-0-					-0-
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1256	1	5352	3	Y	370	317	1			53
							407	9									
12	7130	X	3854	-0-	-3276	-0-	274	1	3059	3	Y	474	419	1			108
							521	9									

TOTAL GAS PROD: 39,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	281	3	N	5	4	1			3
							6	9									
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	8	1	153	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	8	1	187	3	N	3	4	1			2
							3	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	14	10	1			6
							15	9									
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	5	1	42	3	N	9	9	1			6
							10	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	1	1	175	3	N	1	5	1			2
							1	9									
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	3	1	144	3	N	2	3	1			1
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	4	2	1			3
							4	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 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	310	N	187	-0-	-123	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	496	N	150	-0-	-346	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
08	434	N	214	-0-	-220	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	86	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	N	-0-					-0-
02	420	N	102	-0-	-318	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	N	-0-					-0-
04	510	N	267	-0-	-243	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	543	1	15380	3	Y	509	492	1			19
							105	4	560	9							
02	13356	X	13345	-0-	-11	-0-	391	1	12427	3	Y	401	385	1			35
							86	4	441	9							
03	14787	X	11525	-0-	-3262	-0-	150	1	10800	3	Y	430	424	1			41
							102	4	473	9							
04	12480	X	12212	-0-	-268	-0-	150	1	11238	3	Y	616	621	1			36
							146	4	678	9							
05	14787	X	11393	-0-	-3394	-0-	155	1	10589	3	Y	479	506	1			9
							122	4	527	9							
06	14310	X	9787	-0-	-4523	-0-	151	1	9112	3	Y	374	313	1			70
							113	4	411	9							
07	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	359	1	9703	3	Y	521	580	1			11
							148	4	573	9							
08	11098	X	10696	-0-	-402	-0-	616	1	9414	3	Y	484	432	1			63
							134	4	532	9							
09	10740	X	9148	-0-	-1592	-0-	599	1	7929	3	Y	417	372	1			108
							161	4	459	9							
10	11098	X	10326	-0-	-772	-0-	649	1	8961	3	Y	525	515	1			118
							138	4	578	9							
*11	25203	X	25203	-0-	-0-	-0-	732	1	23877	3	Y	410	512	1			16
							143	4	451	9							
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 141,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,166

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	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	219	1	6217	3	Y	976	946	1			36
							203	4	1074	9							
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	181	1	5748	3	Y	890	925	1			1
							191	4	979	9							
03	6262	X	6198	-0-	-64	-0-	71	1	5108	3	Y	761	750	1			12
							182	4	837	9							
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	73	1	5497	3	Y	968	977	1			3
							230	4	1065	9							
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	83	1	5697	3	Y	907	901	1			9
							230	4	998	9							
06	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	77	1	4649	3	Y	375	314	1			70
							113	4	413	9							
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	165	1	4462	3	Y	370	435	1			5
							105	4	407	9							
08	5797	X	5756	-0-	-41	-0-	318	1	4860	3	Y	419	374	1			50
							117	4	461	9							
09	5610	X	4534	-0-	-1076	-0-	299	1	3963	3	Y	183	163	1			70
							71	4	201	9							
10	5797	X	5008	-0-	-789	-0-	312	1	4306	3	Y	286	281	1			75
							75	4	315	9							
*11	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	347	1	11328	3	Y	285	355	1			5
							99	4	314	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 72,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,420

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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	13020	X	6060	-0-	-6960	-0-	204	1	5802	3	Y	41	40	1			13
							9	4	45	9							
02	12404	X	11354	-0-	-1050	-0-	334	1	10605	3	Y	315	308	1			20
							68	4	347	9							
03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	157	1	11336	3	Y	359	354	1			25
							86	4	395	9							
04	12630	X	11644	-0-	-986	-0-	146	1	10927	3	Y	427	431	1			21
							101	4	470	9							
05	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	172	1	11798	3	Y	321	326	1			16
							82	4	353	9							
06	12180	X	10115	-0-	-2065	-0-	158	1	9578	3	Y	270	226	1			60
							82	4	297	9							
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	371	1	10035	3	Y	239	284	1			15
							68	4	263	9							
08	11749	X	10401	-0-	-1348	-0-	612	1	9350	3	Y	319	285	1			49
							88	4	351	9							
09	11370	X	9454	-0-	-1916	-0-	638	1	8441	3	Y	253	225	1			77
							97	4	278	9							
10	11749	X	9101	-0-	-2648	-0-	586	1	8092	3	Y	310	305	1			82
							82	4	341	9							
*11	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	634	1	20677	3	Y	212	264	1			30
							73	4	233	9							
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 124,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

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	12307	X	8801	-0-	-3506	-0-	291	1	8245	3	Y	203	196	1			58
							42	4	223	9							
02	10444	X	10236	-0-	-208	-0-	300	1	9554	3	Y	290	316	1			32
							63	4	319	9							
03	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	142	1	10204	3	Y	148	146	1			34
							35	4	163	9							
04	9030	X	7578	-0-	-1452	-0-	97	1	7298	3	Y	137	138	1			33
							32	4	151	9							
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	150	1	10309	3	Y	80	82	1			31
							21	4	88	9							
06	10980	X	8769	-0-	-2211	-0-	138	1	8318	3	Y	224	187	1			68
							67	4	246	9							
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	323	1	8726	3	Y	343	406	1			5
							97	4	377	9							
08	10540	X	9382	-0-	-1158	-0-	544	1	8312	3	Y	382	341	1			46
							106	4	420	9							
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	553	1	7312	3	Y	282	251	1			77
							108	4	310	9							
10	10540	X	7318	-0-	-3222	-0-	470	1	6489	3	Y	263	259	1			81
							70	4	289	9							
*11	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	700	1	22877	3	Y	200	249	1			32
							70	4	220	9							
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 114,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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	8928	X	6087	-0-	-2841	-0-	192	1	5460	3	Y	333	322	1			59
							69	4	366	9							
02	5964	X	5595	-0-	-369	-0-	160	1	5086	3	Y	265	285	1			39
							57	4	292	9							
03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	105	1	7572	3	Y	297	293	1			43
							71	4	327	9							
04	8610	X	8158	-0-	-452	-0-	100	1	7514	3	Y	407	411	1			39
							96	4	448	9							
05	8463	X	7539	-0-	-924	-0-	104	1	7106	3	Y	244	247	1			36
							61	4	268	9							
06	6000	X	5912	-0-	-88	-0-	93	1	5607	3	Y	151	127	1			60
							46	4	166	9							
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	213	1	5747	3	Y	239	290	1			9
							68	4	263	9							
08	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	363	1	5545	3	Y	211	188	1			32
							58	4	232	9							
09	7200	X	4938	-0-	-2262	-0-	331	1	4385	3	Y	149	133	1			48
							58	4	164	9							
10	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	367	1	5073	3	Y	287	282	1			53
							76	4	316	9							
*11	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	453	1	14773	3	Y	147	183	1			17
							51	4	162	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 80,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

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	21948	X	19211	-0-	-2737	-0-	643	1	18194	3	Y	286	276	1			169
							59	4	315	9							
02	19824	X	13484	-0-	-6340	-0-	403	1	12791	3	Y	221	254	1			136
							47	4	243	9							
03	21452	X	17686	-0-	-3766	-0-	239	1	17194	3	Y	189	186	1			139
							45	4	208	9							
04	21240	X	18379	-0-	-2861	-0-	242	1	18090	3	Y	35	36	1			138
							8	4	39	9							
05	19375	X	19175	-0-	-200	-0-	275	1	18836	3	Y	47	48	1			137
							12	4	52	9							
06	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	328	1	19822	3	Y	263	220	1			180
							80	4	289	9							
07	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	720	1	19457	3	Y	288	348	1			120
							82	4	317	9							
08	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	1322	1	20216	3	Y	266	237	1			149
							74	4	293	9							
09	18390	X	18388	-0-	-2	-0-	1265	1	16742	3	Y	256	228	1			177
							99	4	282	9							
10	19189	X	18758	-0-	-431	-0-	1237	1	17072	3	Y	329	323	1			183
							87	4	362	9							
*11	44472	X	44472	-0-	-0-	-0-	1311	1	42766	3	Y	273	340	1			116
							95	4	300	9							
12	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 232,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2777	-0-		-1718		-0-		797	1	1707	3	N	248	6	8			554
										273	9									
02	3976	X	3057	-0-		-919		-0-		260	1	2674	3	N	75	1	8			628
										40	4	83	9							
03	4030	X	2896	-0-		-1134		-0-		488	1	2032	3	N	246	4	8			870
										105	4	271	9							
04	3791	X	3791	-0-		-0-		-0-		447	1	2916	3	N	303	752	1	1	8	420
										95	4	333	9							
05	4402	X	3661	-0-		-741		-0-		837	1	2358	3	N	319	371	1	1	8	367
										115	4	351	9							
06	3270	X	2349	-0-		-921		-0-		619	1	1454	3	N	155	2	8			520
										105	4	171	9							
07	4462	X	4462	-0-		-0-		-0-		951	1	3000	3	N	328	555	1			293
										150	4	361	9							
08	3906	X	3808	-0-		-98		-0-		1011	1	2390	3	N	229	372	1			150
										155	4	252	9							
09	3780	X	3409	-0-		-371		-0-		970	1	1986	3	N	275					425
										150	4	303	9							
10	3658	X	1924	-0-		-1734		-0-		521	1	1158	3	N	132	365	1			192
										100	4	145	9							
11	4320	X	1328	-0-		-2992		-0-		170	1	1042	3	N	83	3	8			272
										25	4	91	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-		-4464		-0-						N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 33,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59737	X	55693	-0-		-4044		-0-		53803	3	299	4	Y	1446	1399	1			177
										1591	9									
02	53956	X	49436	-0-		-4520		-0-		47873	3	255	4	Y	1189	1250	1			116
										1308	9									
03	59737	X	52645	-0-		-7092		-0-		51001	3	294	4	Y	1227	1210	1			133
										1350	9									
04	57810	X	49279	-0-		-8531		-0-		47384	3	336	4	Y	1417	1430	1			120
										1559	9									
05	59334	X	49906	-0-		-9428		-0-		48353	3	291	4	Y	1147	1164	1			103
										1262	9									
06	53910	X	49662	-0-		-4248		-0-		48457	3	260	4	Y	859	720	1			242
										945	9									
07	61961	X	61961	-0-		-0-		-0-		60475	3	305	4	Y	1074	1283	1			33
										1181	9									
08	60633	X	60633	-0-		-0-		-0-		59141	3	302	4	Y	1082	965	1			150
										1190	9									
09	46920	X	37921	-0-		-8999		-0-		36728	3	309	4	Y	804	716	1			238
										884	9									
10	48484	X	46493	-0-		-1991		-0-		45034	3	282	4	Y	1070	1051	1			257
										1177	9									
11	46920	X	17743	-0-		-29177		-0-		16503	3	298	4	Y	856	1067	1			46
										942	9									
12	48484	X	NO RPT	-0-		-48484		-0-						Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 531,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,171

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	11	189	1	11	8	165
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	165	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83638	X	79654	-0-		-3984		-0-	75401	3	674	4	Y	3254	3148	1			390
									3579	9									
02	75544	X	67034	-0-		-8510		-0-	63532	3	570	4	Y	2665	2829	1	1	8	225
									2932	9									
03	83638	X	67724	-0-		-15914		-0-	64549	3	567	4	Y	2371	2335	1	1	8	260
									2608	9									
04	80940	X	62512	-0-		-18428		-0-	60154	3	418	4	Y	1764	1781	1			243
									1940	9									
05	79639	X	64109	-0-		-15530		-0-	60644	3	650	4	Y	2559	2599	1			203
									2815	9									
06	77070	X	64299	-0-		-12771		-0-	61302	3	647	4	Y	2136	1789	1			550
									2350	9									
07	71281	X	71281	-0-		-0-		-0-	68471	3	577	4	Y	2030	2422	1			158
									2233	9									
08	69360	X	69360	-0-		-0-		-0-	66430	3	592	4	Y	2125	1896	1			387
									2338	9									
09	59070	X	40775	-0-		-18295		-0-	38864	3	495	4	Y	1287	1147	1			527
									1416	9									
10	61039	X	56366	-0-		-4673		-0-	53244	3	604	4	Y	2289	2247	1			569
									2518	9									
11	59070	X	21615	-0-		-37455		-0-	19169	3	588	4	Y	1689	2105	1			153
									1858	9									
12	61039	X	NO RPT	-0-		-61039		-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 664,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,169

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87079	X	81936	-0-		-5143		-0-	80193	3	276	4	Y	1334	1290	1			150
									1467	9									
02	78652	X	72890	-0-		-5762		-0-	71458	3	233	4	Y	1090	1156	1			84
									1199	9									
03	87079	X	75377	-0-		-11702		-0-	73682	3	302	4	Y	1266	1247	1			103
									1393	9									
04	81360	X	71570	-0-		-9790		-0-	69808	3	312	4	Y	1318	1330	1			91
									1450	9									
05	87017	X	73391	-0-		-13626		-0-	71983	3	264	4	Y	1040	1057	1			74
									1144	9									
06	79290	X	61900	-0-		-17390		-0-	60640	3	272	4	Y	898	752	1			220
									988	9									
07	62001	X	62001	-0-		-0-		-0-	60609	3	286	4	Y	1005	1203	1			22
									1106	9									
08	72385	X	60148	-0-		-12237		-0-	58853	3	262	4	Y	939	838	1			123
									1033	9									
09	70050	X	45926	-0-		-24124		-0-	44839	3	282	4	Y	732	652	1			203
									805	9									
10	72385	X	62642	-0-		-9743		-0-	61141	3	290	4	Y	1101	1081	1			223
									1211	9									
11	61890	X	22085	-0-		-39805		-0-	20998	3	261	4	Y	751	936	1			38
									826	9									
12	62000	X	NO RPT	-0-		-62000		-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 689,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,474

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		93738	-0-		93738	93738	196	1	79025	3	Y	13183	12161	1	177	8	845
								16	4	14501	9							
03	186543	X	92805	-0-		-93738	-0-	536	1	78422	3	Y	12302	12615	1	67	8	465
								315	4	13532	9							
04	DELQ PR		72018	-0-		72018	72018	1190	1	60158	3	Y	9427	9026	1			866
								300	4	10370	9							
05	129123	X	57105	-0-		-72018	-0-	1155	1	48174	3	Y	6798	6909	1			755
								298	4	7478	9							
06	98100	X	50987	-0-		-47113	-0-	1251	1	43223	3	Y	5623	5105	1			1273
								328	4	6185	9							
07	101370	X	46722	-0-		-54648	-0-	1175	1	39345	3	Y	5357	6238	1			392
								309	4	5893	9							
08	92814	X	39188	-0-		-53626	-0-	1089	1	33125	3	Y	4255	3648	1			999
								293	4	4681	9							
09	72030	X	34939	-0-		-37091	-0-	1160	1	29051	3	Y	4023	3883	1			1139
								303	4	4425	9							
10	57102	X	32558	-0-		-24544	-0-	1108	1	26941	3	Y	3811	4124	1	2	8	824
								317	4	4192	9							
11	51000	X	27009	-0-		-23991	-0-	979	1	22526	3	Y	2910	3252	1			482
								303	4	3201	9							
12	46717	X	NO RPT	-0-		-46717	-0-					Y	NO RPT					482

TOTAL GAS PROD: 547,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,689

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		99640	-0-		99640	99640	235	1	94328	3	Y	4598	4333	1	62	8	203
								19	4	5058	9							
03	0		121877	-0-		121877	221517	782	1	114276	3	Y	5783	5930	1	32	8	24
								458	4	6361	9							
04	0		97635	-0-		97635	319152	1787	1	90365	3	Y	4575	4380	1			219
								450	4	5033	9							
05	0		83501	-0-		83501	402653	1850	1	77120	3	Y	3685	3746	1			158
								477	4	4054	9							
06	462661	X	60008	-0-		-402653	-0-	1602	1	55360	3	Y	2385	2165	1			378
								422	4	2624	9							
07	96906	X	64441	-0-		-32465	-0-	1770	1	59232	3	Y	2703	3072	1			9
								466	4	2973	9							
08	96906	X	57650	-0-		-39256	-0-	1744	1	53057	3	Y	2163	1854	1			318
								470	4	2379	9							
09	93780	X	46923	-0-		-46857	-0-	1704	1	42691	3	Y	1892	1827	1			383
								447	4	2081	9							
10	96906	X	43317	-0-		-53589	-0-	1604	1	39010	3	Y	2041	2208	1	1	8	215
								458	4	2245	9							
11	93780	X	37016	-0-		-56764	-0-	1447	1	33305	3	Y	1652	1847	1			20
								447	4	1817	9							
12	96906	X	NO RPT	-0-		-96906	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 712,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,477

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	299	1	1336	3	N	35					188
							39	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	3	N	30	182	1			36
							33	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	N	25					61
							28	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	3	N	35					96
							39	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	268	1	2169	3	N	40					136
							44	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	284	1	1788	3	N	35					171
							39	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	284	1	1853	3	N	25					196
							28	9									
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	3	N	-0-	179	1			17
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	38					55
							42	9									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2167	3	N	31					86
							34	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	23					109
							25	9									
12	930	N	100	-0-	-830	-0-	2	1	92	3	N	5					114
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	556	1	666	3	N	-0-					134
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	911	1	323	3	N	-0-					134
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1021	1	219	3	N	1					135
							1	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	630	1	1440	3	N	14					149
							15	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1052	1	1253	3	N	3	102	1			50
							3	9									
06	1200	N	736	-0-	-464	-0-	531	1	199	3	N	5					55
							6	9									
07	2170	N	229	-0-	-1941	-0-	46	1	183	3	N	-0-					55
08	2294	N	1502	-0-	-792	-0-	132	1	1368	3	N	2					57
							2	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	456	1	1330	3	N	5					62
							6	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	939	1	572	3	N	3					65
							3	9									
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2					67
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	186	3	N	5					65
							6	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	N	5					70
							6	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	256	1	55	3	N	7					77
							8	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	276	3	N	2					79
							2	9									
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	20	1	23	3	N	1					80
							1	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	210	1	79	3	N	2					82
							2	9									
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	62	1	248	3	N	-0-					82
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	2					84
							2	9									
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	47	1	138	3	N	-0-					84
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	36	1	22	3	N	-0-					84
11	330	N	91	-0-	-239	-0-	71	1	20	3	N	-0-					84
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	46	1	61	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	311	-0-	-588	-0-	141	1	168	3	N	2					47
							2	9									
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	348	1	124	3	N	1					48
							1	9									
03	589	X	430	-0-	-159	-0-	347	1	75	3	N	7					55
							8	9									
04	570	X	546	-0-	-24	-0-	160	1	367	3	N	17					72
							19	9									
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	268	1	320	3	N	10					82
							11	9									
06	510	X	399	-0-	-111	-0-	282	1	106	3	N	10					92
							11	9									
07	558	X	460	-0-	-98	-0-	92	1	365	3	N	3					95
							3	9									
08	589	X	220	-0-	-369	-0-	19	1	201	3	N	-0-					95
09	570	X	347	-0-	-223	-0-	86	1	250	3	N	10					105
							11	9									
10	589	X	177	-0-	-412	-0-	105	1	64	3	N	7					112
							8	9									
11	450	X	272	-0-	-178	-0-	203	1	58	3	N	10					122
							11	9									
12	465	X	171	-0-	-294	-0-	67	1	91	3	N	12					134
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	839	1	1006	3	N	37					262
							41	9									
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1199	1	426	3	N	27					289
							30	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1420	1	305	3	N	10					299
							11	9									
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	511	1	1170	3	N	2	189	1			112
							2	9									
05	1829	N	1215	-0-	-614	-0-	554	1	660	3	N	1	86	1			27
							1	9									
06	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	766	1	287	3	N	-0-					27
07	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	78	1	310	3	N	-0-					27
08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	8	1	82	3	N	-0-					27
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	155	1	451	3	N	-0-					27
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	647	1	395	3	N	-0-					27
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	929	1	264	3	N	-0-					27
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	528	1	710	3	N	5					32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					11
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					11
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					11
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					11
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					11
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					11
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					11
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					11
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					11
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					11
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	Y	32					196
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	897	2	34	9	Y	31	182	1			45
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32					77
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	Y	25					102
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	777	2	29	9	Y	26					128
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	906	2	24	9	Y	22					150
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	973	2	18	9	Y	16					166
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	Y	19					185
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	747	2	21	9	Y	19					204
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	750	2	17	9	Y	15					219
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	820	2	24	9	Y	22					241
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	556	2	29	9	Y	26	194	1			73

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131 43	1 9	548	3	Y	39	59	1			13
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	107 39	1 9	498	3	Y	35					48
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	109 42	1 9	473	3	Y	38	39	1			47
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	108 39	1 9	438	3	Y	35	47	1			35
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	112 32	1 9	428	3	Y	29					64
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	99 29	1 9	314	3	Y	26	52	1			38
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	129 41	1 9	328	3	Y	37					75
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	133 33	1 9	365	3	Y	30	66	1			39
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	124 39	1 9	319	3	Y	35					74
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	125 39	1 9	285	3	Y	35	72	1			37
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	135 30	1 9	266	3	Y	27					64
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	178 24	1 9	292	3	Y	22	71	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					13
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	11	1			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					2
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					2
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					2
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					2
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					2
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					2
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					2
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	2			Y	-0-					58
02	896	N	405	-0-	-491	-0-	402	2	3	9	Y	3	52	1			9
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	443	2	7	9	Y	6					15
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	442	2	1	9	Y	1					16
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					19
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					20
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					24
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			Y	-0-					24
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					24
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					26
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4					30

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	192	1	920	2	Y	31	31	1			27
						34	9									
02	1120 N	955	-0-	-165	-0-	172	1	759	2	Y	22					49
						24	9									
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	246	1	1132	2	Y	21	36	1			34
						23	9									
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	208	1	1027	2	Y	20					54
						22	9									
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	2	Y	14					68
						15	9									
06	1350 N	997	-0-	-353	-0-	144	1	847	2	Y	5					73
						6	9									
07	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1058	2	18	9	Y	16	31	1			58
08	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	120	1	995	2	Y	17	31	1			44
						19	9									
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	220	1	1019	2	Y	2					46
						2	9									
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	193	1	1159	2	Y	23	33	1			36
						25	9									
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1096	2	Y	31	39	1			28
						34	9									
12	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	180	1	892	2	Y	34					62
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					23
02	896	N	892	-0-		-4	-0-	889	2	3	9	Y	3	23	1			3
03	987	N	987	-0-		-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6					9
04	1020	N	967	-0-		-53	-0-	965	2	2	9	Y	2					11
05	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					13
06	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					14
07	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4					18
08	1085	N	1009	-0-		-76	-0-	1009	2			Y	-0-					18
09	1050	N	975	-0-		-75	-0-	975	2			Y	-0-					18
10	1085	N	965	-0-		-120	-0-	965	2			Y	-0-					18
11	990	N	924	-0-		-66	-0-	921	2	3	9	Y	3					21
12	1023	N	975	-0-		-48	-0-	975	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-		-0-	-0-	656	2			Y	-0-					11
02	551	N	551	-0-		-0-	-0-	551	2			Y	-0-	9	1			2
03	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	2			Y	-0-					2
04	630	N	588	-0-		-42	-0-	588	2			Y	-0-					2
05	620	N	475	-0-		-145	-0-	475	2			Y	-0-					2
06	600	N	410	-0-		-190	-0-	410	2			Y	-0-					2
07	620	N	512	-0-		-108	-0-	512	2			Y	-0-					2
08	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
09	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2
10	527	N	461	-0-		-66	-0-	461	2			Y	-0-					2
11	480	N	439	-0-		-41	-0-	439	2			Y	-0-					2
12	496	N	383	-0-		-113	-0-	383	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					43
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	36	1			7
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					7
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41					48
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					53
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					53
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					53
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					53
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					53
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					52
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1101	2	3	9	Y	3	47	1			8
03	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1213	2	7	9	Y	6					14
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1186	2	1	9	Y	1					15
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	3					18
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			Y	-0-					18
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			Y	-0-					18
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			Y	-0-					18
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			Y	-0-					18
10	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					18
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			Y	-0-					18
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	12	1			2
03	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			Y	-0-					2
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					2
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					2
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					2
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					2
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					2
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					2
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-					2
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	1			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112	217	112	1			N	-0-					-0-
03	322 R	105	-0-	-217	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

01	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	210	102	1			N	-0-					-0-
03	322	112	-0-	-210	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 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	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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	2	N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	347	3	Y	3					6
							3	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					6
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	192	3	9	9	Y	8					14
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4					18
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					18
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	209	1	702	3	Y	10					21
							11	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	587	3	Y	4					25
							4	9									
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	3			Y	-0-					25
04	780	N	531	-0-	-249	-0-	491	3	40	9	Y	36					61
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	444	3	15	9	Y	14					75
06	630	N	310	-0-	-320	-0-	310	3			Y	-0-					75
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	342	3	17	9	Y	15	79	1			11
08	465	N	157	-0-	-308	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	546	-0-	-477	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					53
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	153	3	4	9	N	4	39	1	1	8	17
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					17
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					17
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	3					20
							3	9									
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	N	2					22
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					22
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					22
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	128	3	1	9	N	1					23
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					23
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					23
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	304	1	1018	3	Y	1					1
							1	9									
02	1400	N	1175	-0-	-225	-0-	136	1	1039	3	Y	-0-					1
03	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			Y	-0-					1
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1115	3	2	9	Y	2					3
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					4
06	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			Y	-0-					4
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	85	1	1396	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	980	-0-	-820	-0-	91	1	889	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	53	1	1004	2	N	7				83
							8	9								
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	4				87
							4	9								
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	N	-0-				87
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	N	3				90
							3	9								
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	2				92
							2	9								
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	52	1	996	2	N	-0-				92
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	238	1	828	3	N	2				94
							2	9								
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	330	1	1170	3	N	5				99
							6	9								
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	318	1	1092	3	N	-0-				99
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	3	N	-0-				99
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	269	1	942	3	N	1				100
							1	9								
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	295	1	1000	3	N	-0-				100

TOTAL GAS PROD: 14,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-		-0-	36	1	678	2	Y	5					31
								6	9									
02	756	N	575	-0-	-181		-0-	29	1	545	2	Y	1	29	1			3
								1	9									
03	775	N	767	-0-	-8		-0-	38	1	723	2	Y	5					8
								6	9									
04	789	N	789	-0-	-0-		-0-	39	1	744	2	Y	5					13
								6	9									
05	754	N	754	-0-	-0-		-0-	37	1	710	2	Y	6					19
								7	9									
06	750	N	656	-0-	-94		-0-	33	1	623	2	Y	-0-					19
07	950	N	950	-0-	-0-		-0-	181	1	763	3	Y	5					24
								6	9									
08	911	N	911	-0-	-0-		-0-	172	1	736	3	Y	3					27
								3	9									
09	792	N	792	-0-	-0-		-0-	154	1	638	3	Y	-0-					27
10	961	N	757	-0-	-204		-0-	146	1	611	3	Y	-0-					27
11	870	N	649	-0-	-221		-0-	124	1	523	3	Y	2					29
								2	9									
12	806	N	726	-0-	-80		-0-	143	1	583	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-		-0-	22	1	416	2	Y	4	1	8			19
								4	9									
02	532	N	363	-0-	-169		-0-	18	1	345	2	Y	-0-	17	1			2
03	496	N	449	-0-	-47		-0-	22	1	424	2	Y	3					5
								3	9									
04	431	N	431	-0-	-0-		-0-	21	1	408	2	Y	2					7
								2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-		-0-	22	1	410	2	Y	4					11
								4	9									
06	421	N	421	-0-	-0-		-0-	21	1	400	2	Y	-0-					11
07	528	N	528	-0-	-0-		-0-	101	1	424	3	Y	3					14
								3	9									
08	546	N	546	-0-	-0-		-0-	103	1	441	3	Y	2					16
								2	9									
09	420	N	395	-0-	-25		-0-	77	1	318	3	Y	-0-					16
10	527	N	434	-0-	-93		-0-	84	1	350	3	Y	-0-					16
11	540	N	438	-0-	-102		-0-	84	1	353	3	Y	1					17
								1	9									
*12	475	N	475	-0-	-0-		-0-	94	1	381	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	659	2	Y	5					25
							6	9									
02	728	N	518	-0-	-210	-0-	26	1	491	2	Y	1	23	1			3
							1	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	33	1	619	2	Y	4					7
							4	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	4					11
							4	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	5					16
							6	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					16
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	168	1	792	3	Y	5					21
							6	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	149	1	721	3	Y	3					24
							3	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	Y	1					25
							1	9									
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	119	1	562	3	Y	-0-					25
11	780	N	489	-0-	-291	-0-	85	1	403	3	Y	1					26
							1	9									
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	108	1	493	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	5					25
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	4					7
							4	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	3					10
							3	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	6					16
							7	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					16
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	113	1	476	3	Y	3					19
							3	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	178	1	761	3	Y	3					22
							3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	597	3	Y	1					23
							1	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	164	1	689	3	Y	-0-					23
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	131	1	554	3	Y	1					24
							1	9									
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	137	1	557	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	4					21
							4	9									
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	21	1	395	2	Y	-0-	19	1			2
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	3					5
							3	9									
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	24	1	459	2	Y	3					8
							3	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	22	1	418	2	Y	4					12
							4	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					12
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	641	3	Y	4					16
							4	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	525	3	Y	2					18
							2	9									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	95	1	394	3	Y	-0-					18
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	96	1	404	3	Y	1					19
							1	9									
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	108	1	457	3	Y	-0-					19
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	112	1	456	3	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	4					25
							4	9									
02	672	N	519	-0-	-153	-0-	26	1	491	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	4					7
							4	9									
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	32	1	603	2	Y	4					11
							4	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	5					16
							6	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					16
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	641	3	Y	4					20
							4	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	151	1	647	3	Y	3					23
							3	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	129	1	535	3	Y	-0-					23
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	143	1	600	3	Y	1					24
							1	9									
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	125	1	526	3	Y	1					25
							1	9									
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	133	1	542	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					5
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	Y	5					10
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					10
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	922	2	1	9	Y	1					11
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					12
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					12
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	880	2	2	9	Y	2					14
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					14
09	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			Y	-0-					14
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					14
11	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	2			Y	-0-					14
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1					73
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					75
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					75
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	495	2	1	9	Y	1					76
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	412	3	1	9	Y	1					77
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					77
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			Y	-0-					77
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					78
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					78
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					78
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					78
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	97	1	359	2	Y	-0-					62
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	120	1	513	2	Y	-0-					62
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	538	2	Y	39					101
							43	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	149	1	560	2	Y	-0-					101
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	603	2	Y	-0-					101
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	155	1	536	2	Y	-0-					101
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	150	1	501	2	Y	-0-					101
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	156	1	583	2	Y	-0-					101
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	131	1	457	2	Y	-0-					101
*10	651	N	501	-0-	-150	-0-	122	1	379	2	Y	-0-	81	1			20
*11	720	N	607	-0-	-113	-0-	140	1	467	2	Y	-0-					20
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	567	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	589	N	489	-0-	-100	-0-	104	1	385	2	Y	-0-					61
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	122	1	524	2	Y	-0-					61
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	122	1	562	2	Y	40					101
							44	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	2	Y	-0-					101
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	117	1	552	2	Y	-0-					101
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	156	1	538	2	Y	-0-					101
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	137	1	456	2	Y	-0-					101
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	131	1	490	2	Y	-0-					101
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	129	1	449	2	Y	-0-					101
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	144	1	449	2	Y	-0-	80	1			21
*11	600	N	599	-0-	-1	-0-	138	1	461	2	Y	-0-					21
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	130	1	467	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	Y	4					10
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	2	7	9	Y	6					16
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					17
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					18
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3					21
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					21
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					24
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1					25
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					25
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					25
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			Y	-0-					25
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	619	2	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	558	N	456	-0-	-102	-0-	23	1	430	2	Y	3					21
							3	9									
02	672	N	372	-0-	-300	-0-	19	1	352	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	5					7
							6	9									
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	19	1	355	2	Y	2					9
							2	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	4					13
							4	9									
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	34	1	645	2	Y	1					14
							1	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	2					16
							2	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	146	1	625	3	Y	3					19
							3	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	174	1	720	3	Y	-0-					19
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	399	3	Y	1					20
							1	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	-0-					20
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	85	1	345	3	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	560	-0-	-60	-0-	55	1	505	2	N	-0-					3
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	1					4
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-					4
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	N	-0-					4
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	N	1					5
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	3	N	-0-					5
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	114	1	473	3	N	-0-					5
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	128	1	508	3	N	-0-					5
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	148	1	441	3	N	-0-					5
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	129	1	487	3	N	2	2	8			5
							2	9									
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	108	1	370	3	N	-0-					5
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	91	1	374	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	837	N	645	-0-	-192	-0-	63	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	67	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	82	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	93	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	153	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	131	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	202	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	147	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	133	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	130	1	511	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	58	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	188	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	110	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	161	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	210	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	170	1	567	3	Y	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	153	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	57	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	55	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	141	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	144	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	182	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	159	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	160	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	131	1	536	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	103	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	95	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	88	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	110	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	138	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	3	Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	204	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	227	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	163	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	178	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	579	-0-	-351	-0-	113	1	466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	87	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	63	1	186	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	60	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	49	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	32	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	84	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	67	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	48	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-					3
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-					3
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	N	-0-					3
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	40	1	294	2	N	-0-					3
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	46	1	326	2	N	1					4
							1	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	47	1	320	3	N	-0-					4
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	N	-0-					4
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	N	-0-					4
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	300	3	N	-0-					4
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	301	3	N	-0-					4
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	77	1	275	3	N	-0-					4
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	66	1	288	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-49	-0-	65	1	599	2	N	-0-					20
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	62	1	514	2	N	-0-					20
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	N	-0-					20
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	71	1	523	2	N	2					22
							2	9									
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	80	1	561	2	N	-0-					22
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	N	-0-					22
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	617	3	N	1					23
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	557	3	N	-0-					23
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	183	1	528	3	N	2					25
							2	9									
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	153	1	565	3	N	2					27
							2	9									
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	156	1	524	3	N	-0-					27
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	142	1	580	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	128	2	N	-0-					120
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	2					122
							2	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	2					124
							2	9									
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	12	1	86	2	N	1					125
							1	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					125
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-					125
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	N	4					129
							4	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	N	1					130
							1	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	2					132
							2	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	-0-					132
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	N	-0-					132
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	2	N	-0-					120
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	57	1	469	2	N	-0-					120
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	54	1	510	2	N	4					124
							4	9									
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	78	1	573	2	N	-0-					124
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-					124
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	N	3					127
							3	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	133	1	551	3	N	2					129
							2	9									
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	125	1	497	3	N	-0-					129
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	466	3	N	51	180	1			-0-
							56	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	146	1	553	3	N	-0-					-0-
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	111	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	2	N	-0-					3
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	N	-0-					3
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	77	1	717	2	N	-0-					3
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-					3
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	92	1	644	2	N	1					4
							1	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	106	1	730	3	N	-0-					4
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	152	1	665	3	N	-0-					4
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	178	1	744	3	N	-0-					4
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	208	1	660	3	N	-0-					4
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	166	1	659	3	N	-0-					4
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	148	1	535	3	N	-0-					4
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	131	1	572	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	100	1	920	2	N	-0-					3
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	83	1	685	2	N	-0-					3
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	79	1	737	2	N	-0-					3
04	990	N	791	-0-	-199	-0-	95	1	696	2	N	-0-					3
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	745	2	N	1					4
							1	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801	3	N	-0-					4
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	153	1	767	3	N	-0-					4
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	161	1	769	3	N	-0-					4
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	218	1	761	3	N	-0-					4
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	272	1	1223	3	N	-0-					4
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	172	1	698	3	N	-0-					4
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	151	1	756	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					3
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					3
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					3
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	21	1	157	2	Y	1					4
							1	9									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					4
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					4
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	213	3	Y	-0-					4
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					4
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	3	Y	-0-					4
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					4
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	86	1	295	3	Y	-0-					4
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	60	1	249	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	496	-0-	-31	-0-	48	1	448	2	Y	-0-					8
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					8
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					8
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	53	1	390	2	Y	1					9
							1	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					9
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	77	1	505	3	Y	-0-					9
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	3	Y	-0-					9
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	577	3	Y	-0-					9
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	3	Y	-0-					9
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	135	1	506	3	Y	-0-					9
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	139	1	474	3	Y	-0-					9
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	114	1	472	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-			2
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-			2
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-			2
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	2	Y	-0-			2
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-			2
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	3	Y	-0-			2
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	139	1	574	3	Y	-0-			2
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	156	1	618	3	Y	-0-			2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	203	1	616	3	Y	-0-			2
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	3	Y	-0-			2
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	163	1	560	3	Y	-0-			2
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	140	1	576	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-170	-0-	41	1	378	2	Y	-0-			3
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	42	1	343	2	Y	-0-			3
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	38	1	352	2	Y	-0-			3
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	44	1	324	2	Y	-0-			3
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-			3
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	Y	-0-			3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-			3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	107	1	431	3	Y	-0-			3
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	155	1	467	3	Y	-0-			3
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	118	1	449	3	Y	-0-			3
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-			3
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	107	1	449	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-			2
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-			2
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	Y	-0-			2
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-			2
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	32	1	225	2	Y	-0-			2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	-0-			2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-			2
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	73	1	279	3	Y	-0-			2
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	82	1	233	3	Y	-0-			2
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	54	1	195	3	Y	-0-			2
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	67	1	222	3	Y	-0-			2
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	61	1	247	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2		N	-0-			85
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			85
03	1116 N	889	-0-	-227	-0-	889	2		N	-0-			85
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			85
05	1240 N	875	-0-	-365	-0-	875	2		N	-0-			85
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	741	2		N	-0-			85
07	1023 N	398	-0-	-625	-0-	398	2		N	-0-			85
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	116	53	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	143	-0-	143	259	143	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	148	-0-	148	407	148	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
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	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	390	-0-	-1966	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	238	-0-	-2042	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	535	-0-	-1821	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-					-0-
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	173	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-					-0-
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	155	1	2381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

01	744	N	688	-0-	-56	-0-	52	1	636	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	54	1	561	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N	-0-					-0-
12	930	N	433	-0-	-497	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3712	-0-	-2395	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
02		5516		3736	-0-	-1780	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03		6107		3451	-0-	-2656	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04		3960	#	1254	-0-	-2706	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05		4123	#	1200	-0-	-2923	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06		3990	#	1256	-0-	-2734	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07		4123	#	1103	-0-	-3020	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08		3441	#	1201	-0-	-2240	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09		1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10		2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11		1807	R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*12		2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	821	-0-	-4418	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	4732	#	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	#	1500	-0-	-639	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1890	#	467	-0-	-1423	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	1860	#	1099	-0-	-761	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2108	#	1401	-0-	-707	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	2040	#	1617	-0-	-423	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	2108	#	1390	-0-	-718	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - PLUGGED 02/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	73	1	215	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	71	1	348	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	66	1	217	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	97	1	312	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	77	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	46	1	209	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	43	1	128	3	N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	35	1	173	3	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	33	1	163	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	364	3	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	105	1	338	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	379	3	N	-0-					-0-
12	465	N	206	-0-	-259	-0-	41	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	47	1	139	3	N	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	23	1	112	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	27	1	135	3	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	88	1	325	3	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	92	1	339	3	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	36	1	107	3	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	19	1	95	3	N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	139	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	31	1	92	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	72	1	232	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	-0-			-0-
02	588	N	403	-0-	-185	-0-	102	1	301	3	N	-0-			-0-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	87	1	424	3	N	-0-			-0-
04	630	N	491	-0-	-139	-0-	82	1	409	3	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	133	1	717	3	N	-0-			-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	139	1	752	3	N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	465	3	N	-0-			-0-
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	115	1	377	3	N	-0-			-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	103	1	382	3	N	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	162	1	517	3	N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-			-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	99	1	391	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	491	3	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	3	N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	3	N	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	3	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	N	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	N	-0-			-0-
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	20	1	72	3	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	N	-0-			-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	101	1	376	3	N	-0-			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	N	-0-			-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	3	N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	N	-0-			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	48	1	157	3	N	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	N	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	64	1	208	3	N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	62	1	231	3	N	-0-			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	51	1	204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	42	1	140	3	N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	61	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	63	1	336	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	77	1	386	3	N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	83	1	310	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	133	1	493	3	N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	427	3	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	156	1	461	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	3	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	114	1	572	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	456	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	3	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	118	1	437	3	N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	133	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	31	1	142	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	74	1	218	3	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	52	1	256	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	60	1	198	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	288	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	108	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	34	1	170	3	N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	55	1	174	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	74	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	186	N	167	-0-	-19	-0-	30	1	137	3	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-			-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	1	197	3	N	-0-			-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	41	1	133	3	N	-0-			-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	49	1	182	3	N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	3	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	3	N	-0-			-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	41	1	163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	108	1	497	3	N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	89	1	265	3	N	-0-			-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	53	1	259	3	N	-0-			-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	55	1	272	3	N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	54	1	288	3	N	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	55	1	298	3	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	3	N	-0-			-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	60	1	194	3	N	-0-			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	69	1	256	3	N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	682	N	470	-0-	-212	-0-	84	1	386	3	N	-0-			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	269	1	797	3	N	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	208	1	1020	3	N	-0-			-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	169	1	840	3	N	-0-			-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	181	1	970	3	N	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	165	1	892	3	N	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	182	1	915	3	N	-0-			-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	183	1	597	3	N	-0-			-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	234	1	865	3	N	-0-			-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	334	1	1083	3	N	-0-			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	275	1	1025	3	N	-0-			-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	253	1	1012	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-		-69	-0-		15	1	71	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-		-0-	-0-		85	1	251	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-		-0-	-0-		61	1	299	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-		43	1	213	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-		-0-	-0-		57	1	308	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-		-0-	-0-		57	1	308	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-		-0-	-0-		63	1	316	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-		-0-	-0-		73	1	239	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-		-0-	-0-		77	1	286	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-		-0-	-0-		94	1	300	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-		-0-	-0-		104	1	384	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-		-0-	-0-		84	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-		-0-	-0-		57	1	169	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	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-			-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	109	1	536	3	N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	69	1	341	3	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	81	1	433	3	N	-0-			-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	N	-0-			-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	24	1	79	3	N	-0-			-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	18	1	66	3	N	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	3	N	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-			-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	186	N	152	-0-	-34	-0-	27	1	125	3	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	117	1	347	3	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84	1	413	3	N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	3	N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	65	1	352	3	N	-0-			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	91	1	459	3	N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	N	-0-			-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	115	1	370	3	N	-0-			-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	38	1	143	3	N	-0-			-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	101	1	403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-			-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	6	1	17	3	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	N	-0-			-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	31	1	114	3	N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	3	N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-			-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	3	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	175	1	519	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	119	1	585	3	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	93	1	461	3	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	116	1	625	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	120	1	601	3	N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	141	1	466	3	N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	146	1	541	3	N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	181	1	580	3	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	166	1	617	3	N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	147	1	582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	105	1	528	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	60	1	194	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	51	1	190	3	N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	41	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	302	3	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	694	3	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	103	1	514	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	680	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	103	1	554	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	532	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	107	1	350	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	114	1	425	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	173	1	554	3	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	660	3	N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	156	1	620	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	440	3	N	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	94	1	458	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	457	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	88	1	442	3	N	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	92	1	306	3	N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	109	1	411	3	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	513	3	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	552	3	N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	142	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	104	1	309	3	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	62	1	307	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	70	1	376	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	84	1	275	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	96	1	357	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	133	1	431	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	37	1	179	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	380	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	69	1	227	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	132	1	392	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	409	3	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	179	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	161	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	182	1	913	3	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	193	1	634	3	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	202	1	749	3	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	284	1	909	3	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	247	1	917	3	N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	219	1	872	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	2521	-0-	-21	-0-	2519	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2296	#	2267	-0-	-29	-0-	2267	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2542	#	2491	-0-	-51	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
04	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
05	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
06	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2550	R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
08	2449	#	2153	-0-	-296	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
09	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
10	2525	R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
*11	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	2552	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	775	#	571	-0-	-204	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
05	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
07	961	#	815	-0-	-146	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
08	961	#	477	-0-	-484	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	930	#	102	-0-	-828	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	930	#	524	-0-	-406	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	900	#	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		863	-0-	863	863	863	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

01	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
02	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	590	-0-	-123	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	492	-0-	-288	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	324	-0-	-482	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	424	-0-	-56	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	480	#	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	364	-0-	-132	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	309	-0-	-171	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	824	-0-	824	824	824	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	2485	-0-	-26	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
02	2520	#	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
03	2790	#	2240	-0-	-550	-0-	2231	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	2520	#	2285	-0-	-235	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
05	2604	#	2204	-0-	-400	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
06	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
07	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
08	2108	#	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
09	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
10	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
11	2040	#	1991	-0-	-49	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2065	-0-	2065	2065	2065	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	1	1	8			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	522	-0-	-160	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	507	-0-	-273	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	490	-0-	-316	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	806 #	328	-0-	-478	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	540 #	346	-0-	-194	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	376	-0-	-151	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	384	-0-	-126	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	#	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	330	#	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	341	#	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	300	#	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	129	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	550	-0-	-1031	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3469	-0-	369	369	208	1	3261	2	N	-0-					-0-
11	2980 N	2611	-0-	-369	-0-	156	1	2455	2	N	-0-					-0-
*12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	3	N	-0-					90
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	54	1	331	3	N	15					105
							17	9									
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	63	1	352	3	N	-0-					105
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	54	1	264	3	N	3					108
							3	9									
05	434	N	198	-0-	-236	-0-	56	1	129	3	N	12					120
							13	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	114	1	288	3	N	-0-					120
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	162	1	764	3	N	-0-					120
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	75	1	317	3	N	-0-					120
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	N	5					125
							6	9									
10	930	N	434	-0-	-496	-0-	65	1	367	3	N	2					127
							2	9									
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	N	15					142
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	817	-0-	-361	-0-	80	1	717	3	N	18	1	8			100
							20	9									
02	1232	N	458	-0-	-774	-0-	56	1	380	3	N	20					120
							22	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	632	3	N	29	2	8			147
							32	9									
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	98	1	549	3	N	1					148
							1	9									
05	496	N	81	-0-	-415	-0-	27	1	52	3	N	2					150
							2	9									
06	720	N	21	-0-	-699	-0-	6	1	15	3	N	-0-					150
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	216	1	1349	3	N	43					193
							47	9									
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	450	3	N	8	174	1			27
							9	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	561	3	N	26					53
							29	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	191	1	1183	3	N	35					88
							39	9									
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	N	30					118
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1023	N	773	-0-	-250	-0-	92	1	679	3	N	2					52
							2	9									
02	1260	N	725	-0-	-535	-0-	101	1	624	3	N	-0-					52
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	123	1	695	3	N	-0-	24	7			28
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	105	1	520	3	N	-0-					28
05	806	N	351	-0-	-455	-0-	104	1	247	2	N	-0-					28
06	780	N	335	-0-	-445	-0-	95	1	240	3	N	-0-					28
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	3	N	-0-					28
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	147	1	625	3	N	-0-					28
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	N	-0-					28
10	1085	N	595	-0-	-490	-0-	94	1	501	3	N	-0-					28
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	99	1	524	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	539 233	1 9	2593	2	N	212	160	1	2	8	138
02	3276	X	3123	-0-	-153	-0-	487 208	1 9	2428	2	N	189	189	1	1	8	137
03	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	539 234	1 9	2558	2	N	213	186	1	1	8	163
04	3510	X	1869	-0-	-1641	-0-	521 237	1 9	1111	2	N	215	188	1	1	8	189
05	3627	X	835	-0-	-2792	-0-	539 179	1 9	117	2	N	163	13	8			339
06	3360	X	525	-0-	-2835	-0-	521 3	1 9	1	2	N	3	1	8			341
07	3472	X	539	-0-	-2933	-0-	539	1			N	-0-					341
08	3317	X	71	-0-	-3246	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8			341
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					341
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	382 119	1 9	1150	2	N	108	183	1	1	8	265
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	495 223	1 9	3145	2	N	203	375	1			93
*12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	539 301	1 9	3470	2	N	274	188	1	3	8	176

TOTAL GAS PROD: 23,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	863	1	18853	2	N	1580	1671	1	8	8	167
							1738	9									
02	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	780	1	17735	2	N	1469	1313	1			323
							1616	9									
03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	863	1	19097	2	N	1591	1641	1	1	8	272
							1750	9									
04	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	835	1	18106	2	N	1491	1447	1			316
							1640	9									
05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	863	1	18479	2	N	1508	1480	1	1	8	343
							1659	9									
06	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	835	1	17598	2	N	1410	1461	1			292
							1551	9									
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	863	1	17852	2	N	1232	1275	1			249
							1355	9									
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	863	1	16918	2	N	1271	1433	1			87
							1398	9									
09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	835	1	17073	2	N	1344	1291	1			140
							1478	9									
10	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	863	1	17035	2	N	1364	1274	1			230
							1500	9									
11	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	835	1	15683	2	N	1331	1470	1			91
							1464	9									
*12	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	863	1	15837	2	N	1364	1311	1			144
							1500	9									

TOTAL GAS PROD: 239,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,955

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	458	1	9145	2	Y	996	1066	1	1	8	96
							1096	9									
02	9996	X	9612	-0-	-384	-0-	419	1	8255	2	Y	853	815	1			134
							938	9									
03	11067	X	10201	-0-	-866	-0-	433	1	8744	2	Y	931	952	1			113
							1024	9									
04	10710	X	8433	-0-	-2277	-0-	357	1	7200	2	Y	796	787	1			122
							876	9									
05	11067	X	7733	-0-	-3334	-0-	392	1	6377	2	Y	876	870	1	1	8	127
							964	9									
06	10350	X	7866	-0-	-2484	-0-	410	1	6603	2	Y	775	740	1			162
							853	9									
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	333	1	5882	2	Y	841	878	1			125
							925	9									
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	245	1	7020	2	Y	654	678	1	1	8	100
							719	9									
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	212	1	7323	2	Y	675	678	1			97
							743	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	91	1	6918	2	Y	712	692	1			117
							783	9									
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	98	1	7083	2	Y	718	730	1			105
							790	9									
*12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	104	1	7187	2	Y	738	723	1			120
							812	9									

TOTAL GAS PROD: 101,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,565

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	11625	X	10872	-0-	-753	-0-	10422	2	450	9	N	409	365	1			172
02	10388	X	9471	-0-	-917	-0-	9093	2	378	9	N	344	179	1	1	8	336
03	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10289	2	419	9	N	381	560	1			157
04	10830	X	9516	-0-	-1314	-0-	9146	2	370	9	N	336	371	1			122
05	10881	X	10043	-0-	-838	-0-	9650	2	393	9	N	357	189	1			290
06	10530	X	9272	-0-	-1258	-0-	8874	2	398	9	N	362	532	1			120
07	10695	X	9938	-0-	-757	-0-	9583	2	355	9	N	323	362	1			81
08	10695	X	9690	-0-	-1005	-0-	9316	2	374	9	N	340	185	1			236
09	9720	X	9415	-0-	-305	-0-	9074	2	341	9	N	310	359	1			187
10	10044	X	8838	-0-	-1206	-0-	8502	2	336	9	N	305	352	1			140
11	9630	X	8056	-0-	-1574	-0-	7759	2	297	9	N	270	192	1			218
*12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11156	2	424	9	N	385	380	1			223

TOTAL GAS PROD: 117,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,122

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

01	6789	X	5805	-0-	-984	-0-	51	1	5126	2	Y	571	575	1	1	8	74
							628	9									
02	6048	X	5178	-0-	-870	-0-	47	1	4582	2	Y	499	515	1			58
							549	9									
03	6293	X	5620	-0-	-673	-0-	54	1	5043	2	Y	475	466	1	7	8	60
							523	9									
04	5940	X	5331	-0-	-609	-0-	51	1	4751	2	Y	481	463	1	1	8	77
							529	9									
05	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	53	1	4993	2	Y	516	547	1			46
							568	9									
06	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	51	1	4677	2	Y	447	440	1			53
							492	9									
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	4810	2	Y	467	427	1			93
							514	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	55	1	4714	2	Y	454	439	1			108
							499	9									
09	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	52	1	4389	2	Y	426	455	1			79
							469	9									
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	54	1	4384	2	Y	457	429	1			107
							503	9									
11	5040	X	4751	-0-	-289	-0-	55	1	4194	2	Y	456	529	1			34
							502	9									
12	5208	X	4289	-0-	-919	-0-	48	1	3793	2	Y	407	397	1			44
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 62,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,656

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	35 385	1 9	3441	2	Y	350	352	1	1	8	55
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	31 341	1 9	3026	2	Y	310	319	1			46
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	36 341	1 9	3414	2	Y	310	302	1	4	8	50
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	38 398	1 9	3542	2	Y	362	343	1	1	8	68
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	42 409	1 9	3997	2	Y	372	396	1			44
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	43 366	1 9	3862	2	Y	333	328	1			49
07	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	38 327	1 9	3373	2	Y	297	276	1			70
08	4216	X	2406	-0-	-1810	-0-	27 175	1 9	2204	2	Y	159	176	1			53
09	4080	X	3080	-0-	-1000	-0-	33 296	1 9	2751	2	Y	269	267	1			55
10	4216	X	2832	-0-	-1384	-0-	31 297	1 9	2504	2	Y	270	253	1			72
11	4080	X	2354	-0-	-1726	-0-	28 254	1 9	2072	2	Y	231	276	1			27
12	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	26 282	1 9	2025	2	Y	256	246	1			37

TOTAL GAS PROD: 40,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,519

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	549 548	1 9	3610	2	N	498	563	1	3	8	128
02	5432	X	4366	-0-	-1066	-0-	641 450	1 9	3275	2	N	409	375	1	1	8	161
03	6014	X	5013	-0-	-1001	-0-	615 470	1 9	3928	2	N	427	379	1	1	8	208
04	5820	X	2803	-0-	-3017	-0-	498 353	1 9	1952	2	N	321	368	1	1	8	160
05	5270	X	2374	-0-	-2896	-0-	515 350	1 9	1509	2	N	318	364	1	2	8	112
06	4860	X	2375	-0-	-2485	-0-	492 349	1 9	1534	2	N	317	176	1	3	8	250
07	5022	X	3641	-0-	-1381	-0-	565 337	1 9	2739	2	N	306	369	1			187
08	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	573 348	1 9	3669	2	N	316	357	1	8	8	138
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	512 330	1 9	2543	2	N	300	363	1			75
10	3627	X	2273	-0-	-1354	-0-	511 347	1 9	1415	2	N	315	178	1	1	8	211
11	4440	X	2438	-0-	-2002	-0-	485 366	1 9	1587	2	N	333	370	1			174
12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	688 361	1 9	3293	2	N	328	375	1	1	8	126

TOTAL GAS PROD: 42,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7397	-0-	-2430	-0-	682	1	6108	2	N	552	555	1	3	8	150
							607	9									
02	8876	X	5443	-0-	-3433	-0-	471	1	4519	2	N	412	369	1	2	8	191
							453	9									
03	9052	X	6105	-0-	-2947	-0-	616	1	4965	2	N	476	544	1	1	8	122
							524	9									
04	7980	X	6568	-0-	-1412	-0-	693	1	5383	2	N	447	370	1	1	8	198
							492	9									
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	716	1	5324	2	N	442	356	1	1	8	283
							486	9									
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	699	1	5230	2	N	407	548	1	1	8	141
							448	9									
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	666	1	4739	2	N	396	362	1			175
							436	9									
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	658	1	5442	2	N	297	186	1			286
							327	9									
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	679	1	5442	2	N	256	363	1			179
							282	9									
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	720	1	5399	2	N	409	355	1	1	8	232
							450	9									
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	706	1	5250	2	N	538	554	1			216
							592	9									
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	543	1	2494	2	N	321	190	1	1	8	346
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 73,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,953

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	51	1	4038	2	Y	73	75	1	1	8	33
							80	9									
02	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	52	1	3293	2	Y	570	552	1	1	8	50
							627	9									
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	73	1	4366	2	Y	716	710	1	1	8	55
							788	9									
04	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	67	1	3611	2	Y	632	645	1			42
							695	9									
05	4619	X	2213	-0-	-2406	-0-	49	1	1552	2	Y	556	536	1	1	8	61
							612	9									
06	4650	X	2681	-0-	-1969	-0-	30	1	2337	2	Y	285	280	1			66
							314	9									
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	150	1	10673	2	Y	2090	1938	1	1	8	217
							2299	9									
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	64	1	3951	2	Y	682	788	1	1	8	110
							750	9									
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	108	1	7863	2	Y	926	1000	1			36
							1019	9									
10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	111	1	7266	2	Y	1070	1024	1	1	8	81
							1177	9									
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	131	1	7370	2	Y	1440	1480	1			41
							1584	9									
*12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	130	1	7253	2	Y	1175	1156	1	1	8	59
							1293	9									

TOTAL GAS PROD: 75,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	281 1422	1 9	15120	2	N	1293	1301	1	1	8	113
02	16184	X	15564	-0-	-620	-0-	262 1272	1 9	14030	2	N	1156	1122	1			147
03	17918	X	16743	-0-	-1175	-0-	287 1363	1 9	15093	2	N	1239	1288	1			98
04	17340	X	14629	-0-	-2711	-0-	266 1124	1 9	13239	2	N	1022	938	1			182
05	17794	X	17209	-0-	-585	-0-	297 1334	1 9	15578	2	N	1213	1111	1			284
06	16680	X	14486	-0-	-2194	-0-	278 1058	1 9	13150	2	N	962	1075	1	5	8	166
07	17236	X	16480	-0-	-756	-0-	312 1175	1 9	14993	2	N	1068	909	1			325
08	17205	X	16716	-0-	-489	-0-	305 1246	1 9	15165	2	N	1133	1290	1			168
09	16650	X	15293	-0-	-1357	-0-	297 1144	1 9	13852	2	N	1040	1100	1			108
10	17205	X	16480	-0-	-725	-0-	308 1268	1 9	14904	2	N	1153	922	1			339
11	16170	X	14906	-0-	-1264	-0-	285 1133	1 9	13488	2	N	1030	1278	1			91
12	16709	X	15908	-0-	-801	-0-	303 1197	1 9	14408	2	N	1088	946	1			233

TOTAL GAS PROD: 191,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,397

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9808	-0-	-3367	-0-	116 459	1 9	9233	2	N	417	350	1			142
02	11900	X	9024	-0-	-2876	-0-	102 398	1 9	8524	2	N	362	351	1	1	8	152
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	113 133	1 9	8533	2	N	121	188	1			85
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	119 275	1 9	8352	2	N	250	184	1			151
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	98 276	1 9	5443	2	N	251	189	1			213
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	56 89	1 9	1565	2	N	81	169	1			125
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	110 386	1 9	8987	2	N	351	362	1			114
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	122 340	1 9	7580	2	N	309	180	1	4	8	239
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	134 438	1 9	9453	2	N	398	550	1			87
10	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	155 519	1 9	11574	2	N	472	360	1			199
11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	110 382	1 9	6711	2	N	347	357	1			189
*12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	92 396	1 9	5056	2	N	360	367	1			182

TOTAL GAS PROD: 96,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4533	-0-		-1326		-0-	55 102	1 9	4376	2	Y	93	94	1	3	8	41
02	5292	X	4888	-0-		-404		-0-	62 858	1 9	3968	2	Y	780	756	1	1	8	64
03	5859	X	5819	-0-		-40		-0-	83 993	1 9	4743	2	Y	903	901	1	1	8	65
04	5670	X	4970	-0-		-700		-0-	79 889	1 9	4002	2	Y	808	825	1	1	8	47
05	7322	X	7322	-0-		-0-		-0-	94 957	1 9	6271	2	Y	870	832	1	2	8	83
06	5640	X	2360	-0-		-3280		-0-	40 419	1 9	1901	2	Y	381	383	1			81
07	26671	X	26671	-0-		-0-		-0-	239 3457	1 9	22975	2	Y	3143	2908	1	1	8	315
08	19464	X	19464	-0-		-0-		-0-	177 2008	1 9	17279	2	Y	1825	1893	1	4	8	243
09	19914	X	19914	-0-		-0-		-0-	194 2861	1 9	16859	2	Y	2601	2771	1	2	8	71
10	18183	X	18183	-0-		-0-		-0-	181 2420	1 9	15582	2	Y	2200	2123	1	1	8	147
11	16617	X	16617	-0-		-0-		-0-	200 2665	1 9	13752	2	Y	2423	2516	1			54
*12	15252	X	15252	-0-		-0-		-0-	176 2114	1 9	12962	2	Y	1922	1893	1	1	8	82

TOTAL GAS PROD: 145,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,949

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26044	X	26044	-0-		-0-		-0-	1271 3623	1 9	21150	2	N	3294	3199	1	2	8	258
02	22193	X	22193	-0-		-0-		-0-	1149 3087	1 9	17957	2	N	2806	2790	1	2	8	272
03	21572	X	21572	-0-		-0-		-0-	1271 3235	1 9	17066	2	N	2941	2982	1	5	8	226
04	20028	X	20028	-0-		-0-		-0-	714 2852	1 9	16462	2	N	2593	2590	1	2	8	227
05	21067	X	21067	-0-		-0-		-0-	900 2629	1 9	17538	2	N	2390	2385	1	5	8	227
06	16657	X	16657	-0-		-0-		-0-	755 2357	1 9	13545	2	N	2143	2017	1	2	8	351
07	14549	X	14549	-0-		-0-		-0-	571 2273	1 9	11705	2	N	2066	1987	1			430
08	13885	X	13885	-0-		-0-		-0-	557 2263	1 9	11065	2	N	2057	2194	1	7	8	286
09	12602	X	12602	-0-		-0-		-0-	528 2055	1 9	10019	2	N	1868	2014	1			140
10	12026	X	12026	-0-		-0-		-0-	532 1977	1 9	9517	2	N	1797	1652	1	1	8	284
11	11790	X	11790	-0-		-0-		-0-	636 1911	1 9	9243	2	N	1737	1865	1			156
12	11780	X	11205	-0-		-575		-0-	613 1911	1 9	8681	2	N	1737	1678	1	2	8	213

TOTAL GAS PROD: 203,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,429

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	53	1	2876	2	Y	299	294	1			44
							329	9									
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	47	1	2610	2	Y	264	259	1			49
							290	9									
03	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	46	1	2628	2	Y	285	284	1			50
							314	9									
04	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	46	1	2488	2	Y	226	213	1			63
							249	9									
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	47	1	2666	2	Y	267	286	1			44
							294	9									
06	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	36	1	2100	2	Y	196	215	1			25
							216	9									
07	2542	X	1572	-0-	-970	-0-	24	1	1306	2	Y	220	213	1			32
							242	9									
08	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	26	1	1335	2	Y	354	352	1			34
							389	9									
09	2460	X	1484	-0-	-976	-0-	26	1	1279	2	Y	163	175	1			22
							179	9									
10	2542	X	1736	-0-	-806	-0-	31	1	1519	2	Y	169	156	1			35
							186	9									
11	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	22	1	1056	2	Y	167	189	1			13
							184	9									
12	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	22	1	1030	2	Y	159	160	1			12
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 26,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	4282	-0-	-306	-0-	71	1	3789	2	Y	384	385	1			61
							422	9									
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	66	1	3728	2	Y	434	413	1			82
							477	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	75	1	4147	2	Y	385	393	1			74
							424	9									
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	79	1	4340	2	Y	395	358	1			111
							435	9									
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	74	1	4171	2	Y	486	514	1			83
							535	9									
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	66	1	3897	2	Y	447	470	1			60
							492	9									
07	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	74	1	3973	2	Y	374	372	1			62
							411	9									
08	5022	X	4139	-0-	-883	-0-	71	1	3660	2	Y	371	390	1			43
							408	9									
09	4860	X	3665	-0-	-1195	-0-	67	1	3289	2	Y	281	281	1			43
							309	9									
10	4774	X	3552	-0-	-1222	-0-	65	1	3121	2	Y	333	299	1			77
							366	9									
11	4470	X	3474	-0-	-996	-0-	62	1	2972	2	Y	400	435	1			42
							440	9									
12	4464	X	3463	-0-	-1001	-0-	65	1	2985	2	Y	375	377	1			40
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 50,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,665

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 #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

01	17329 X	17154	-0-	-175	-0-	210	1	15991	2	N	866	923	1			182
						953	9									
02	16044 X	15273	-0-	-771	-0-	187	1	14239	2	N	770	746	1			206
						847	9									
03	17763 X	17157	-0-	-606	-0-	213	1	16018	2	N	842	736	1			312
						926	9									
04	17190 X	15937	-0-	-1253	-0-	202	1	14889	2	N	769	935	1			146
						846	9									
05	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	215	1	16349	2	N	849	751	1			244
						934	9									
06	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	208	1	15778	2	N	722	737	1			229
						794	9									
07	17143 X	16192	-0-	-951	-0-	205	1	15171	2	N	742	548	1			423
						816	9									
08	17484 X	16172	-0-	-1312	-0-	205	1	15156	2	N	737	727	1	3	8	430
						811	9									
09	16920 X	15460	-0-	-1460	-0-	198	1	14428	2	N	758	717	1			471
						834	9									
10	17484 X	15621	-0-	-1863	-0-	202	1	14550	2	N	790	1080	1			181
						869	9									
11	16770 X	14940	-0-	-1830	-0-	194	1	13845	2	N	819	911	1			89
						901	9									
12	16182 X	15364	-0-	-818	-0-	202	1	14214	2	N	862	756	1			195
						948	9									

TOTAL GAS PROD: 193,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,526

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6412	-0-	-1152	-0-	84 474	1 9	5854	2	N	431	373	1			142
02	6216	X	5676	-0-	-540	-0-	76 402	1 9	5198	2	N	365	190	1			317
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	84 341	1 9	5789	2	N	310	555	1			72
04	6660	X	6155	-0-	-505	-0-	89 308	1 9	5758	2	N	280	183	1			169
05	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	95 391	1 9	5079	2	N	355	361	1			163
06	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	98 309	1 9	5724	2	N	281	357	1			87
07	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	91 270	1 9	5678	2	N	245	185	1			147
08	6355	X	3878	-0-	-2477	-0-	74 180	1 9	3624	2	N	164	181	1			130
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	102 307	1 9	5796	2	N	279	360	1			49
10	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	109 334	1 9	5839	2	N	304	187	1			166
11	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	101 317	1 9	5266	2	N	288	356	1			98
12	6417	X	3376	-0-	-3041	-0-	73 270	1 9	3033	2	N	245	179	1			164

TOTAL GAS PROD: 67,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	677 534	1 9	8468	2	N	485	542	1	2	8	138
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	638 486	1 9	7690	2	N	442	364	1	1	8	215
03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	715 477	1 9	7932	2	N	434	550	1			99
04	7800	X	6794	-0-	-1006	-0-	581 377	1 9	5836	2	N	343	367	1	1	8	74
05	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	596 306	1 9	5222	2	N	278	184	1			168
06	7800	X	7730	-0-	-70	-0-	593 358	1 9	6779	2	N	325	365	1			128
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	859 465	1 9	9432	2	N	423	369	1			182
08	8060	X	7315	-0-	-745	-0-	713 250	1 9	6352	2	N	227	177	1			232
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1179 457	1 9	9250	2	N	415	526	1			121
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1181 451	1 9	8417	2	N	410	359	1			172
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	904 425	1 9	8549	2	N	386	371	1			187
12	8060	X	7401	-0-	-659	-0-	103 372	1 9	6926	2	N	338	374	1	1	8	150

TOTAL GAS PROD: 104,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,506

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 #: 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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					228
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	3	3	8			228
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	5	5	8			228
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	516	1	8400	2	N	1746	1648	1	2	8	324
							1921	9									
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	371	1	3635	2	N	1356	1274	1	11	8	395
							1492	9									
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	475	1	3019	2	N	1129	1262	1	5	8	257
							1242	9									
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	700	1	9606	2	N	1335	1297	1			295
							1469	9									
08	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	714	1	9352	2	N	1264	1266	1	9	8	284
							1390	9									
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	702	1	8265	2	N	1176	1260	1			200
							1294	9									
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	739	1	8027	2	N	1234	1126	1	1	8	307
							1357	9									
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	585	1	5333	2	N	1022	1110	1			219
							1124	9									
*12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	658	1	6354	2	N	1086	1106	1	2	8	197
							1195	9									

TOTAL GAS PROD: 79,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,356

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	2821	X	1420	-0-	-1401	-0-	822	1	453	2	N	132	185	1	1	8	42
							145	9									
02	1652	X	871	-0-	-781	-0-	742	1	129	9	N	117					159
03	1829	X	1309	-0-	-520	-0-	822	1	353	2	N	122	180	1			101
							134	9									
04	1410	X	1268	-0-	-142	-0-	795	1	338	2	N	123	190	1			34
							135	9									
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	795	1	647	2	N	99	1	8			132
							109	9									
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	769	1	1335	2	N	91	183	1	3	8	37
							100	9									
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	822	1	1364	2	N	121					158
							133	9									
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	822	1	1264	2	N	93	173	1	3	8	75
							102	9									
09	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	663	1	1069	2	N	75					150
							83	9									
10	2325	X	277	-0-	-2048	-0-	240	2	37	9	N	34					184
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					184
12	2325	X	4	-0-	-2321	-0-	4	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	141 636	1 9	7517	2	N	578	558	1	5	8	138
02	7896	X	7067	-0-	-829	-0-	119 603	1 9	6345	2	N	548	552	1			134
03	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	135 629	1 9	7069	2	N	572	565	1			141
04	8460	X	7714	-0-	-746	-0-	142 564	1 9	7008	2	N	513	552	1			102
05	8556	X	7177	-0-	-1379	-0-	125 524	1 9	6528	2	N	476	374	1			204
06	8040	X	6832	-0-	-1208	-0-	130 523	1 9	6179	2	N	475	551	1	6	8	122
07	7967	X	6061	-0-	-1906	-0-	110 528	1 9	5423	2	N	480	361	1			241
08	7967	X	6568	-0-	-1399	-0-	117 570	1 9	5881	2	N	518	554	1			205
09	7710	X	5964	-0-	-1746	-0-	111 548	1 9	5305	2	N	498	552	1			151
10	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	114 578	1 9	5602	2	N	525	556	1			120
11	6840	X	6609	-0-	-231	-0-	123 603	1 9	5883	2	N	548	535	1			133
12	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	119 615	1 9	5820	2	N	559	561	1			131

TOTAL GAS PROD: 82,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,290

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 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	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	745	1	8082	2	N	365	373	1	1	8	104
							402	9									
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	649	1	7249	2	N	324	189	1			239
							356	9									
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	710	1	7603	2	N	330	368	1			201
							363	9									
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	780	1	7995	2	N	321	368	1			154
							353	9									
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	813	1	8920	2	N	354	361	1			147
							389	9									
06	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	803	1	12409	2	N	352	359	1			140
							387	9									
07	7068	X	6356	-0-	-712	-0-	562	1	5508	2	N	260	187	1			213
							286	9									
08	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	713	1	5559	2	N	215	333	1			95
							237	9									
09	6840	X	175	-0-	-6665	-0-	154	1	21	9	N	19					114
10	7068	X	180	-0-	-6888	-0-	177	1	3	9	N	3					117
11	6840	X	2915	-0-	-3925	-0-	454	1	2127	2	N	304	346	1			75
							334	9									
*12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	135	1	7598	2	N	342	349	1			68
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 83,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,189

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	406	1	3567	2	N	394	366	1			122
							433	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	394	1	3379	2	N	349	181	1			290
							384	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	344	1	2610	2	N	526	552	1			264
							579	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	372	1	2962	2	N	373	360	1			277
							410	9									
05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	388	1	835	2	N	104	180	1			201
							114	9									
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	356	1	2548	2	N	115					316
							127	9									
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	352	1	3911	2	N	504	729	1			91
							554	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	343	1	2855	2	N	518	344	1	3	8	262
							570	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	364	1	2786	2	N	344	366	1			240
							378	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2117	2	N	328	365	1			203
							361	9									
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	432	1	2446	2	N	253	175	1			281
							278	9									
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	348	1	2750	2	N	399	560	1	3	8	117
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 41,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	N	364	335	1			187
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1827	2	336	9	N	305	360	1			132
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3318	2	353	9	N	321	187	1	1	8	265
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2549	2	322	9	N	293	363	1	1	8	194
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	849	2	106	9	N	96	183	1	5	8	102
06	810	X	362	-0-	-448	-0-	316	2	46	9	N	42					144
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2184	2	213	9	N	194	182	1	1	8	155
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2675	2	239	9	N	217	157	1	1	8	214
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1627	2	212	9	N	193	177	1			230
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1767	2	233	9	N	212	178	1	2	8	262
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1725	2	224	9	N	204	183	1			283
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	722	2	246	9	N	224	369	1	1	8	137

TOTAL GAS PROD: 25,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4324	-0-	-2031	-0-	3840	2	484	9	N	440	371	1			173
02	3276	X	2818	-0-	-458	-0-	2487	2	331	9	N	301	191	1	1	8	282
03	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	2113	2	334	9	N	304	373	1			213
04	4170	X	2944	-0-	-1226	-0-	2566	2	378	9	N	344	184	1	1	8	372
05	4309	X	1312	-0-	-2997	-0-	1177	2	135	9	N	123	366	1	1	8	128
06	4170	X	1645	-0-	-2525	-0-	1540	2	105	9	N	95					223
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3396	2	315	9	N	286	361	1			148
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2975	2	343	9	N	312	182	1	4	8	274
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3118	2	364	9	N	331	361	1	2	8	242
10	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	2440	2	381	9	N	346	373	1	1	8	214
11	3600	X	2339	-0-	-1261	-0-	1957	2	382	9	N	347	374	1			187
12	3720	X	2297	-0-	-1423	-0-	1900	2	397	9	N	361	368	1	1	8	179

TOTAL GAS PROD: 33,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,590

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2411	-0-	-69	-0-	2220	2	191	9	N	174	183	1			146
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	1866	2	160	9	N	145	181	1	2	8	108
03	2418	N	1966	-0-	-452	-0-	1816	2	150	9	N	136					244
04	2340	N	2003	-0-	-337	-0-	1848	2	155	9	N	141	181	1			204
05	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1872	2	147	9	N	134	180	1			158
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1681	2	95	9	N	86					244
07	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	1557	2	132	9	N	120	178	1			186
08	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1862	2	144	9	N	131	177	1			140
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1911	2	153	9	N	139	176	1			103
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2239	2	178	9	N	162					265
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1825	2	132	9	N	120	179	1			206
*12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	2978	2	111	9	N	101	169	1			138

TOTAL GAS PROD: 25,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2067	2	175	9	N	159	172	1			227
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1798	2	146	9	N	133	176	1			184
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1958	2	150	9	N	136	169	1			151
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1796	2	145	9	N	132	179	1			104
05	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1528	2	120	9	N	109					213
06	1950	N	1132	-0-	-818	-0-	1064	2	68	9	N	62	167	1			108
07	2015	N	870	-0-	-1145	-0-	809	2	61	9	N	55					163
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	9					172
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2050	2	186	9	N	169	178	1			163
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2132	2	204	9	N	185					348
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1749	2	131	9	N	119	344	1			123
12	2015	N	1197	-0-	-818	-0-	1105	2	92	9	N	84					207

TOTAL GAS PROD: 19,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	16001	-0-	-336	-0-	193	1	14821	2	N	897	943	1			142
							987	9									
02	14812	X	14697	-0-	-115	-0-	177	1	13631	2	N	808	748	1			202
							889	9									
03	16399	X	15439	-0-	-960	-0-	190	1	14302	2	N	861	739	1			324
							947	9									
04	15870	X	15068	-0-	-802	-0-	188	1	13990	2	N	809	754	1			379
							890	9									
05	16275	X	15438	-0-	-837	-0-	188	1	14356	2	N	813	906	1	1	8	285
							894	9									
06	15750	X	14807	-0-	-943	-0-	182	1	13763	2	N	784	724	1			345
							862	9									
07	16275	X	15835	-0-	-440	-0-	198	1	14756	2	N	801	922	1			224
							881	9									
08	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	198	1	14709	2	N	796	735	1	1	8	284
							876	9									
09	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	192	1	14049	2	N	780	741	1			323
							858	9									
10	15841	X	15660	-0-	-181	-0-	201	1	14558	2	N	819	903	1			239
							901	9									
11	15330	X	14934	-0-	-396	-0-	196	1	13905	2	N	757	735	1			261
							833	9									
12	15841	X	15152	-0-	-689	-0-	201	1	14056	2	N	814	740	1			335
							895	9									

TOTAL GAS PROD: 183,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	400 416	1 9	2698	2	N	378	362	1			99
02	3108	X	3104	-0-	-4	-0-	334 262	1 9	2508	2	N	238	186	1			151
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	462 325	1 9	3378	2	N	295	186	1			260
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	408 352	1 9	2968	2	N	320	362	1	1	8	217
05	3503	X	1378	-0-	-2125	-0-	418 100	1 9	860	2	N	91	178	1			130
06	4020	X	2706	-0-	-1314	-0-	424 26	1 9	2256	2	N	24					154
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	454 55	1 9	4109	2	N	50					204
08	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	463 199	1 9	3416	2	N	181	177	1			208
09	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	416 240	1 9	2819	2	N	218	157	1	1	8	268
10	4619	X	3570	-0-	-1049	-0-	416 365	1 9	2789	2	N	332	368	1			232
11	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	348 293	1 9	1875	2	N	266	366	1			132
12	4619	X	3054	-0-	-1565	-0-	458 253	1 9	2343	2	N	230	180	1			182

TOTAL GAS PROD: 39,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,623

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	204 1	1 4	26 139	2 9	Y	126	126	0			3
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	234 1	1 4	1652 333	2 9	Y	303	298	0			8
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	256 232	1 9	977	2	Y	211	210	0	4	1	5
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	285 2	1 4	1529 261	2 9	Y	237	236	0			6
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	288 5	1 4	1330 339	2 9	Y	308	306	0			8
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	241 4	1 4	754 377	2 9	Y	343	343	0			8
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	283 2	1 4	1501 444	2 9	Y	404	389	0	17	1	6
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	280 329	1 9	1641	2	Y	299	300	0			5
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	231 284	1 9	1042	2	Y	258	257	0			6
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	250 259	1 9	1821	2	Y	235	235	0			6
11	3000	N	5741	-0-	2741	2741	368 1	1 4	4838 534	2 9	Y	485	486	0			5
*12	3100	N	4116	-0-	1016	3757	346 1	1 4	2989 780	2 9	Y	709	708	0			6

TOTAL GAS PROD: 27,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,918

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	1896	2	160	9	N	145	180	1			115
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1765	2	138	9	N	125	180	1			60
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2015	2	142	9	N	129					189
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1864	2	132	9	N	120	169	1			140
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1622	2	109	9	N	99	177	1			62
06	2100	N	1244	-0-	-856	-0-	1201	2	43	9	N	39					101
07	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1474	2	131	9	N	119					220
08	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1396	2	131	9	N	119	177	1			162
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1437	2	125	9	N	114	177	1			99
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1547	2	122	9	N	111					210
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1639	2	142	9	N	129	183	1			156
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1433	2	69	9	N	63	1	8			218

TOTAL GAS PROD: 20,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

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	10664	X	8204	-0-	-2460	-0-	97	1	6720	2	N	1261	1282	1	12	8	248
							1387	9									
02	9632	X	6836	-0-	-2796	-0-	90	1	5693	2	N	957	898	1	2	8	305
							1053	9									
03	10664	X	5200	-0-	-5464	-0-	76	1	4023	2	N	1001	1096	1	1	8	209
							1101	9									
04	10320	X	4967	-0-	-5353	-0-	78	1	3767	2	N	1020	1087	1	1	8	141
							1122	9									
05	10323	X	4877	-0-	-5446	-0-	82	1	3651	2	N	1040	921	1			260
							1144	9									
06	7950	X	5288	-0-	-2662	-0-	96	1	4162	2	N	936	909	1	4	8	283
							1030	9									
07	7564	X	5523	-0-	-2041	-0-	138	1	4611	2	N	704	732	1			255
							774	9									
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	133	1	5716	2	N	873	870	1	1	8	257
							960	9									
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	146	1	5334	2	N	872	896	1			233
							959	9									
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	155	1	5019	2	N	867	903	1	1	8	196
							954	9									
11	6600	X	5444	-0-	-1156	-0-	158	1	4383	2	N	821	900	1			117
							903	9									
12	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	175	1	4840	2	N	865	745	1	1	8	236
							952	9									

TOTAL GAS PROD: 71,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,217

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 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	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	275 3058	1 9	19039	2	N	2780	2959	1	9	8	119
02	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	246 2494	1 9	15553	2	N	2267	2206	1	4	8	176
03	19406	X	18455	-0-	-951	-0-	296 2561	1 9	15598	2	N	2328	2218	1	6	8	280
04	18780	X	16193	-0-	-2587	-0-	282 2251	1 9	13660	2	N	2046	2051	1	2	8	273
05	19406	X	15262	-0-	-4144	-0-	290 2136	1 9	12836	2	N	1942	1821	1	3	8	391
06	18780	X	13562	-0-	-5218	-0-	264 1905	1 9	11393	2	N	1732	1818	1	1	8	304
07	19406	X	9411	-0-	-9995	-0-	234 1379	1 9	7798	2	N	1254	1461	1			97
08	18445	X	12095	-0-	-6350	-0-	239 1621	1 9	10235	2	N	1474	1429	1			142
09	16200	X	9682	-0-	-6518	-0-	214 1538	1 9	7930	2	N	1398	1466	1			74
10	15252	X	8719	-0-	-6533	-0-	217 1437	1 9	7065	2	N	1306	1095	1	1	8	284
11	13560	X	7415	-0-	-6145	-0-	202 1357	1 9	5856	2	N	1234	1474	1			44
12	12090	X	7167	-0-	-4923	-0-	197 1323	1 9	5647	2	N	1203	1105	1	1	8	141

TOTAL GAS PROD: 158,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,964

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	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	99 2	1 4	1438 530	2 9	Y	482	482	0	1	8	9
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	87 2	1 4	1367 472	2 9	Y	429	426	0			12
03	1922	N	1147	-0-	-775	-0-	102 243	1 9	802	2	Y	221	221	0	5	1	7
04	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	124 2	1 4	1368 384	2 9	Y	349	348	0			8
05	2108	N	1420	-0-	-688	-0-	90 5	1 4	1021 304	2 9	Y	276	275	0			9
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	133 3	1 4	1919 362	2 9	Y	329	329	0			9
07	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	102 2	1 4	1324 356	2 9	Y	324	312	0	13	1	8
08	1953	X	1032	-0-	-921	-0-	137 54	1 9	841	2	Y	49	51	0			6
09	2430	X	836	-0-	-1594	-0-	55 255	1 9	526	2	Y	232	230	0			8
10	2511	X	1307	-0-	-1204	-0-	61 330	1 9	916	2	Y	300	299	0			9
11	2430	X	1536	-0-	-894	-0-	51 1	1 4	1077 407	2 9	Y	370	372	0			7
12	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	45 1	1 4	835 400	2 9	Y	364	363	0			8

TOTAL GAS PROD: 18,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	6885	2	N	343	308	1	3	8	32
							377	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	880	1	4437	2	N	495	464	1			63
							545	9									
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	476	1	5838	2	N	1326	1341	1			48
							1459	9									
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	9	N	526	552	1	2	8	20
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	350	1	2072	2	N	857	800	1	1	8	76
							943	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	436	1	2894	2	N	799	858	1			17
							879	9									
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	485	1	2558	2	N	779	773	1			23
							857	9									
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	519	1	403	2	N	737	691	1			69
							811	9									
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	641	1	818	9	N	744	774	1			39
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	564	1	2199	2	N	661	667	1			33
							727	9									
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	548	1	2042	2	N	775	775	1	1	8	32
							853	9									

TOTAL GAS PROD: 43,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,042

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	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	9856	X	5148	-0-	-4708	-0-	12	1	2753	2	N	2166	1754	1			412
							2383	9									
03	10912	X	1680	-0-	-9232	-0-	598	1	477	2	N	550	892	1			70
							605	9									
04	5190	X	3765	-0-	-1425	-0-	345	1	2706	2	N	649	689	1			30
							714	9									
05	5704	X	620	-0-	-5084	-0-	221	1	399	9	N	363	347	1	34	8	12
06	5520	X	587	-0-	-4933	-0-	303	1	284	9	N	258	244	1	4	8	22
07	5704	X	1644	-0-	-4060	-0-	373	1	877	2	N	358	374	1			6
							394	9									
08	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	344	1	426	2	N	428	403	1	21	8	10
							471	9									
09	3780	X	806	-0-	-2974	-0-	387	1	419	9	N	381	357	1			34
10	1643	X	522	-0-	-1121	-0-	287	1	235	9	N	214	237	1			11
11	1590	X	683	-0-	-907	-0-	391	1	292	9	N	265	264	1			12
12	1643	X	953	-0-	-690	-0-	512	1	441	9	N	401	393	1			20

TOTAL GAS PROD: 17,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,033

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 #: 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	3410	X	401	-0-	-3009	-0-	269	1	132	9	N	120	4	8			314
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	467	1	1088	2	N	285	360	1			239
							314	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	633	1	2563	2	N	326	364	1			201
							359	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	639	1	2436	2	N	294	182	1	1	8	312
							323	9									
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	279	365	1			226
							307	9									
06	3450	X	2140	-0-	-1310	-0-	431	1	1459	2	N	227	188	1			265
							250	9									
07	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	450	1	1324	2	N	342	361	1			246
							376	9									
08	3565	X	1395	-0-	-2170	-0-	490	1	795	2	N	100					346
							110	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	723	1	2649	2	N	264	355	1			255
							290	9									
10	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	414	1	1326	2	N	138	174	1			219
							152	9									
11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	901	1	8098	2	N	1298	1106	1			411
							1428	9									
*12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	552	1	8894	2	N	1304	1485	1	8	8	222
							1434	9									

TOTAL GAS PROD: 44,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,977

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	1581	N	610	-0-	-971	-0-	513	1	97	9	N	88	4	8			160
02	2800	N	3899	-0-	1099	1099	625	1	3151	2	N	112					272
							123	9									
03	1726	N	627	-0-	-1099	-0-	535	1	92	9	N	84	180	1			176
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	733	1	105	9	N	95					271
05	1829	X	519	-0-	-1310	-0-	414	1	105	9	N	95	182	1	1	8	183
06	1770	X	548	-0-	-1222	-0-	435	1	1	2	N	102	187	1			98
							112	9									
07	1829	X	241	-0-	-1588	-0-	99	1	121	2	N	19					117
							21	9									
08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	355	1	603	2	N	64	3	8			178
							70	9									
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	175	1	220	2	N	80	182	1			76
							88	9									
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	199	1	437	2	N	110					186
							121	9									
11	990	N	494	-0-	-496	-0-	193	1	188	2	N	103	178	1			111
							113	9									
12	496	N	201	-0-	-295	-0-	101	1	100	9	N	91					202

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

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 #: 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	961	N	537	-0-	-424	-0-	536	1	1	9	N	1					69
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	418	1	2	9	N	2					71
03	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	1			N	-0-					71
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-					71
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	300	1	1514	2	N	293	182	1	1	8	181
							322	9									
06	3000	N	3291	-0-	291	291	657	1	2115	2	N	472	364	1	5	8	284
							519	9									
07	3100	N	3105	-0-	5	296	980	1	1684	2	N	401	537	1	1	8	147
							441	9									
08	2851	N	2555	-0-	-296	-0-	805	1	1502	2	N	225	177	1	11	8	184
							248	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	783	1	2122	2	N	385	349	1			220
							424	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1003	1	2260	2	N	442	353	1	1	8	308
							486	9									
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	523	1	1332	2	N	398	542	1			164
							438	9									
*12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	325	1	1931	2	N	411	367	1	1	8	207
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 24,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	297	297	0			6
							2	4	327	9							
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	354	350	0			10
							1	4	389	9							
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	68	1	542	2	Y	227	225	0	5	1	7
							250	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1015	2	Y	328	326	0			9
							3	4	361	9							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	275	274	0			10
							5	4	303	9							
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	23	1	339	2	Y	357	357	0			10
							4	4	393	9							
07	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	94	1	1215	2	Y	331	319	0	14	1	8
							2	4	364	9							
08	1519	X	279	-0-	-1240	-0-	33	1	204	2	Y	38	40	0			6
							42	9									
09	1470	X	872	-0-	-598	-0-	50	1	493	2	Y	299	298	0			7
							329	9									
10	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	58	1	865	2	Y	264	264	0			7
							290	9									
11	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	47	1	991	2	Y	344	344	0			7
							1	4	378	9							
12	1674	X	1039	-0-	-635	-0-	38	1	687	2	Y	285	285	0			7
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

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	620	X	483	-0-	-137	-0-	466	1	3	2	Y	13	14	0			9
							14	9									
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	357	1	3	2	Y	14	14	0			9
							15	9									
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	314	1	7	2	Y	39	38	0	1	1	9
							43	9									
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	491	1	1787	2	Y	403	400	0			12
							3	4	443	9							
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	488	1	815	2	Y	60	62	0			10
							1	4	66	9							
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	425	1	1780	2	Y	246	244	0			12
							3	4	271	9							
07	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	408	1	994	2	Y	125	121	0	5	1	11
							1	4	138	9							
08	2821	X	1274	-0-	-1547	-0-	388	1	702	2	Y	167	167	0			11
							184	9									
09	2730	X	1085	-0-	-1645	-0-	286	1	590	2	Y	190	190	0			11
							209	9									
10	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	471	1	1245	2	Y	256	256	0			11
							282	9									
11	2490	X	1226	-0-	-1264	-0-	396	1	550	2	Y	254	255	0			10
							1	4	279	9							
*12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	494	1	1028	2	Y	293	293	0			10
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 16,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

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	4061	X	212	-0-	-3849	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	363	1	4085	2	Y	144	142	0			2
							1	4	158	9							
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	Y	299	297	0			4
							5	4	329	9							
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	460	1	5788	2	Y	636	635	0			5
							7	4	700	9							
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	497	1	6056	2	Y	635	612	0	26	1	2
							3	4	699	9							
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	474	1	5452	2	Y	627	629	0			-0-
							690	9									
09	6960	X	4703	-0-	-2257	-0-	402	1	3829	2	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
10	7254	X	4397	-0-	-2857	-0-	432	1	3755	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
11	7020	X	4629	-0-	-2391	-0-	420	1	3841	2	Y	334	334	0			-0-
							1	4	367	9							
12	7254	X	4863	-0-	-2391	-0-	447	1	4096	2	Y	291	290	0			1
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 49,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,586

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	9455	X	212	-0-	-9243	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	8540	X	971	-0-	-7569	-0-	559	1	259	2	Y	138	136	0			2
							1	4	152	9							
03	9455	X	4424	-0-	-5031	-0-	776	1	2914	2	Y	666	650	0	13	1	5
							1	4	733	9							
04	7530	X	5991	-0-	-1539	-0-	441	1	4308	2	Y	1120	1114	0	1	8	10
							10	4	1232	9							
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	Y	644	645	0	1	8	8
							11	4	708	9							
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	349	1	3760	2	Y	941	941	0			8
							11	4	1035	9							
07	6200	X	4593	-0-	-1607	-0-	341	1	3030	2	Y	1106	1064	0	45	1	5
							5	4	1217	9							
08	6200	X	4960	-0-	-1240	-0-	361	1	3382	2	Y	1106	1108	0			3
							1217	9									
09	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	405	1	3487	2	Y	1022	1021	0			4
							1124	9									
10	5332	X	4346	-0-	-986	-0-	400	1	3148	2	Y	725	725	0			4
							798	9									
11	5160	X	4260	-0-	-900	-0-	385	1	3068	2	Y	732	733	0			3
							2	4	805	9							
12	5177	X	4300	-0-	-877	-0-	385	1	3152	2	Y	693	693	0			3
							1	4	762	9							

TOTAL GAS PROD: 48,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,893

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	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	178	1	3167	2	Y	357	308	1			214
							393	9									
02	3668	X	3393	-0-	-275	-0-	163	1	2850	2	Y	345	331	1			228
							380	9									
03	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	181	1	3188	2	Y	365	505	1			88
							402	9									
04	3750	X	3237	-0-	-513	-0-	176	1	2734	2	Y	297	168	1			217
							327	9									
05	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	169	1	2537	2	Y	207	179	1			245
							228	9									
06	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	173	1	2728	2	Y	260	349	1			156
							286	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	180	1	2824	2	Y	313	363	1			106
							344	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	177	1	2890	2	Y	313	179	1			240
							344	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	334	366	1			208
							367	9									
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	Y	332	356	1			184
							365	9									
11	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	175	1	2252	2	Y	245	368	1			61
							270	9									
12	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	2	1	2	9	Y	2					63

TOTAL GAS PROD: 36,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	269	1	119	2	Y	566	565	0	1	8	13
							3	4	623	9							
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	226	1	77	2	Y	394	390	0			17
							1	4	433	9							
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	221	1	65	2	Y	360	357	0	7	1	13
							1	4	396	9							
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	230	1	54	2	Y	384	383	0			14
							3	4	422	9							
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	265	1	27	2	Y	220	221	0			13
							3	4	242	9							
06	3000	N	7451	-0-	4451	4451	441	1	5668	2	Y	1207	1199	0	1	8	20
							14	4	1328	9							
07	3100	N	1128	-0-	-1972	2479	340	1	391	2	Y	359	352	0	15	1	12
							2	4	395	9							
08	3100	N	2835	-0-	-265	2214	367	1	1950	2	Y	471	471	0			12
							518	9									
09	4793	X	2579	-0-	-2214	-0-	378	1	1556	2	Y	586	586	0			12
							645	9									
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	423	1	2170	2	Y	549	547	0			14
							604	9									
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	328	1	1564	2	Y	331	333	0			12
							1	4	364	9							
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	366	1	2616	2	Y	347	346	0			13
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 26,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,774

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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	519	1	1698	2	Y	666	812	0	1	8	133
							733	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	427	1	1603	2	Y	690	497	0	1	8	325
							759	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	513	1	2302	2	Y	772	280	0	536	1	281
							849	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	514	1	2468	2	Y	727	2	0	893	1	113
							800	9									
05	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	534	1	1596	2	Y	666	481	1			298
							733	9									
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	540	1	1753	2	Y	711	31	0	683	1	292
							782	9					3	8			
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	583	1	2361	2	Y	688	730	1			250
							757	9									
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	485	1	1367	2	Y	754	728	1			276
							829	9									
09	1860	X	1756	-0-	-104	-0-	512	1	621	2	Y	566	708	1			134
							623	9									
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	536	1	1435	2	Y	563	532	1			165
							619	9									
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	503	1	2791	2	Y	811	337	1			639
							892	9									
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	187	1	2304	2	Y	478	896	1			221
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 37,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	414	1	3929	2	Y	762	760	0	1	8	2
							4	4	838	9							
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	387	1	3815	2	Y	634	628	0	1	8	7
							2	4	697	9							
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	469	1	4486	2	Y	674	665	0	14	1	2
							1	4	741	9							
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	392	1	3674	2	Y	652	651	0			3
							5	4	717	9							
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	407	1	1528	2	Y	283	284	0			2
							5	4	311	9							
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	418	1	4464	2	Y	1728	1716	0	1	8	13
							19	4	1901	9							
07	5704	X	2418	-0-	-3286	-0-	349	1	1647	2	Y	382	379	0	16	1	-0-
							2	4	420	9							
08	5704	X	3408	-0-	-2296	-0-	461	1	2308	2	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
09	6810	X	4618	-0-	-2192	-0-	504	1	3302	2	Y	738	736	0			2
							812	9									
10	7037	X	3256	-0-	-3781	-0-	414	1	2090	2	Y	684	684	0			2
							752	9									
11	6810	X	3803	-0-	-3007	-0-	302	1	2886	2	Y	558	560	0			-0-
							1	4	614	9							
12	4774	X	4105	-0-	-669	-0-	344	1	3253	2	Y	461	461	0			-0-
							1	4	507	9							

TOTAL GAS PROD: 51,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,137

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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	739	1	2096	2	N	116	168	1			114
							128	9									
02	1232	X	462	-0-	-770	-0-	348	1	114	9	N	104					218
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	636	1	690	2	N	142	185	1			175
							156	9									
04	2880	X	1066	-0-	-1814	-0-	617	1	316	2	N	121	183	1			113
							133	9									
05	2976	X	1200	-0-	-1776	-0-	718	1	348	2	N	122	2	8			233
							134	9									
06	2880	X	1153	-0-	-1727	-0-	467	1	585	2	N	92	181	1			144
							101	9									
07	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	528	1	510	2	N	117	186	1			75
							129	9									
08	1488	X	479	-0-	-1009	-0-	407	1	72	9	N	65					140
09	1170	X	995	-0-	-175	-0-	309	1	566	2	N	109					249
							120	9									
10	1209	X	1175	-0-	-34	-0-	441	1	623	2	N	101	183	1			167
							111	9									
11	1140	X	696	-0-	-444	-0-	364	1	211	2	N	110	161	1			116
							121	9									
12	1178	X	523	-0-	-655	-0-	209	1	196	2	N	107					223
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 13,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

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 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	7285	X	5379	-0-	-1906	-0-	4936	2	443	9	N	403	365	1			170
02	6580	X	5509	-0-	-1071	-0-	5041	2	468	9	N	425	369	1			226
03	7037	X	6104	-0-	-933	-0-	5632	2	472	9	N	429	356	1			299
04	6390	X	5227	-0-	-1163	-0-	4807	2	420	9	N	382	378	1			303
05	6603	X	5063	-0-	-1540	-0-	4707	2	356	9	N	324	366	1			261
06	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	5164	2	418	9	N	380	184	1			457
07	6107	X	3751	-0-	-2356	-0-	3541	2	210	9	N	191					648
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6053	2	480	9	N	436	723	1			361
09	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	5119	2	424	9	N	385	366	1			380
10	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5176	2	442	9	N	402	546	1			236
11	6330	X	4984	-0-	-1346	-0-	4588	2	396	9	N	360	371	1			225
12	6541	X	4830	-0-	-1711	-0-	4444	2	386	9	N	351	380	1			196

TOTAL GAS PROD: 64,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,468

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	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5326	2	465	9	N	423	534	1			75
02	5992	X	4928	-0-	-1064	-0-	4537	2	391	9	N	355	179	1			251
03	6107	X	2764	-0-	-3343	-0-	2663	2	101	9	N	92	177	1			166
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6431	2	499	9	N	454	372	1			248
05	5797	X	5136	-0-	-661	-0-	4787	2	349	9	N	317	365	1			200
06	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	5011	2	378	9	N	344	360	1			184
07	7161	X	5389	-0-	-1772	-0-	5069	2	320	9	N	291	182	1			293
08	7161	X	4918	-0-	-2243	-0-	4587	2	331	9	N	301	181	1			413
09	6930	X	5279	-0-	-1651	-0-	4890	2	389	9	N	354	545	1			222
10	5580	X	4961	-0-	-619	-0-	4574	2	387	9	N	352	373	1			201
11	5400	X	4553	-0-	-847	-0-	4197	2	356	9	N	324	377	1			148
12	5456	X	4520	-0-	-936	-0-	4102	2	418	9	N	380	372	1			156

TOTAL GAS PROD: 60,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,987

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	8308	X	7862	-0-	-446	-0-	7276	2	586	9	N	533	551	1			181
02	7224	X	7123	-0-	-101	-0-	6591	2	532	9	N	484	560	1			105
03	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7277	2	550	9	N	500	373	1			232
04	7680	X	7524	-0-	-156	-0-	7007	2	517	9	N	470	553	1			149
05	7936	X	7025	-0-	-911	-0-	6529	2	496	9	N	451	369	1			231
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7154	2	509	9	N	463	365	1			329
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8151	2	548	9	N	498	546	1			281
08	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	6237	2	396	9	N	360	364	1			277
09	7650	X	6490	-0-	-1160	-0-	6059	2	431	9	N	392	365	1			304
10	8711	X	6710	-0-	-2001	-0-	6241	2	469	9	N	426	543	1			187
11	8430	X	6634	-0-	-1796	-0-	6154	2	480	9	N	436	541	1			82
12	8711	X	6771	-0-	-1940	-0-	6283	2	488	9	N	444	358	1			168

TOTAL GAS PROD: 86,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,457

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	7350	2	650	9	N	591	551	1			243
02	7616	X	7038	-0-	-578	-0-	6496	2	542	9	N	493	552	1			184
03	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	6515	2	507	9	N	461	376	1			269
04	7740	X	6747	-0-	-993	-0-	6227	2	520	9	N	473	547	1			195
05	7998	X	6369	-0-	-1629	-0-	5846	2	523	9	N	475	561	1			109
06	7740	X	5867	-0-	-1873	-0-	5450	2	417	9	N	379	185	1			303
07	7781	X	6863	-0-	-918	-0-	6370	2	493	9	N	448	531	1			220
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6754	2	503	9	N	457	458	1			219
09	6750	X	6066	-0-	-684	-0-	5627	2	439	9	N	399	368	1			250
10	6851	X	5666	-0-	-1185	-0-	5239	2	427	9	N	388	370	1			268
11	7020	X	5271	-0-	-1749	-0-	4872	2	399	9	N	363	378	1			253
12	7254	X	5873	-0-	-1381	-0-	5404	2	469	9	N	426	556	1			123

TOTAL GAS PROD: 78,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,353

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	9	1	5889	2	Y	1092	1088	0	1	8	14
							6	4	1201	9							
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	8	1	5445	2	Y	962	954	0	1	8	21
							4	4	1058	9							
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	12	1	6059	2	Y	1287	1266	0	26	1	15
							3	4	1416	9			1	8			
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	8	1	5691	2	Y	1103	1101	0	1	8	16
							9	4	1213	9							
05	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	6	1	4468	2	Y	790	789	0	1	8	16
							13	4	869	9							
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	12	1	4657	2	Y	1362	1359	0	1	8	18
							15	4	1498	9							
07	5332	X	5329	-0-	-3	-0-	10	1	4112	2	Y	1093	1055	0	45	1	11
							5	4	1202	9							
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	9	1	4114	2	Y	1302	1304	0			9
							1432	9									
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	7	1	4752	2	Y	812	812	0			9
							893	9									
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	8	1	4679	2	Y	756	756	0			9
							832	9									
11	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	8	1	4174	2	Y	782	782	0			9
							2	4	860	9							
12	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	8	1	4342	2	Y	810	809	0			10
							1	4	891	9							

TOTAL GAS PROD: 71,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,151

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 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	5735	X	4342	-0-	-1393	-0-	135	1	3868	2	N	308	361	1			164
							339	9									
02	5152	X	4259	-0-	-893	-0-	137	1	3832	2	N	264	181	1			247
							290	9									
03	5704	X	5294	-0-	-410	-0-	142	1	4852	2	N	273	371	1			149
							300	9									
04	5520	X	4657	-0-	-863	-0-	161	1	4237	2	N	235	184	1			200
							259	9									
05	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	165	1	4847	2	N	248	375	1			73
							273	9									
06	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	152	1	4462	2	N	239	186	1	3	8	123
							263	9									
07	5301	X	4808	-0-	-493	-0-	153	1	4403	2	N	229	171	1			181
							252	9									
08	5301	X	975	-0-	-4326	-0-	31	1	883	2	N	55	168	1	4	8	64
							61	9									
09	5100	X	4106	-0-	-994	-0-	131	1	3745	2	N	209	184	1			89
							230	9									
10	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	160	1	4145	2	N	238	179	1			148
							262	9									
11	4890	X	3757	-0-	-1133	-0-	131	1	3421	2	N	186	183	1			151
							205	9									
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	166	1	4685	2	N	271	359	1			63
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 52,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,755

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	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	153	1	4382	2	N	352	189	1			241
							387	9									
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	151	1	4165	2	N	261	168	1			334
							287	9									
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	111	1	3807	2	N	221	189	1			366
							243	9									
04	4770	X	3619	-0-	-1151	-0-	123	1	3276	2	N	200	180	1			386
							220	9									
05	5084	X	4346	-0-	-738	-0-	133	1	3963	2	N	227	365	1			248
							250	9									
06	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	134	1	3916	2	N	209	345	1	2	8	110
							230	9									
07	5084	X	4310	-0-	-774	-0-	142	1	3979	2	N	172	175	1			107
							189	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	186	1	5183	2	N	275					382
							303	9									
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	298	535	1			145
							328	9									
10	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	139	1	3662	2	N	233	179	1			199
							256	9									
11	5490	X	3049	-0-	-2441	-0-	104	1	2758	2	N	170	180	1			189
							187	9									
12	5673	X	3817	-0-	-1856	-0-	119	1	3443	2	N	232	368	1			53
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 51,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	524	1	5021	2	N	334	362	1			189
							367	9									
02	5460	X	5104	-0-	-356	-0-	462	1	4337	2	N	277	189	1			277
							305	9									
03	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	432	1	5482	2	N	284	373	1			188
							312	9									
04	6090	X	5549	-0-	-541	-0-	455	1	4833	2	N	237	189	1			236
							261	9									
05	6293	X	5029	-0-	-1264	-0-	396	1	4385	2	N	225	364	1			97
							248	9									
06	6030	X	4945	-0-	-1085	-0-	404	1	4288	2	N	230	177	1	2	8	148
							253	9									
07	6231	X	4355	-0-	-1876	-0-	427	1	3733	2	N	177	181	1			144
							195	9									
08	6231	X	4202	-0-	-2029	-0-	326	1	3472	2	N	367	3	8			508
							404	9									
09	5550	X	3848	-0-	-1702	-0-	321	1	3339	2	N	171	549	1			130
							188	9									
10	5115	X	4183	-0-	-932	-0-	403	1	3523	2	N	234	186	1			178
							257	9									
11	4950	X	4283	-0-	-667	-0-	427	1	3578	2	N	253	369	1			62
							278	9									
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	442	1	3945	2	N	285	189	1			158
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 58,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	366	1	4246	2	N	305	377	1			133
							336	9									
02	4424	X	4367	-0-	-57	-0-	314	1	3749	2	N	276	190	1			219
							304	9									
03	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	236	1	3764	2	N	288	373	1			134
							317	9									
04	4800	X	3817	-0-	-983	-0-	302	1	3238	2	N	252	178	1			208
							277	9									
05	4960	X	3323	-0-	-1637	-0-	299	1	2768	2	N	233	174	1			267
							256	9									
06	4800	X	3379	-0-	-1421	-0-	327	1	2781	2	N	246	363	1			150
							271	9									
07	4836	X	3323	-0-	-1513	-0-	428	1	2631	2	N	240	177	1			213
							264	9									
08	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	445	1	3330	2	N	262	339	1			136
							288	9									
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	400	1	3130	2	N	263	184	1			215
							289	9									
10	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	381	1	2410	2	N	266	190	1			291
							293	9									
11	3930	X	2549	-0-	-1381	-0-	340	1	1944	2	N	241	364	1			168
							265	9									
12	4061	X	2713	-0-	-1348	-0-	346	1	2095	2	N	247	353	1			62
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 43,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

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 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	11	-0-	-7243	-0-		7	2	4	9	N	4	4	8			126
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-						N	-0-					126
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-		257	1	9014	2	N	641	555	1			212
								705	9									
04	5940	X	3110	-0-	-2830	-0-		99	1	2763	2	N	225	188	1			249
								248	9									
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-		185	1	5876	2	N	497	541	1			205
								547	9									
06	8730	X	4374	-0-	-4356	-0-		123	1	3891	2	N	327	363	1	2	8	167
								360	9									
07	9021	X	1149	-0-	-7872	-0-		28	1	996	2	N	114	170	1			111
								125	9									
08	9021	X	6079	-0-	-2942	-0-		190	1	5494	2	N	359	370	1	2	8	98
								395	9									
09	6390	X	5301	-0-	-1089	-0-		143	1	4550	2	N	553	523	1			128
								608	9									
10	6603	X	2871	-0-	-3732	-0-		95	1	2566	2	N	191					319
								210	9									
11	5880	X	4752	-0-	-1128	-0-		138	1	4090	2	N	476	731	1			64
								524	9									
12	6076	X	3791	-0-	-2285	-0-		105	1	3310	2	N	342	357	1			49
								376	9									

TOTAL GAS PROD: 48,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,729

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-		240	1	42750	2	N	4627	4672	1	34	8	187
								5090	9									
02	39886	X	39886	-0-	-0-	-0-		221	1	36086	2	N	3254	2943	1	14	8	484
								3579	9									
03	38814	X	38814	-0-	-0-	-0-		241	1	35278	2	N	2995	3099	1	7	8	373
								3295	9									
04	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-		221	1	29768	2	N	2034	2041	1	10	8	356
								2237	9									
05	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-		211	1	27031	2	N	2179	2020	1	20	8	495
								2397	9									
06	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-		223	1	31847	2	N	2581	2503	1	14	8	559
								2839	9									
07	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-		196	1	22524	2	N	1780	1989	1	2	8	348
								1958	9									
08	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-		175	1	18042	2	N	1394	1431	1	27	8	284
								1533	9									
09	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-		163	1	15361	2	N	1172	1092	1	1	8	363
								1289	9									
10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-		153	1	13198	2	N	1053	1092	1	4	8	320
								1158	9									
11	13590	X	12086	-0-	-1504	-0-		133	1	10944	2	N	917	1018	1			219
								1009	9									
12	14043	X	9827	-0-	-4216	-0-		118	1	8853	2	N	778	723	1	5	8	269
								856	9									

TOTAL GAS PROD: 321,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,764

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	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	83 1692	1 9	14638	2	N	1538	1489	1	11	8	256
02	9828	X	9771	-0-	-57	-0-	55 810	1 9	8906	2	N	736	749	1	3	8	240
03	10881	X	9523	-0-	-1358	-0-	58 933	1 9	8532	2	N	848	907	1	2	8	179
04	10530	X	7851	-0-	-2679	-0-	51 802	1 9	6998	2	N	729	745	1	1	8	162
05	10881	X	7974	-0-	-2907	-0-	55 761	1 9	7158	2	N	692	362	1	3	8	489
06	10530	X	8279	-0-	-2251	-0-	52 749	1 9	7478	2	N	681	907	1	4	8	259
07	10819	X	7496	-0-	-3323	-0-	58 704	1 9	6734	2	N	640	551	1			348
08	9517	X	6894	-0-	-2623	-0-	60 631	1 9	6203	2	N	574	558	1	4	8	360
09	8280	X	5558	-0-	-2722	-0-	52 508	1 9	4998	2	N	462	732	1	1	8	89
10	8556	X	5287	-0-	-3269	-0-	53 539	1 9	4695	2	N	490	364	1	1	8	214
11	8280	X	5317	-0-	-2963	-0-	56 556	1 9	4705	2	N	505	374	1			345
12	7502	X	5816	-0-	-1686	-0-	68 556	1 9	5192	2	N	505	750	1	2	8	98

TOTAL GAS PROD: 96,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,400

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	2449	X	185	-0-	-2264	-0-	46	2	139	9	N	126	550	1			113
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	17 308	1 9	2830	2	N	280	189	1			204
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	27 595	1 9	4135	2	N	541	553	1			192
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	29 497	1 9	4107	2	N	452	357	1	1	8	286
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	41 591	1 9	5265	2	N	537	545	1	1	8	277
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	30 424	1 9	4397	2	N	385	353	1			309
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	45 493	1 9	5265	2	N	448	546	1			211
08	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	51 477	1 9	5258	2	N	434	340	1	1	8	304
09	5700	X	5640	-0-	-60	-0-	54 483	1 9	5103	2	N	439	521	1			222
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	62 505	1 9	5382	2	N	459	542	1			139
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	63 499	1 9	5155	2	N	454	358	1			235
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	68 492	1 9	5123	2	N	447	364	1	1	8	317

TOTAL GAS PROD: 58,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	80	1	14200	2	N	1387	1442	1	1	8	172
							1526	9									
02	13496	X	13075	-0-	-421	-0-	71	1	11610	2	N	1267	1100	1	1	8	338
							1394	9									
03	14942	X	12838	-0-	-2104	-0-	77	1	11408	2	N	1230	1281	1			287
							1353	9									
04	14460	X	13489	-0-	-971	-0-	89	1	12169	2	N	1119	1288	1			118
							1231	9									
05	14942	X	13711	-0-	-1231	-0-	96	1	12359	2	N	1142	915	1			345
							1256	9									
06	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	85	1	12162	2	N	1066	1084	1			327
							1173	9									
07	14477	X	13320	-0-	-1157	-0-	104	1	12040	2	N	1069	917	1			479
							1176	9									
08	13950	X	13325	-0-	-625	-0-	117	1	12086	2	N	1020	923	1			576
							1122	9									
09	13500	X	12701	-0-	-799	-0-	121	1	11494	2	N	987	1457	1			106
							1086	9									
10	13857	X	12956	-0-	-901	-0-	135	1	11687	2	N	1031	924	1			213
							1134	9									
11	13410	X	12695	-0-	-715	-0-	138	1	11395	2	N	1056	1109	1			160
							1162	9									
12	13330	X	12538	-0-	-792	-0-	149	1	11248	2	N	1037	936	1			261
							1141	9									

TOTAL GAS PROD: 159,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,411

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6807	-0-	-261	-0-	102	1	6198	2	N	461	345	1	17	8	248
							507	9									
02	6384	X	5917	-0-	-467	-0-	87	1	5399	2	N	392	370	1			270
							431	9									
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	101	1	5533	2	N	377	368	1	7	8	272
							415	9									
04	6720	X	5452	-0-	-1268	-0-	83	1	5000	2	N	335	377	1			230
							369	9									
05	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	88	1	5159	2	N	310	188	1			352
							341	9									
06	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	92	1	5411	2	N	392	357	1	2	8	385
							431	9									
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	109	1	6333	2	N	464	539	1			310
							510	9									
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	94	1	5616	2	N	382	363	1	5	8	324
							420	9									
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	93	1	5447	2	N	364	375	1			313
							400	9									
10	6944	X	5601	-0-	-1343	-0-	92	1	5127	2	N	347	358	1			302
							382	9									
11	6720	X	5665	-0-	-1055	-0-	93	1	5176	2	N	360	554	1			108
							396	9									
12	6944	X	5514	-0-	-1430	-0-	92	1	5050	2	N	338	369	1			77
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 71,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4135	-0-	-2251		-0-	60	1	3638	2	N	397	540	1			103
								437	9									
02	5768	X	4810	-0-	-958		-0-	70	1	4340	2	N	364	185	1	1	8	281
								400	9									
03	5270	X	4293	-0-	-977		-0-	70	1	3848	2	N	341	369	1			253
								375	9									
04	5370	X	5370	-0-	-0-		-0-	80	1	4842	2	N	407	553	1			107
								448	9									
05	5541	X	5541	-0-	-0-		-0-	85	1	5013	2	N	403	366	1	3	8	141
								443	9									
06	5160	X	5097	-0-	-63		-0-	79	1	4643	2	N	341	182	1			300
								375	9									
07	5549	X	5126	-0-	-423		-0-	81	1	4682	2	N	330	364	1			266
								363	9									
08	5693	X	5693	-0-	-0-		-0-	87	1	5195	2	N	374	356	1			284
								411	9									
09	5370	X	5021	-0-	-349		-0-	78	1	4588	2	N	323	358	1			249
								355	9									
10	5549	X	4838	-0-	-711		-0-	78	1	4394	2	N	333	361	1			221
								366	9									
11	5520	X	4510	-0-	-1010		-0-	73	1	4085	2	N	320	374	1			167
								352	9									
12	5704	X	4804	-0-	-900		-0-	79	1	4336	2	N	354	370	1	1	8	150
								389	9									

TOTAL GAS PROD: 59,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,287

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	7667	-0-	-0-		-0-	114	1	6909	2	N	585	547	1			135
								644	9									
02	6972	X	6535	-0-	-437		-0-	95	1	5888	2	N	502	543	1			94
								552	9									
03	7719	X	6421	-0-	-1298		-0-	106	1	5843	2	N	429	374	1			149
								472	9									
04	7470	X	7105	-0-	-365		-0-	105	1	6398	2	N	547	550	1			146
								602	9									
05	7657	X	6720	-0-	-937		-0-	104	1	6085	2	N	483	370	1			259
								531	9									
06	7410	X	6717	-0-	-693		-0-	104	1	6082	2	N	483	546	1			196
								531	9									
07	7347	X	5966	-0-	-1381		-0-	94	1	5445	2	N	388	358	1			226
								427	9									
08	7347	X	6108	-0-	-1239		-0-	93	1	5569	2	N	405	360	1			271
								446	9									
09	7110	X	6282	-0-	-828		-0-	97	1	5688	2	N	452	545	1			178
								497	9									
10	6944	X	6603	-0-	-341		-0-	107	1	5968	2	N	480	375	1			283
								528	9									
11	6720	X	6421	-0-	-299		-0-	103	1	5780	2	N	489	550	1			222
								538	9									
*12	6729	X	6729	-0-	-0-		-0-	109	1	6047	2	N	521	561	1			182
								573	9									

TOTAL GAS PROD: 79,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,764

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	41447	X	11788	-0-	-29659	-0-	104	1	11103	2	N	528	557	1	1	8	228
							581	9									
02	23296	X	10168	-0-	-13128	-0-	90	1	9577	2	N	455	553	1	1	8	129
							501	9									
03	22723	X	10054	-0-	-12669	-0-	95	1	9450	2	N	463	369	1			223
							509	9									
04	19230	X	12097	-0-	-7133	-0-	108	1	11496	2	N	448	551	1	1	8	119
							493	9									
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	137	1	16252	2	N	585	375	1			329
							644	9									
06	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	129	1	15000	2	N	528	541	1	1	8	315
							581	9									
07	12493	X	8919	-0-	-3574	-0-	87	1	8460	2	N	338	530	1			123
							372	9									
08	17019	X	9989	-0-	-7030	-0-	96	1	9472	2	N	383	362	1	3	8	141
							421	9									
09	16470	X	8649	-0-	-7821	-0-	88	1	8216	2	N	314	362	1			93
							345	9									
10	17019	X	7526	-0-	-9493	-0-	80	1	7113	2	N	303	188	1			208
							333	9									
11	15720	X	6804	-0-	-8916	-0-	72	1	6365	2	N	334	359	1			183
							367	9									
12	9982	X	6809	-0-	-3173	-0-	76	1	6396	2	N	306	190	1	1	8	298
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 125,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,985

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	31434	X	30116	-0-	-1318	-0-	268	1	28605	2	N	1130	1311	1			135
							1243	9									
02	28392	X	26866	-0-	-1526	-0-	246	1	25704	2	N	833	545	1			423
							916	9									
03	31434	X	29209	-0-	-2225	-0-	277	1	27625	2	N	1188	1299	1			312
							1307	9									
04	30180	X	28106	-0-	-2074	-0-	252	1	26783	2	N	974	1095	1			191
							1071	9									
05	31062	X	29090	-0-	-1972	-0-	235	1	27747	2	N	1007	900	1			298
							1108	9									
06	29130	X	28250	-0-	-880	-0-	231	1	26994	2	N	932	895	1			335
							1025	9									
07	29760	X	28760	-0-	-1000	-0-	285	1	27462	2	N	921	903	1			353
							1013	9									
08	29202	X	27928	-0-	-1274	-0-	276	1	26666	2	N	896	1058	1	1	8	190
							986	9									
09	28260	X	26396	-0-	-1864	-0-	272	1	25160	2	N	876	921	1			145
							964	9									
10	29202	X	27048	-0-	-2154	-0-	292	1	25736	2	N	927	729	1			343
							1020	9									
11	28260	X	25814	-0-	-2446	-0-	288	1	24485	2	N	946	1098	1			191
							1041	9									
12	28768	X	25805	-0-	-2963	-0-	296	1	24452	2	N	961	926	1			226
							1057	9									

TOTAL GAS PROD: 333,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,591

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	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	109 564	1 9	6629	2	N	513	511	1			188
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	96 508	1 9	5917	2	N	462	372	1			278
03	7533	X	6523	-0-	-1010	-0-	108 447	1 9	5968	2	N	406	350	1			334
04	7290	X	7046	-0-	-244	-0-	105 548	1 9	6393	2	N	498	372	1			460
05	7440	X	6956	-0-	-484	-0-	108 529	1 9	6319	2	N	481	356	1			585
06	7080	X	6308	-0-	-772	-0-	98 446	1 9	5764	2	N	405	366	1	5	8	619
07	7285	X	6389	-0-	-896	-0-	101 399	1 9	5889	2	N	363	359	1			623
08	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	111 497	1 9	6596	2	N	452	530	1	2	8	543
09	7050	X	6733	-0-	-317	-0-	105 477	1 9	6151	2	N	434	739	1			238
10	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	108 480	1 9	6069	2	N	436	542	1			132
11	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	104 502	1 9	5776	2	N	456	359	1			229
12	7192	X	6384	-0-	-808	-0-	105 472	1 9	5807	2	N	429	366	1			292

TOTAL GAS PROD: 80,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,335

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1901	2	164	9	N	149	323	1			90
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1768	2	144	9	N	131					221
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1874	2	152	9	N	138	160	1	1	8	198
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1813	2	139	9	N	126	169	1			155
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1655	2	118	9	N	107	159	1			103
06	1950	N	1533	-0-	-417	-0-	1461	2	72	9	N	65					168
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1906	2	144	9	N	131					299
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1719	2	111	9	N	101	334	1			66
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118					184
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1770	2	112	9	N	102					286
11	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1588	2	116	9	N	105	180	1			211
12	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1732	2	108	9	N	98	175	1			134

TOTAL GAS PROD: 22,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	158 640	1 9	6292	2	N	582	547	1			174
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	141 536	1 9	5700	2	N	487	369	1			292
03	7130	X	6624	-0-	-506	-0-	145 508	1 9	5971	2	N	462	562	1			192
04	6900	X	6354	-0-	-546	-0-	143 513	1 9	5698	2	N	466	379	1			279
05	7130	X	6586	-0-	-544	-0-	132 502	1 9	5952	2	N	456	540	1			195
06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	127 414	1 9	5547	2	N	376	373	1			198
07	7068	X	3939	-0-	-3129	-0-	120 246	1 9	3573	2	N	224	181	1			241
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	175 482	1 9	6105	2	N	438	543	1			136
09	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	156 483	1 9	5427	2	N	439	362	1			213
10	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	159 447	1 9	5130	2	N	406	370	1			249
11	6540	X	4495	-0-	-2045	-0-	208 377	1 9	3910	2	N	343	368	1			224
12	6758	X	5241	-0-	-1517	-0-	242 460	1 9	4539	2	N	418	369	1			273

TOTAL GAS PROD: 71,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,097

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4118	-0-	-594	-0-	162 383	1 9	3573	2	N	348	348	1			184
02	4088	X	1827	-0-	-2261	-0-	133 374	1 9	1320	2	N	340	192	1			332
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214 492	1 9	3586	2	N	447	569	1			210
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	183 437	1 9	3199	2	N	397	371	1			236
05	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	178 435	1 9	3321	2	N	395	359	1			272
06	4140	X	2666	-0-	-1474	-0-	144 381	1 9	2141	2	N	346	362	1			256
07	4278	X	991	-0-	-3287	-0-	218 382	1 9	391	2	N	347	368	1			235
08	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	237 389	1 9	3108	2	N	354	373	1			216
09	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	250 350	1 9	2979	2	N	318	360	1			174
10	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	275 373	1 9	2953	2	N	339	184	1			329
11	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	204 281	1 9	2662	2	N	255	371	1			213
12	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	177 211	1 9	1736	2	N	192	189	1			216

TOTAL GAS PROD: 37,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	134 519	1 9	5358	2	N	472	529	1			97
02	5768	X	5343	-0-	-425	-0-	118 439	1 9	4786	2	N	399	187	1			309
03	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	117 461	1 9	4841	2	N	419	548	1	19	8	161
04	6060	X	4860	-0-	-1200	-0-	111 349	1 9	4400	2	N	317	180	1			298
05	6262	X	5171	-0-	-1091	-0-	104 370	1 9	4697	2	N	336	547	1			87
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	138 452	1 9	5994	2	N	411	364	1	3	8	131
07	5921	X	5855	-0-	-66	-0-	174 406	1 9	5275	2	N	369	362	1			138
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	150 427	1 9	5248	2	N	388	181	1			345
09	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	134 353	1 9	4631	2	N	321	362	1			304
10	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	146 364	1 9	4668	2	N	331	370	1			265
11	6570	X	5196	-0-	-1374	-0-	242 425	1 9	4529	2	N	386	370	1			281
12	5859	X	5144	-0-	-715	-0-	242 408	1 9	4494	2	N	371	370	1			282

TOTAL GAS PROD: 65,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	298 536	1 9	6723	2	N	487	538	1			119
02	6412	X	6148	-0-	-264	-0-	222 465	1 9	5461	2	N	423	361	1			181
03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	220 392	1 9	5418	2	N	356	356	1			181
04	7320	X	6872	-0-	-448	-0-	241 451	1 9	6180	2	N	410	372	1			219
05	7564	X	219	-0-	-7345	-0-	34 2	1 9	183	2	N	2	2	8			219
06	7320	X	1478	-0-	-5842	-0-	162 26	1 9	1290	2	N	24					243
07	7099	X	2268	-0-	-4831	-0-	101 95	1 9	2072	2	N	86	1	8			328
08	7099	X	5272	-0-	-1827	-0-	319 259	1 9	4694	2	N	235	362	1	7	8	194
09	6870	X	5589	-0-	-1281	-0-	420 339	1 9	4830	2	N	308	354	1			148
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	109 400	1 9	4732	2	N	364	371	1			141
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	107 439	1 9	4595	2	N	399	364	1			176
*12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	113 464	1 9	5231	2	N	422	366	1			232

TOTAL GAS PROD: 57,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,516

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	274	1	6304	2	N	566	530	1			221
							623	9									
02	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	228	1	5611	2	N	540	531	1			230
							594	9									
03	7099	X	7039	-0-	-60	-0-	246	1	6193	2	N	545	554	1			221
							600	9									
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	237	1	6199	2	N	517	559	1			179
							569	9									
05	7192	X	2233	-0-	-4959	-0-	291	1	1777	2	N	150	173	1			156
							165	9									
06	6960	X	861	-0-	-6099	-0-	91	1	740	2	N	27	2	8			181
							30	9									
07	7254	X	3349	-0-	-3905	-0-	163	1	3101	2	N	77	176	1			82
							85	9									
08	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	308	1	4391	2	N	179	6	8			255
							197	9									
09	7020	X	4051	-0-	-2969	-0-	297	1	3460	2	N	267	363	1	1	8	158
							294	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	81	1	3455	2	N	253	182	1	1	8	228
							278	9									
11	4740	X	3363	-0-	-1377	-0-	73	1	2993	2	N	270	368	1			130
							297	9									
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	85	1	3957	2	N	389	189	1			330
							428	9									

TOTAL GAS PROD: 54,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,780

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	3193	-0-	-3751	-0-	127	1	2849	2	N	197	175	1	6	8	110
							217	9									
02	6272	X	5629	-0-	-643	-0-	205	1	5024	2	N	364	185	1			289
							400	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	230	1	5721	2	N	419	558	1			150
							461	9									
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	222	1	5741	2	N	410	361	1			199
							451	9									
05	6231	X	1612	-0-	-4619	-0-	212	1	1284	2	N	105	183	1			121
							116	9									
06	6210	X	6179	-0-	-31	-0-	664	1	5344	2	N	155	1	8			275
							171	9									
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	404	1	8210	2	N	327	365	1			237
							360	9									
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	426	1	6238	2	N	309	359	1			187
							340	9									
09	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	441	1	5152	2	N	373	381	1			179
							410	9									
10	7223	X	5486	-0-	-1737	-0-	114	1	4969	2	N	366	183	1			362
							403	9									
11	6990	X	5153	-0-	-1837	-0-	110	1	4638	2	N	368	551	1			179
							405	9									
12	7223	X	5339	-0-	-1884	-0-	105	1	4809	2	N	386	367	1			198
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 67,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7777	-0-	-1771	-0-	855 620	1 9	6302	2	N	564	527	1	6	8	279
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	748 771	1 9	7348	2	N	701	758	1	1	8	221
03	9455	X	8588	-0-	-867	-0-	858 638	1 9	7092	2	N	580	558	1	5	8	238
04	8190	X	7339	-0-	-851	-0-	804 597	1 9	5938	2	N	543	545	1	1	8	235
05	9548	X	2664	-0-	-6884	-0-	1017 162	1 9	1485	2	N	147	164	1	1	8	217
06	9240	X	2983	-0-	-6257	-0-	587 100	1 9	2296	2	N	91					308
07	9548	X	5761	-0-	-3787	-0-	886 356	1 9	4519	2	N	324	359	1			273
08	8587	X	3748	-0-	-4839	-0-	501 273	1 9	2974	2	N	248	340	1	5	8	176
09	7350	X	4611	-0-	-2739	-0-	346 292	1 9	3973	2	N	265	366	1			75
10	5766	X	4732	-0-	-1034	-0-	99 354	1 9	4279	2	N	322	183	1			214
11	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	100 361	1 9	4174	2	N	328	369	1			173
12	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	100 415	1 9	4614	2	N	377	363	1			187

TOTAL GAS PROD: 66,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,490

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	20460	X	19980	-0-	-480	-0-	96 1684	1 9	18200	2	N	1531	1443	1			292
02	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	90 1511	1 9	17867	2	N	1374	1463	1			203
03	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	97 1647	1 9	19947	2	N	1497	1494	1			206
04	19710	X	17067	-0-	-2643	-0-	86 1350	1 9	15631	2	N	1227	1305	1			128
05	21545	X	16548	-0-	-4997	-0-	85 1372	1 9	15091	2	N	1247	1101	1			274
06	21000	X	16942	-0-	-4058	-0-	84 1320	1 9	15538	2	N	1200	1087	1			387
07	21700	X	18739	-0-	-2961	-0-	93 1392	1 9	17254	2	N	1265	1261	1			391
08	21700	X	17567	-0-	-4133	-0-	98 1307	1 9	16162	2	N	1188	1089	1			490
09	17070	X	15855	-0-	-1215	-0-	87 1245	1 9	14523	2	N	1132	1278	1			344
10	18724	X	13807	-0-	-4917	-0-	78 1173	1 9	12556	2	N	1066	1102	1	1	8	307
11	18120	X	14270	-0-	-3850	-0-	82 1225	1 9	12963	2	N	1114	1282	1			139
12	18724	X	17813	-0-	-911	-0-	95 1686	1 9	16032	2	N	1533	1484	1			188

TOTAL GAS PROD: 209,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,374

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 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14724	-0-	-528	-0-		74	1	13733	2	N	834	737	1			239
								917	9									
02	13776	X	13299	-0-	-477	-0-		63	1	12441	2	N	723	712	1			250
								795	9									
03	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-		73	1	14976	2	N	868	931	1			187
								955	9									
04	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-		78	1	13943	2	N	859	925	1			121
								945	9									
05	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-		85	1	14922	2	N	914	730	1			305
								1005	9									
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-		80	1	14523	2	N	882	917	1			270
								970	9									
07	15996	X	15108	-0-	-888	-0-		77	1	14074	2	N	870	367	1			773
								957	9									
08	16027	X	12736	-0-	-3291	-0-		72	1	11912	2	N	684	1107	1			350
								752	9									
09	15570	X	13589	-0-	-1981	-0-		77	1	12675	2	N	761	735	1			376
								837	9									
10	16089	X	15600	-0-	-489	-0-		92	1	14487	2	N	928	936	1			368
								1021	9									
11	15570	X	13905	-0-	-1665	-0-		82	1	12906	2	N	834	922	1			280
								917	9									
12	15097	X	13423	-0-	-1674	-0-		75	1	12565	2	N	712	916	1			76
								783	9									

TOTAL GAS PROD: 174,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,869

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-		456	1	9864	2	N	935	908	1	1	8	194
								1029	9									
02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-		430	1	10768	2	N	774	734	1			234
								851	9									
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-		434	1	9631	2	N	839	935	1			138
								923	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-		444	1	10344	2	N	801	744	1			195
								881	9									
05	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-		496	1	13689	2	N	949	914	1	4	8	226
								1044	9									
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-		472	1	13324	2	N	947	912	1			261
								1042	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-		398	1	3282	2	N	477	560	1			178
								525	9									
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-		348	1	5394	2	N	499	533	1	3	8	141
								549	9									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-		341	1	4739	2	N	448	363	1			226
								493	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-		330	1	4335	2	N	411	373	1			264
								452	9									
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-		227	1	3097	2	N	313	377	1			200
								344	9									
*12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-		249	1	4692	2	N	443	370	1			273
								487	9									

TOTAL GAS PROD: 106,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6014	X	2662	-0-	-3352	-0-	27 222	1 9	2413	2	N	202	170	1			226
02	5432	X	4085	-0-	-1347	-0-	40 293	1 9	3752	2	N	266					492
03	6014	X	4758	-0-	-1256	-0-	44 333	1 9	4381	2	N	303	552	1			243
04	5790	X	4806	-0-	-984	-0-	45 322	1 9	4439	2	N	293	367	1			169
05	4526	X	1176	-0-	-3350	-0-	55 54	1 9	1067	2	N	49					218
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	113 171	1 9	5810	2	N	155	187	1	2	8	184
07	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101 253	1 9	8591	2	N	230	175	1			239
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	95 312	1 9	7772	2	N	284	339	1			184
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	83 371	1 9	6701	2	N	337	350	1			171
10	7502	X	6624	-0-	-878	-0-	78 358	1 9	6188	2	N	325	177	1	1	8	318
11	7260	X	5826	-0-	-1434	-0-	66 350	1 9	5410	2	N	318	374	1			262
12	7502	X	4918	-0-	-2584	-0-	59 319	1 9	4540	2	N	290	376	1			176

TOTAL GAS PROD: 65,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,052

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	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	69 573	1 9	6293	2	N	521	556	1			166
02	6048	X	5794	-0-	-254	-0-	55 481	1 9	5258	2	N	437	185	1			418
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	58 497	1 9	5856	2	N	452	729	1			141
04	6720	X	5508	-0-	-1212	-0-	51 458	1 9	4999	2	N	416	366	1			191
05	6944	X	1453	-0-	-5491	-0-	67 91	1 9	1295	2	N	83	183	1	2	8	89
06	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	91 142	1 9	4705	2	N	129					218
07	6417	X	4348	-0-	-2069	-0-	49 178	1 9	4121	2	N	162	182	1			198
08	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	66 339	1 9	5389	2	N	308	337	1			169
09	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	59 411	1 9	4750	2	N	374	373	1			170
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	67 503	1 9	5311	2	N	457	350	1			277
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	63 507	1 9	5215	2	N	461	528	1			210
*12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	71 535	1 9	5472	2	N	486	556	1			140

TOTAL GAS PROD: 64,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9735	-0-	-1983	-0-	95 969	1 9	8671	2	N	881	917	1	1	8	223
02	9296	X	8700	-0-	-596	-0-	82 834	1 9	7784	2	N	758	743	1			238
03	10292	X	9818	-0-	-474	-0-	89 804	1 9	8925	2	N	731	753	1			216
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	97 848	1 9	9616	2	N	771	717	1			270
05	9734	X	1850	-0-	-7884	-0-	87 80	1 9	1683	2	N	73	179	1			164
06	9510	X	4715	-0-	-4795	-0-	87 161	1 9	4467	2	N	146	178	1	1	8	131
07	10912	X	6446	-0-	-4466	-0-	69 458	1 9	5919	2	N	416	363	1			184
08	10912	X	6255	-0-	-4657	-0-	68 546	1 9	5641	2	N	496	528	1			152
09	10560	X	5944	-0-	-4616	-0-	66 553	1 9	5325	2	N	503	547	1			108
10	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	64 565	1 9	5146	2	N	514	366	1			256
11	6240	X	5472	-0-	-768	-0-	59 569	1 9	4844	2	N	517	560	1			213
12	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	63 587	1 9	4856	2	N	534	560	1			187

TOTAL GAS PROD: 80,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,340

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1347	2	158	9	N	144	159	1			179
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1242	2	143	9	N	130	187	1			122
03	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1415	2	155	9	N	141	187	1	1	8	75
04	1470	N	361	-0-	-1109	-0-	320	2	41	9	N	37					112
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2					114
06	1530	N	72	-0-	-1458	-0-	43	2	29	9	N	26					140
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	1	8			143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					152
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1232	2	243	9	N	221	160	1			213
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1378	2	201	9	N	183	179	1			217

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3236	-0-	-267	-0-	3019	2	217	9	N	197	180	1			215
02	2968	X	2798	-0-	-170	-0-	2624	2	174	9	N	158	165	1			208
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3520	2	242	9	N	220	350	1			78
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3379	2	211	9	N	192					270
05	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	2780	2	160	9	N	145	337	1			78
06	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	2750	2	94	9	N	85	1	8			162
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4058	2	213	9	N	194					356
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3603	2	213	9	N	194	360	1			190
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3374	2	235	9	N	214					404
10	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2375	2	143	9	N	130	362	1			172
11	3420	X	2688	-0-	-732	-0-	2500	2	188	9	N	171	189	1			154
12	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	2410	2	150	9	N	136	179	1			111

TOTAL GAS PROD: 38,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3225	2	249	9	N	226	181	1			137
02	3108	X	2975	-0-	-133	-0-	2773	2	202	9	N	184	177	1			144
03	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	2676	2	206	9	N	187	184	1	1	8	146
04	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	2696	2	217	9	N	197	178	1			165
05	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2588	2	194	9	N	176	179	1			162
06	3360	X	2171	-0-	-1189	-0-	2022	2	149	9	N	135	184	1			113
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2706	2	191	9	N	174	178	1			109
08	3007	X	11	-0-	-2996	-0-	11	2			N	-0-					109
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3298	2	221	9	N	201	179	1			131
10	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2687	2	187	9	N	170	168	1			133
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2682	2	208	9	N	189	181	1			141
12	3472	X	2250	-0-	-1222	-0-	2090	2	160	9	N	145	182	1			104

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	114	1	10445	2	N	733	716	1			197
							806	9									
02	8512	X	6571	-0-	-1941	-0-	64	1	6037	2	N	427	379	1			245
							470	9									
03	10168	X	5574	-0-	-4594	-0-	51	1	5151	2	N	338	367	1			216
							372	9									
04	9840	X	5649	-0-	-4191	-0-	52	1	5138	2	N	417	543	1			90
							459	9									
05	10168	X	2177	-0-	-7991	-0-	97	1	1891	2	N	172	184	1			78
							189	9									
06	9840	X	5585	-0-	-4255	-0-	103	1	5333	2	N	135	1	8			212
							149	9									
07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	156	1	13230	2	N	414	368	1			258
							455	9									
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	77	1	6325	2	N	300	383	1	4	8	171
							330	9									
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	74	1	6038	2	N	352	359	1			164
							387	9									
10	10168	X	6610	-0-	-3558	-0-	76	1	6097	2	N	397	366	1			195
							437	9									
11	9840	X	5724	-0-	-4116	-0-	63	1	5234	2	N	388	369	1			214
							427	9									
12	10168	X	5978	-0-	-4190	-0-	72	1	5485	2	N	383	365	1			232
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 82,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	103	1	9436	2	N	699	736	1			73
							769	9									
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	8402	2	N	766	372	1			467
							843	9									
03	9052	X	5537	-0-	-3515	-0-	50	1	4993	2	N	449	550	1			366
							494	9									
04	8760	X	6193	-0-	-2567	-0-	56	1	5585	2	N	502	375	1			493
							552	9									
05	9052	X	2114	-0-	-6938	-0-	94	1	1825	2	N	177	183	1			487
							195	9									
06	8760	X	20	-0-	-8740	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			487
07	9052	X	1630	-0-	-7422	-0-	19	1	1577	2	N	31					518
							34	9									
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	67	1	5521	2	N	402	559	1	13	8	348
							442	9									
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	75	1	6056	2	N	429	539	1			238
							472	9									
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	84	1	6679	2	N	499	533	1			204
							549	9									
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	72	1	5986	2	N	511	552	1			163
							562	9									
12	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	77	1	5928	2	N	476	552	1			87
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 68,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,943

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	2					117
02	7056	X	3896	-0-	-3160	-0-	38	1	3565	2	N	266					383
							293	9									
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	116	1	11604	2	N	1006	927	1			462
							1107	9									
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	94	1	9345	2	N	803	749	1			516
							883	9									
05	4309	X	186	-0-	-4123	-0-	8	1	167	2	N	10	178	1	1	8	347
							11	9									
06	12420	X	32	-0-	-12388	-0-	1	1	31	2	N	-0-					347
07	12834	X	1251	-0-	-11583	-0-	14	1	1183	2	N	49	187	1			209
							54	9									
08	12834	X	2994	-0-	-9840	-0-	35	1	2853	2	N	96	176	1	1	8	128
							106	9									
09	10320	X	3344	-0-	-6976	-0-	38	1	3052	2	N	231					359
							254	9									
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	39	1	3111	2	N	292	363	1	1	8	287
							321	9									
11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	72	1	5944	2	N	521	370	1			438
							573	9									
*12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	66	1	5052	2	N	475	566	1	1	8	346
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 50,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2243	2	200	9	N	182	183	1			109
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1821	2	155	9	N	141	174	1			76
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2122	2	189	9	N	172	1	8			247
04	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	1972	2	172	9	N	156	175	1			228
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1878	2	165	9	N	150	173	1			205
06	2250	N	92	-0-	-2158	-0-	83	2	9	9	N	8	1	8			212
07	2201	N	13	-0-	-2188	-0-	13	2			N	-0-	182	1			30
08	2046	N	11	-0-	-2035	-0-	11	2			N	-0-					30
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	782	2	169	9	N	154					184
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2286	2	218	9	N	198	180	1			202
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1807	2	176	9	N	160	176	1			186
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1088	2	122	9	N	111	185	1			112

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

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	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	196	X	86	-0-	-110	-0-	11	1	11	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	Y	435	425	0	9	1	2
							1	4	479	9							
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	212	1	4731	2	Y	670	667	0	1	8	4
							6	4	737	9							
05	3100	N	7186	-0-	4086	4086	234	1	5932	2	Y	927	920	0	1	8	10
							1020	9									
06	3000	N	1005	-0-	-1995	2091	113	1	892	9	Y	811	816	0			5
07	6144	X	4053	-0-	-2091	-0-	189	1	2787	2	Y	979	942	0	40	1	2
							1077	9									
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	235	1	7405	2	Y	2615	2614	0	1	8	2
							2877	9									
09	6960	X	2429	-0-	-4531	-0-	133	1	2096	2	Y	182	184	0			-0-
							200	9									
10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	2	Y	561	558	0			3
							617	9									
11	10170	X	7699	-0-	-2471	-0-	257	1	6565	2	Y	797	798	0			2
							877	9									
12	10509	X	1350	-0-	-9159	-0-	326	1	856	2	Y	153	154	0			1
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 50,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	187	1	152	2	Y	727	727	0	1	8	5
							4	4	800	9							
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	Y	853	845	0	1	8	12
							3	4	938	9							
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	249	1	137	2	Y	759	749	0	15	1	7
							2	4	835	9							
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	354	1	1461	2	Y	848	845	0	1	8	9
							7	4	933	9							
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	270	1	78	2	Y	630	631	0	1	8	7
							10	4	693	9							
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	252	1	101	2	Y	771	772	0			6
							8	4	848	9							
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	261	1	114	2	Y	845	814	0	35	1	2
							4	4	930	9							
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	Y	940	942	0			-0-
							1034	9									
09	3000	N	3851	-0-	851	851	355	1	2404	2	Y	993	992	0			1
							1092	9									
10	3100	N	2820	-0-	-280	571	355	1	1586	2	Y	799	797	0			3
							879	9									
11	3000	N	3135	-0-	135	706	316	1	1483	2	Y	1212	1215	0			-0-
							3	4	1333	9							
*12	1897	X	1191	-0-	-706	-0-	211	1	360	2	Y	564	564	0			-0-
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 22,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,941

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	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	507	1	3533	2	Y	920	919	0	1	8	4
							5	4	1012	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	352	1	2110	2	Y	861	854	0	1	8	10
							3	4	947	9							
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	406	1	4234	2	Y	1041	1024	0	21	1	5
							2	4	1145	9			1	8			
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	402	1	4439	2	Y	933	931	0	1	8	6
							8	4	1026	9							
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	396	1	3323	2	Y	828	824	0	1	8	9
							14	4	911	9							
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	361	1	3029	2	Y	792	795	0			6
							9	4	871	9							
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	321	1	3403	2	Y	774	746	0	32	1	2
							4	4	851	9							
08	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	386	1	2677	2	Y	646	648	0			-0-
							711	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	411	1	2779	2	Y	636	635	0			1
							700	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	433	1	3245	2	Y	800	799	0			2
							880	9									
11	3660	X	3005	-0-	-655	-0-	414	1	2066	2	Y	476	478	0			-0-
							1	4	524	9							
*12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	624	1	4320	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							

TOTAL GAS PROD: 54,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	13485	X	78	-0-	-13407	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	12180	X	10218	-0-	-1962	-0-	208	1	9970	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
03	13485	X	7476	-0-	-6009	-0-	187	1	6609	2	Y	617	601	0	12	1	4
							1	4	679	9							
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	2	Y	567	566	0			5
							5	4	624	9							
05	11315	X	768	-0-	-10547	-0-	10	1	758	9	Y	689	685	0	1	8	8
06	10950	X	10475	-0-	-475	-0-	271	1	8837	2	Y	1243	1240	0	1	8	10
							1367	9									
07	11315	X	8675	-0-	-2640	-0-	246	1	7796	2	Y	575	560	0	24	1	1
							633	9									
08	7471	X	628	-0-	-6843	-0-	98	1	530	9	Y	482	483	0			-0-
09	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	285	1	8288	2	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
10	10819	X	542	-0-	-10277	-0-	97	1	52	2	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
11	10470	X	103	-0-	-10367	-0-	100	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	9145	X	428	-0-	-8717	-0-	286	1	15	2	Y	115	114	0			1
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 52,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,948

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	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	659	1	5780	2	Y	423	423	0	1	8	2
							2	4	465	9							
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	520	1	5997	2	Y	394	390	0			6
							1	4	433	9							
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	507	1	6125	2	Y	548	539	0	11	1	4
							1	4	603	9							
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	510	1	6035	2	Y	409	409	0			4
							3	4	450	9							
05	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	571	1	6100	2	Y	388	387	0			5
							6	4	427	9							
06	7170	X	6701	-0-	-469	-0-	476	1	5763	2	Y	416	417	0			4
							4	4	458	9							
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	477	1	7900	2	Y	389	375	0	16	1	2
							2	4	428	9							
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	946	1	12596	2	Y	366	367	0			1
							403	9									
09	6750	X	4108	-0-	-2642	-0-	430	1	3114	2	Y	513	512	0			2
							564	9									
10	6975	X	5224	-0-	-1751	-0-	498	1	4060	2	Y	605	606	0			1
							666	9									
11	6750	X	4477	-0-	-2273	-0-	446	1	3644	2	Y	351	351	0			1
							1	4	386	9							
12	6975	X	5367	-0-	-1608	-0-	456	1	4199	2	Y	646	645	0			2
							1	4	711	9							

TOTAL GAS PROD: 83,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,448

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 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8199	X	8199	-0-	-0-		-0-		493	1	6933	2	Y	703	668	1			92
									773	9									
02	6966	X	6966	-0-	-0-		-0-		426	1	5604	2	Y	851	843	1			100
									936	9									
03	7254	X	5557	-0-	-1697		-0-		392	1	3875	2	Y	1173	1151	1			122
									1290	9									
04	7350	X	5393	-0-	-1957		-0-		351	1	3853	2	Y	1081	1056	1			147
									1189	9									
05	7595	X	4705	-0-	-2890		-0-		379	1	3864	2	Y	420	486	1			81
									462	9									
06	7350	X	6306	-0-	-1044		-0-		444	1	4994	2	Y	789	722	1	2	8	146
									868	9									
07	4216	X	3270	-0-	-946		-0-		428	1	2478	2	Y	331	426	1			51
									364	9									
08	4216	X	3982	-0-	-234		-0-		415	1	3038	2	Y	481	477	1			55
									529	9									
09	4080	X	2196	-0-	-1884		-0-		342	1	1544	2	Y	282	295	1			42
									310	9									
10	4216	X	3780	-0-	-436		-0-		357	1	3009	2	Y	376	386	1			32
									414	9									
11	4584	X	4584	-0-	-0-		-0-		380	1	4150	2	Y	49	48	1			33
									54	9									
12	3968	X	3814	-0-	-154		-0-		326	1	3052	2	Y	396	383	1			46
									436	9									

TOTAL GAS PROD: 58,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,932

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9247	X	9247	-0-	-0-		-0-		593	1	7962	2	Y	629	584	1			79
									692	9									
02	7548	X	7548	-0-	-0-		-0-		488	1	6292	2	Y	698	695	1			82
									768	9									
03	8480	X	8480	-0-	-0-		-0-		602	1	7134	2	Y	676	685	1			73
									744	9									
04	8625	X	8625	-0-	-0-		-0-		545	1	7384	2	Y	633	620	1			86
									696	9									
05	7471	X	7325	-0-	-146		-0-		439	1	6438	2	Y	407	424	1			69
									448	9									
06	7752	X	7752	-0-	-0-		-0-		463	1	6725	2	Y	513	483	1	1	8	98
									564	9									
07	8029	X	6235	-0-	-1794		-0-		585	1	5166	2	Y	440	480	1			58
									484	9									
08	8029	X	6389	-0-	-1640		-0-		505	1	5132	2	Y	684	665	1			77
									752	9									
09	7770	X	5846	-0-	-1924		-0-		479	1	4912	2	Y	414	430	1			61
									455	9									
10	7998	X	3482	-0-	-4516		-0-		289	1	2862	2	Y	301	335	1			27
									331	9									
11	7740	X	5970	-0-	-1770		-0-		361	1	5532	2	Y	70	58	1			39
									77	9									
12	6386	X	2380	-0-	-4006		-0-		184	1	1810	2	Y	351	349	1			41
									386	9									

TOTAL GAS PROD: 79,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-		6945	2	1195	9	N	1086	1149	1	1	8	237
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-		5279	2	947	9	N	861	891	1			207
03	6820	X	6563	-0-	-257	-0-		5375	2	1188	9	N	1080	1095	1	10	8	182
04	6600	X	6421	-0-	-179	-0-		5300	2	1121	9	N	1019	1089	1	1	8	111
05	6820	X	5841	-0-	-979	-0-		4841	2	1000	9	N	909	920	1			100
06	6600	X	6035	-0-	-565	-0-		5016	2	1019	9	N	926	716	1	2	8	308
07	6820	X	5776	-0-	-1044	-0-		4777	2	999	9	N	908	1092	1	1	8	123
08	6634	X	5370	-0-	-1264	-0-		4402	2	968	9	N	880	879	1	3	8	121
09	6420	X	4097	-0-	-2323	-0-		3170	2	927	9	N	843	896	1			68
10	6231	X	3156	-0-	-3075	-0-		2259	2	897	9	N	815	697	1			186
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-		5167	2	882	9	N	802	889	1			99
12	5766	X	5256	-0-	-510	-0-		4661	2	595	9	N	541	371	1			269

TOTAL GAS PROD: 68,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,670

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-		1208	2	590	9	N	536	770	1	1	8	183
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-		1282	2	473	9	N	430	358	1			255
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-		2203	2	532	9	N	484	539	1			200
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-		1997	2	509	9	N	463	549	1			114
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-		1726	2	470	9	N	427	369	1	2	8	170
06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-		1586	2	466	9	N	424	361	1			233
07	2728	X	2330	-0-	-398	-0-		1876	2	454	9	N	413	524	1			122
08	2728	X	2287	-0-	-441	-0-		1861	2	426	9	N	387	332	1	1	8	176
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-		3054	2	411	9	N	374	354	1			196
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-		3595	2	502	9	N	456	529	1			123
11	2250	X	1565	-0-	-685	-0-		1031	2	534	9	N	485	327	1			281
12	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-		1369	2	807	9	N	734	715	1			300

TOTAL GAS PROD: 28,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-		960	1	15848	2	Y	2113	2024	1			278
								2324	9									
02	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-		650	1	10635	2	Y	1672	1741	1	1	8	208
								1839	9									
03	14043	X	13561	-0-	-482	-0-		694	1	11471	2	Y	1269	1332	1			145
								1396	9									
04	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-		641	1	11387	2	Y	1560	1496	1			209
								1716	9									
05	14043	X	12887	-0-	-1156	-0-		645	1	11176	2	Y	969	1011	1			167
								1066	9									
06	13590	X	8741	-0-	-4849	-0-		458	1	7577	2	Y	642	670	1	1	8	138
								706	9									
07	12400	X	10589	-0-	-1811	-0-		569	1	8887	2	Y	1030	1039	1			129
								1133	9									
08	12400	X	10511	-0-	-1889	-0-		525	1	8558	2	Y	1298	1277	1			150
								1428	9									
09	12000	X	7646	-0-	-4354	-0-		523	1	6539	2	Y	531	596	1			85
								584	9									
10	12400	X	3721	-0-	-8679	-0-		355	1	2761	2	Y	550	584	1			51
								605	9									
11	10260	X	4613	-0-	-5647	-0-		395	1	4140	2	Y	71	71	1			51
								78	9									
12	10602	X	6371	-0-	-4231	-0-		408	1	5167	2	Y	724	690	1			85
								796	9									

TOTAL GAS PROD: 124,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,429

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11219	-0-	-2452	-0-	401	1	10119	2	Y	635	613	1			81
							699	9									
02	12348	X	8435	-0-	-3913	-0-	275	1	7416	2	Y	676	681	1			76
							744	9									
03	13516	X	9611	-0-	-3905	-0-	332	1	8052	2	Y	1115	1080	1			111
							1227	9									
04	12810	X	7247	-0-	-5563	-0-	408	1	6288	2	Y	501	541	1			71
							551	9									
05	12121	X	9794	-0-	-2327	-0-	559	1	7120	2	Y	1923	1717	1			277
							2115	9									
06	10860	X	8563	-0-	-2297	-0-	576	1	6659	2	Y	1207	1235	1	3	8	246
							1328	9									
07	9610	X	6219	-0-	-3391	-0-	391	1	4269	2	Y	1417	1487	1	1	8	175
							1559	9									
08	9796	X	5433	-0-	-4363	-0-	377	1	4370	2	Y	624	720	1			79
							686	9									
09	9480	X	6119	-0-	-3361	-0-	365	1	4070	2	Y	1531	1416	1			194
							1684	9									
10	9796	X	4227	-0-	-5569	-0-	478	1	2916	2	Y	757	883	1			68
							833	9									
11	8550	X	4204	-0-	-4346	-0-	614	1	3307	2	Y	257	196	1			129
							283	9									
12	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	553	1	4386	2	Y	1113	1114	1			128
							1224	9									

TOTAL GAS PROD: 87,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,756

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2773	2	792	9	Y	720	722	0	1	8	723
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2421	2	706	9	Y	642	740	0	1	8	624
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2171	2	683	9	Y	621	187	0	561	1	497
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2758	2	848	9	Y	771	396	0	185	1	687
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3320	2	769	9	Y	699	1033	0	1	8	352
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2784	2	812	9	Y	738	611	0	2	8	477
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2576	2	774	9	Y	704	731	0	31	1	419
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2525	2	833	9	Y	757	1035	0			141
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2624	2	768	9	Y	698	567	0			272
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	2719	2	818	9	Y	744	890	0			126
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	2604	2	2112	9	Y	1920	1583	0			463
*12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	2699	2	1022	9	Y	929	1066	0	1	8	325

TOTAL GAS PROD: 42,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,943

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	2	Y	564	561	0	1	8	10
							3	4	620	9							
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	2	Y	461	457	0			14
							2	4	507	9							
03	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	4	1	1039	2	Y	402	399	0	8	1	9
							1	4	442	9							
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	2	Y	533	531	0			11
							4	4	586	9							
05	1953	N	596	-0-	-1357	-0-	1	1	424	2	Y	153	156	0			8
							3	4	168	9							
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	5	1	1736	2	Y	544	542	0			10
							6	4	598	9							
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	5	1	2363	2	Y	579	558	0	24	1	7
							3	4	637	9							
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	4	1	2062	2	Y	538	540	0			5
							592	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	4	1	1813	2	Y	479	479	0			5
							527	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	2	Y	486	486	0			5
							535	9									
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	2	Y	495	497	0			3
							1	4	545	9							
*12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	5	1	1939	2	Y	512	511	0			4
							1	4	563	9							

TOTAL GAS PROD: 26,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,746

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	528	1	7247	2	Y	89	91	1	2	8	32
							98	9									
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	493	1	6404	2	Y	747	723	1	1	8	55
							822	9									
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	533	1	6779	2	Y	750	755	1	1	8	49
							825	9									
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	514	1	7520	2	Y	786	795	1	1	8	39
							865	9									
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	492	1	7506	2	Y	798	764	1	2	8	71
							878	9									
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	466	1	7063	2	Y	674	622	1	1	8	122
							741	9									
07	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	545	1	6063	2	Y	862	889	1			95
							948	9									
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	598	1	6960	2	Y	852	840	1	1	8	106
							937	9									
09	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	556	1	6267	2	Y	654	742	1			18
							719	9									
10	8432	X	5719	-0-	-2713	-0-	747	1	4370	2	Y	547	529	1			36
							602	9									
11	8160	X	6935	-0-	-1225	-0-	444	1	5594	2	Y	815	834	1			17
							897	9									
*12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	333	1	7573	2	Y	769	754	1			32
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 94,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	449	1	6586	2	Y	64	66	1	1	8	27
							70	9									
02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	492	1	6541	2	Y	522	508	1	1	8	40
							574	9									
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	553	1	5842	2	Y	523	527	1	1	8	35
							575	9									
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	504	1	5637	2	Y	471	481	1			25
							518	9									
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	523	1	6005	2	Y	458	440	1	1	8	42
							504	9									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	508	1	5654	2	Y	579	517	1	1	8	103
							637	9									
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	620	1	7223	2	Y	327	389	1			41
							360	9									
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	492	1	5063	2	Y	86	112	1			15
							95	9									
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	550	1	4229	2	Y	177	186	1			6
							195	9									
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	555	1	6618	2	Y	524	495	1			35
							576	9									
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	478	1	8458	2	Y	728	747	1			16
							801	9									
*12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	351	1	8166	2	Y	576	567	1			25
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 87,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,035

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	555	1	8616	2	Y	112	119	1	3	8	33
							123	9									
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	548	1	7940	2	Y	1004	972	1	1	8	64
							1104	9									
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	618	1	8166	2	Y	1054	1057	1	1	8	60
							1159	9									
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	598	1	8892	2	Y	1074	1088	1	1	8	45
							1181	9									
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	614	1	9338	2	Y	1120	1071	1	2	8	92
							1232	9									
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	553	1	8518	2	Y	847	790	1	1	8	148
							932	9									
07	10664	X	4663	-0-	-6001	-0-	428	1	3024	2	Y	1101	1136	1			113
							1211	9									
08	10664	X	8468	-0-	-2196	-0-	561	1	6704	2	Y	1094	1077	1	2	8	128
							1203	9									
09	10320	X	7798	-0-	-2522	-0-	531	1	6326	2	Y	855	967	1			16
							941	9									
10	10664	X	10630	-0-	-34	-0-	682	1	8912	2	Y	942	904	1	1	8	53
							1036	9									
11	9990	X	8698	-0-	-1292	-0-	544	1	6926	2	Y	1116	1154	1			15
							1228	9									
*12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	395	1	7059	2	Y	971	955	1	1	8	30
							1068	9									

TOTAL GAS PROD: 109,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						Y	-0-					-0-
02	1764	N	147	-0-	-1617	-0-		101	1	7	2	Y	35	35	0			-0-
								39	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		430	1	901	2	Y	104	102	0	2	1	-0-
								114	9									
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-		112	1	94	2	Y	663	657	0			6
								6	4	729	9							
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-		85	1	12	2	Y	92	97	0			1
								1	4	101	9							
06	1410	N	557	-0-	-853	-0-		326	1	24	2	Y	186	185	0			2
								2	4	205	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		440	1	1465	2	Y	174	168	0	7	1	1
								1	4	191	9							
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		439	1	840	2	Y	203	204	0			-0-
								223	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		424	1	846	2	Y	176	176	0			-0-
								194	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-		396	1	308	2	Y	169	169	0			-0-
								186	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		391	1	1134	2	Y	163	163	0			-0-
								179	9									
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		384	1	939	2	Y	235	234	0			1
								259	9									

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-		6	1	4766	2	Y	654	650	0	1	8	4
								3	4	719	9							
02	4788	X	4598	-0-	-190	-0-		5	1	3936	2	Y	595	591	0	1	8	7
								2	4	655	9							
03	5301	X	3727	-0-	-1574	-0-		5	1	3181	2	Y	491	484	0	10	1	4
								1	4	540	9							
04	5130	X	4075	-0-	-1055	-0-		5	1	3358	2	Y	643	640	0			7
								5	4	707	9							
05	5301	X	1231	-0-	-4070	-0-		2	1	997	2	Y	208	210	0			5
								3	4	229	9							
06	5130	X	4268	-0-	-862	-0-		5	1	3552	2	Y	639	636	0			8
								8	4	703	9							
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-		6	1	4809	2	Y	674	649	0	28	1	5
								3	4	741	9							
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-		4	1	4155	2	Y	621	622	0			4
								683	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-		5	1	3667	2	Y	554	554	0			4
								609	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-		6	1	3851	2	Y	562	561	0			5
								618	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-		6	1	3953	2	Y	582	584	0			3
								1	4	640	9							
*12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-		6	1	3928	2	Y	592	592	0			3
								1	4	651	9							

TOTAL GAS PROD: 51,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,815

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	220	-0-	-6135	-0-	114	1	106	9	Y	96	100	1	3	8	42
02	4312	X	1529	-0-	-2783	-0-	113	1	546	2	Y	791	769	1	1	8	63
							870	9									
03	4371	X	2159	-0-	-2212	-0-	135	1	1058	2	Y	878	878	1	1	8	62
							966	9									
04	3390	X	2420	-0-	-970	-0-	178	1	1264	2	Y	889	901	1	1	8	49
							978	9									
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	1118	2	Y	917	878	1	2	8	86
							1009	9									
06	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	279	1	503	2	Y	900	820	1	1	8	165
							990	9									
07	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	245	1	1369	2	Y	635	719	1			81
							699	9									
08	2325	N	1736	-0-	-589	-0-	341	1	945	2	Y	409	431	1	1	8	58
							450	9									
09	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	328	1	1014	2	Y	311	357	1			12
							342	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	326	1	1724	2	Y	297	286	1			23
							327	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	405	1	1648	2	Y	410	421	1			12
							451	9									
*12	3100	N	4592	-0-	1492	1492	450	1	3613	2	Y	481	470	1			23
							529	9									

TOTAL GAS PROD: 25,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,014

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	473	1	7035	2	N	1540	1532	0	2	8	10
							8	4	1694	9							
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	394	1	5610	2	N	1118	1109	0	1	8	18
							4	4	1230	9							
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	427	1	5815	2	N	1034	1022	0	21	1	8
							2	4	1137	9			1	8			
04	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	407	1	5841	2	N	1065	1062	0	1	8	10
							9	4	1172	9							
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	466	1	6686	2	N	1033	1030	0	1	8	12
							17	4	1136	9							
06	8010	X	7904	-0-	-106	-0-	446	1	6369	2	N	981	985	0			8
							10	4	1079	9							
07	8029	X	7025	-0-	-1004	-0-	507	1	5500	2	N	921	888	0	38	1	3
							5	4	1013	9							
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	451	1	6147	2	N	939	942	0			-0-
							1033	9									
09	8010	X	7046	-0-	-964	-0-	474	1	5650	2	N	838	837	0			1
							922	9									
10	8277	X	7562	-0-	-715	-0-	428	1	6141	2	N	903	902	0			2
							993	9									
11	7890	X	6365	-0-	-1525	-0-	398	1	5443	2	N	475	477	0			-0-
							1	4	523	9							
12	7626	X	5109	-0-	-2517	-0-	418	1	3236	2	N	1321	1318	0	1	8	2
							2	4	1453	9							

TOTAL GAS PROD: 88,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,168

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 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	10601	-0-	-4155	-0-	84 652	1 9	9865	2	Y	593	639	1			36
02	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	83 751	1 9	10599	2	Y	683	672	1			47
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	105 818	1 9	13183	2	Y	744	637	1	1	8	153
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	94 625	1 9	11866	2	Y	568	616	1			105
05	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	102 763	1 9	12923	2	Y	694	751	1			48
06	13650	X	13233	-0-	-417	-0-	99 685	1 9	12449	2	Y	623	588	1			83
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	104 656	1 9	12595	2	Y	596	646	1			33
08	13020	X	12368	-0-	-652	-0-	99 582	1 9	11687	2	Y	529	507	1			55
09	12600	X	10618	-0-	-1982	-0-	93 486	1 9	10039	2	Y	442	447	1			50
10	13020	X	12109	-0-	-911	-0-	103 631	1 9	11375	2	Y	574	546	1			78
11	12600	X	11111	-0-	-1489	-0-	99 620	1 9	10392	2	Y	564	603	1			39
12	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	104 594	1 9	10373	2	Y	540	524	1			55

TOTAL GAS PROD: 146,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,150

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16430	-0-	-868	-0-	130 1034	1 9	15266	2	Y	940	985	1	1	8	55
02	15624	X	14523	-0-	-1101	-0-	106 842	1 9	13575	2	Y	765	768	1			52
03	17298	X	16593	-0-	-705	-0-	126 767	1 9	15700	2	Y	697	606	1	1	8	142
04	15930	X	15130	-0-	-800	-0-	116 627	1 9	14387	2	Y	570	611	1			101
05	16430	X	16338	-0-	-92	-0-	122 815	1 9	15401	2	Y	741	794	1			48
06	16050	X	14277	-0-	-1773	-0-	108 695	1 9	13474	2	Y	632	599	1	1	8	80
07	15376	X	13855	-0-	-1521	-0-	108 633	1 9	13114	2	Y	575	628	1			27
08	15376	X	14133	-0-	-1243	-0-	114 659	1 9	13360	2	Y	599	569	1			57
09	14880	X	13375	-0-	-1505	-0-	115 678	1 9	12582	2	Y	616	609	1			64
10	15376	X	13569	-0-	-1807	-0-	116 716	1 9	12737	2	Y	651	630	1			85
11	14280	X	12722	-0-	-1558	-0-	113 703	1 9	11906	2	Y	639	686	1			38
12	14136	X	12894	-0-	-1242	-0-	120 696	1 9	12078	2	Y	633	612	1			59

TOTAL GAS PROD: 173,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	95	1	11288	2	Y	853	932	1			58
							938	9									
02	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	93	1	12013	2	Y	902	893	1	2	8	65
							992	9									
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	80	1	10265	2	Y	732	642	1	2	8	153
							805	9									
04	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	80	1	10279	2	Y	645	681	1	1	8	116
							710	9									
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	89	1	11319	2	Y	764	826	1	1	8	53
							840	9									
06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	97	1	12409	2	Y	818	764	1	2	8	105
							900	9									
07	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	102	1	12596	2	Y	761	826	1			40
							837	9									
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	100	1	11981	2	Y	715	684	1	1	8	70
							787	9									
09	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	100	1	10975	2	Y	666	666	1	1	8	69
							733	9									
10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	98	1	10951	2	Y	694	673	1			90
							763	9									
11	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	95	1	10144	2	Y	665	716	1			39
							732	9									
12	10602	X	10595	-0-	-7	-0-	97	1	9787	2	Y	646	626	1	1	8	58
							711	9									

TOTAL GAS PROD: 144,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,861

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12591	-0-	-1297	-0-	99	1	11712	2	Y	709	756	1			58
							780	9									
02	12544	X	11827	-0-	-717	-0-	86	1	11025	2	Y	651	648	1			61
							716	9									
03	13888	X	13082	-0-	-806	-0-	97	1	12214	2	Y	701	602	1	1	8	159
							771	9									
04	13320	X	11771	-0-	-1549	-0-	88	1	11049	2	Y	576	615	1			120
							634	9									
05	13764	X	12865	-0-	-899	-0-	95	1	12011	2	Y	690	747	1			63
							759	9									
06	12660	X	12171	-0-	-489	-0-	91	1	11403	2	Y	615	581	1			97
							677	9									
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	94	1	11382	2	Y	567	617	1			47
							624	9									
08	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	95	1	11247	2	Y	583	555	1			75
							641	9									
09	11490	X	10051	-0-	-1439	-0-	87	1	9446	2	Y	471	477	1			69
							518	9									
10	11873	X	10778	-0-	-1095	-0-	91	1	10100	2	Y	534	515	1			88
							587	9									
11	11490	X	10024	-0-	-1466	-0-	88	1	9330	2	Y	551	587	1			52
							606	9									
12	11873	X	9376	-0-	-2497	-0-	87	1	8755	2	Y	485	473	1			64
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 138,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	663	2	499	9	N	454	339	0	100	1	171
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	604	2	356	9	N	324	268	0			227
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	715	2	572	9	N	520	378	0			369
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	689	2	275	9	N	250	416	0			203
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	700	2	378	9	N	344	323	0			224
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	620	2	380	9	N	345	373	0			196
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	545	2	268	9	N	244	247	0			193
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	652	2	402	9	N	365	316	0			242
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	713	2	304	9	N	276	233	0			285
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	450	2	281	9	N	255	288	0			252
11	1020	N	632	-0-	-388	-0-	356	2	276	9	N	251	278	0			225
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	412	2	326	9	N	296	118	0			403

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,924

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	427	1	1597	2	Y	731	729	0	1	8	10
							4	4	804	9							
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	351	1	1542	2	Y	585	580	0	1	8	14
							2	4	644	9							
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	398	1	1903	2	Y	607	600	0	12	1	9
							1	4	668	9							
04	3000	N	4649	-0-	1649	1649	565	1	3478	2	Y	546	545	0			10
							5	4	601	9							
05	3100	N	2594	-0-	-506	1143	385	1	1597	2	Y	548	544	0			14
							9	4	603	9							
06	3000	N	3361	-0-	361	1504	431	1	2318	2	Y	551	552	0			13
							6	4	606	9							
07	5527	X	4023	-0-	-1504	-0-	435	1	2858	2	Y	661	636	0	27	1	11
							3	4	727	9							
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	403	1	2752	2	Y	597	599	0			9
							657	9									
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	438	1	3538	2	Y	489	488	0			10
							538	9									
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	555	1	4171	2	Y	400	400	0			10
							440	9									
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	605	1	6433	2	Y	561	560	0			11
							1	4	617	9							
*12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	623	1	4331	2	Y	562	562	0			11
							1	4	618	9							

TOTAL GAS PROD: 49,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,838

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	228	-0-		-4329		-0-	8	1	208	2	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
02	6751	X	6751	-0-		-0-		-0-	185	1	6185	2	Y	345	339	0			6
									1	4	380	9							
03	9858	X	9858	-0-		-0-		-0-	290	1	8922	2	Y	586	577	0	12	1	3
									1	4	645	9							
04	10836	X	10836	-0-		-0-		-0-	287	1	10099	2	Y	406	406	0			3
									3	4	447	9							
05	7850	X	7850	-0-		-0-		-0-	221	1	7310	2	Y	285	284	0			4
									5	4	314	9							
06	4410	X	1729	-0-		-2681		-0-	222	1	1104	2	Y	363	362	0			5
									4	4	399	9							
07	10757	X	2316	-0-		-8441		-0-	249	1	1685	2	Y	345	332	0	14	1	4
									2	4	380	9							
08	10757	X	2284	-0-		-8473		-0-	236	1	1664	2	Y	349	350	0			3
									384	9									
09	10410	X	2072	-0-		-8338		-0-	234	1	1457	2	Y	346	346	0			3
									381	9									
10	7843	X	1774	-0-		-6069		-0-	236	1	1106	2	Y	393	392	0			4
									432	9									
11	2250	X	2211	-0-		-39		-0-	259	1	1553	2	Y	362	363	0			3
									1	4	398	9							
12	2325	X	883	-0-		-1442		-0-	239	1	465	2	Y	163	162	0			4
									179	9									

TOTAL GAS PROD: 48,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,954

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3422	-0-		-267		-0-	546	1	2204	2	Y	611	918	0	1	8	129
									672	9									
02	3332	X	3061	-0-		-271		-0-	383	1	2014	2	Y	604	323	0			410
									664	9									
03	3728	X	3728	-0-		-0-		-0-	453	1	2514	2	Y	692	318	0	518	1	266
									761	9									
04	4230	X	4230	-0-		-0-		-0-	567	1	2836	2	Y	752	4	0	896	1	118
									827	9									
05	3410	X	2851	-0-		-559		-0-	527	1	1621	2	Y	639	514	1			243
									703	9									
06	3570	X	2775	-0-		-795		-0-	528	1	1524	2	Y	657	643	1	5	8	252
									723	9									
07	3225	X	3225	-0-		-0-		-0-	557	1	1968	2	Y	636	709	1			179
									700	9									
08	3224	X	3145	-0-		-79		-0-	499	1	2033	2	Y	557	363	1			373
									613	9									
09	3915	X	3915	-0-		-0-		-0-	614	1	2635	2	Y	605	853	1			125
									666	9									
10	3342	X	3342	-0-		-0-		-0-	548	1	2138	2	Y	596	470	1			251
									656	9									
11	3120	X	2107	-0-		-1013		-0-	392	1	1002	2	Y	648	703	1			196
									713	9									
12	3224	X	1908	-0-		-1316		-0-	167	1	1051	2	Y	627	718	1	2	8	103
									690	9									

TOTAL GAS PROD: 37,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	12	1	7181	2	Y	1374	1370	0	2	8	11
							7	4	1511	9							
02	7728	X	7195	-0-	-533	-0-	10	1	5967	2	Y	1104	1094	0	1	8	20
							4	4	1214	9							
03	8556	X	7868	-0-	-688	-0-	12	1	6494	2	Y	1235	1219	0	25	1	10
							3	4	1359	9			1	8			
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	9	1	7132	2	Y	1220	1217	0	1	8	12
							10	4	1342	9							
05	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	7	1	6045	2	Y	998	996	0	1	8	13
							17	4	1098	9							
06	8280	X	6628	-0-	-1652	-0-	9	1	5474	2	Y	1031	1035	0	1	8	8
							11	4	1134	9							
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	10	1	5529	2	Y	1097	1055	0	45	1	5
							5	4	1207	9							
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	8	1	5561	2	Y	1104	1106	0			3
							1214	9									
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	9	1	5556	2	Y	1121	1119	0			5
							1233	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	11	1	5102	2	Y	977	976	0	1	8	5
							1075	9									
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	11	1	5277	2	Y	1024	1026	0			3
							2	4	1126	9							
*12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	10	1	5251	2	Y	975	974	0	1	8	3
							1	4	1073	9							

TOTAL GAS PROD: 85,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,260

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1705	-0-	-62	-0-	338	1	864	2	Y	455	454	0	1	8	4
							2	4	501	9							
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	364	1	1475	2	Y	536	530	0	1	8	9
							2	4	590	9							
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	424	1	1539	2	Y	531	524	0	11	1	5
							1	4	584	9							
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	449	1	1056	2	Y	399	399	0			5
							3	4	439	9							
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	420	1	1585	2	Y	409	408	0			6
							7	4	450	9							
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	Y	432	434	0			4
							5	4	475	9							
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	431	1	1612	2	Y	432	416	0	18	1	2
							2	4	475	9							
08	3100	N	3271	-0-	171	171	485	1	2404	2	Y	347	348	0			1
							382	9									
09	2369	N	2198	-0-	-171	-0-	422	1	1222	2	Y	504	504	0			1
							554	9									
10	3100	N	4674	-0-	1574	1574	546	1	3669	2	Y	417	416	0			2
							459	9									
11	5748	X	4174	-0-	-1574	-0-	530	1	3122	2	Y	474	476	0			-0-
							1	4	521	9							
*12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	547	1	4545	2	Y	477	476	0			1
							1	4	525	9							

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,413

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	6634	X	5090	-0-	-1544	-0-	497	1	3385	2	Y	1098	1007	0	1	8	458
							1208	9									
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	591	1	4200	2	Y	1169	1224	0	1	8	402
							1286	9									
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	625	1	4734	2	Y	1410	290	0	974	1	548
							1551	9									
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	574	1	4474	2	Y	1066	6	0	1398	1	210
							1173	9									
05	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	510	1	3712	2	Y	1044	1071	1			183
							1148	9									
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	493	1	3716	2	Y	1158	999	1			342
							1274	9									
07	5487	X	5471	-0-	-16	-0-	478	1	3759	2	Y	1122	1240	1			224
							1234	9									
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	667	1	4192	2	Y	1080	1066	1			238
							1188	9									
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	646	1	4097	2	Y	1082	1066	1			254
							1190	9									
10	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	624	1	3543	2	Y	1050	1012	1			292
							1155	9									
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	608	1	4520	2	Y	1165	1234	1			223
							1282	9									
*12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	268	1	4783	2	Y	1027	1088	1			162
							1130	9									

TOTAL GAS PROD: 70,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,471

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	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	14	1	6623	2	Y	1660	1654	0	2	8	11
							9	4	1826	9							
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	15	1	7244	2	Y	1785	1768	0	2	8	26
							7	4	1964	9							
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	16	1	8046	2	Y	1653	1632	0	34	1	12
							3	4	1818	9			1	8			
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	11	1	6909	2	Y	1513	1510	0	1	8	14
							13	4	1664	9							
05	10230	X	9128	-0-	-1102	-0-	10	1	7623	2	Y	1338	1334	0	1	8	17
							23	4	1472	9							
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	11	1	8449	2	Y	1320	1324	0	1	8	12
							15	4	1452	9							
07	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	11	1	8102	2	Y	1315	1267	0	54	1	6
							7	4	1447	9							
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9	1	7980	2	Y	1248	1251	0			3
							1373	9									
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	10	1	7123	2	Y	1164	1163	0			4
							1280	9									
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	10	1	7067	2	Y	884	884	0			4
							972	9									
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	11	1	6700	2	Y	1014	1016	0			2
							2	4	1115	9							
*12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	10	1	6163	2	Y	986	984	0	1	8	3
							1	4	1085	9							

TOTAL GAS PROD: 105,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,880

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	494	1	1149	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	9							
02	2436	X	349	-0-	-2087	-0-	349	1			Y	-0-	6	0			-0-
03	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	623	1	1685	2	Y	289	281	0	6	1	2
							1	4	318	9							
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	535	1	2282	2	Y	569	566	0			5
							5	4	626	9							
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	523	1	967	2	Y	268	270	0			3
							5	4	295	9							
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	1920	2	Y	466	465	0			4
							5	4	513	9							
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	543	1	2476	2	Y	603	581	0	25	1	1
							3	4	663	9							
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	469	1	1912	2	Y	540	541	0			-0-
							594	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	404	1	2082	2	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
10	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	321	1	1523	2	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
11	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	355	1	1385	2	Y	341	341	0			-0-
							1	4	375	9							
*12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	538	1	1969	2	Y	475	475	0			-0-
							1	4	523	9							

TOTAL GAS PROD: 30,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,832

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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	291	1	3946	2	Y	652	650	0	1	8	5
							3	4	717	9							
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	296	1	4238	2	Y	593	588	0	1	8	9
							2	4	652	9							
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	320	1	4381	2	Y	635	626	0	13	1	5
							1	4	699	9							
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	325	1	4242	2	Y	637	635	0			7
							5	4	701	9							
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	287	1	3997	2	Y	473	473	0			7
							9	4	520	9							
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	313	1	4277	2	Y	1095	1091	0	1	8	10
							12	4	1205	9							
07	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	286	1	2787	2	Y	457	445	0	19	1	3
							2	4	503	9							
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	338	1	4352	2	Y	618	619	0			2
							680	9									
09	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	326	1	3286	2	Y	475	474	0			3
							523	9									
10	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	330	1	3290	2	Y	464	463	0			4
							510	9									
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	326	1	3838	2	Y	613	614	0			3
							1	4	674	9							
12	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	330	1	3370	2	Y	513	513	0			3
							1	4	564	9							

TOTAL GAS PROD: 57,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,225

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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	Y	475	474	0	1	8	9
							2	4	523	9							
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	Y	526	521	0	1	8	13
							2	4	579	9							
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	2	1	1145	2	Y	266	267	0	5	1	7
							1	4	293	9							
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	1734	2	Y	513	510	0			10
							4	4	564	9							
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	2	Y	484	482	0			12
							8	4	532	9							
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	5	1	2307	2	Y	577	578	0			11
							6	4	635	9							
07	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	5	1	1471	2	Y	504	486	0	21	1	8
							2	4	554	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	4	1	1774	2	Y	541	542	0			7
							595	9									
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	1645	2	Y	527	526	0			8
							580	9									
10	3100	N	3763	-0-	663	663	7	1	3092	2	Y	604	602	0			10
							664	9									
11	3000	N	3993	-0-	993	1656	6	1	3335	2	Y	592	593	0			9
							1	4	651	9							
*12	3100	N	3283	-0-	183	1839	5	1	2660	2	Y	561	560	0			10
							1	4	617	9							

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,170

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	450	1	4797	2	Y	824	818	0	1	8	11
							4	4	906	9							
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	358	1	3664	2	Y	465	463	0			13
							2	4	512	9							
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	368	1	3653	2	Y	516	508	0	11	1	10
							1	4	568	9							
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	416	1	4212	2	Y	657	654	0			13
							5	4	723	9							
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	356	1	3562	2	Y	825	820	0	1	8	17
							14	4	908	9							
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	307	1	3157	2	Y	764	767	0			14
							8	4	840	9							
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	355	1	3938	2	Y	797	767	0	33	1	11
							4	4	877	9							
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	397	1	4593	2	Y	758	760	0			9
							834	9									
09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	382	1	3508	2	Y	553	553	0			9
							608	9									
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	436	1	4336	2	Y	689	687	0			11
							758	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	407	1	4455	2	Y	-0-	10	0			1
*12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	465	1	4837	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 60,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5596	-0-		-945		-0-	411	1	3774	2	Y	1276	1274	0	2	8	7
									7	4	1404	9							
02	5908	X	4639	-0-		-1269		-0-	438	1	2862	2	Y	1213	1202	0	1	8	17
									5	4	1334	9							
03	6579	X	6579	-0-		-0-		-0-	605	1	4412	2	Y	1417	1396	0	29	1	8
									3	4	1559	9			1	8			
04	7480	X	7480	-0-		-0-		-0-	484	1	5445	2	Y	1400	1397	0	1	8	10
									11	4	1540	9							
05	5766	X	4059	-0-		-1707		-0-	491	1	2783	2	Y	703	706	0	1	8	6
									12	4	773	9							
06	9131	X	9131	-0-		-0-		-0-	575	1	6684	2	Y	1685	1679	0	1	8	11
									18	4	1854	9							
07	8600	X	8600	-0-		-0-		-0-	575	1	6316	2	Y	1546	1490	0	64	1	3
									8	4	1701	9							
08	8905	X	8905	-0-		-0-		-0-	646	1	6799	2	Y	1327	1330	0			-0-
									1460	9									
09	9119	X	9119	-0-		-0-		-0-	626	1	6987	2	Y	1369	1367	0			2
									1506	9									
10	8875	X	8875	-0-		-0-		-0-	627	1	6982	2	Y	1151	1150	0	1	8	2
									1266	9									
11	8403	X	8403	-0-		-0-		-0-	661	1	6683	2	Y	961	963	0			-0-
									2	4	1057	9							
12	5332	X	2357	-0-		-2975		-0-	480	1	1320	2	Y	505	505	0			-0-
									1	4	556	9							

TOTAL GAS PROD: 83,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,553

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	49290	-0-		-0-		-0-	298	1	45407	2	Y	3259	3292	1	5	8	257
									3585	9									
02	43843	X	43843	-0-		-0-		-0-	262	1	40231	2	Y	3045	3004	1	2	8	296
									3350	9									
03	42400	X	42400	-0-		-0-		-0-	262	1	39290	2	Y	2589	2678	1	1	8	206
									2848	9									
04	41294	X	41294	-0-		-0-		-0-	198	1	38422	2	Y	2431	2511	1	2	8	124
									2674	9									
05	40499	X	40499	-0-		-0-		-0-	211	1	37916	2	Y	2156	2115	1	4	8	161
									2372	9									
06	38202	X	38202	-0-		-0-		-0-	204	1	35901	2	Y	1906	1865	1	1	8	201
									2097	9									
07	39711	X	37791	-0-		-1920		-0-	205	1	35448	2	Y	1944	1872	1			273
									2138	9									
08	39711	X	35092	-0-		-4619		-0-	197	1	32960	2	Y	1759	1836	1	5	8	191
									1935	9									
09	38430	X	33803	-0-		-4627		-0-	195	1	31604	2	Y	1822	1943	1			70
									2004	9									
10	39711	X	34076	-0-		-5635		-0-	101	1	31843	2	Y	1938	1839	1			169
									2132	9									
11	38190	X	32523	-0-		-5667		-0-	98	1	30487	2	Y	1762	1859	1			72
									1938	9									
12	37789	X	32044	-0-		-5745		-0-	96	1	29905	2	Y	1857	1827	1			102
									2043	9									

TOTAL GAS PROD: 460,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,468

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	34139	-0-	-1449	-0-	128	1	31302	2	Y	2463	2572	1	3	8	61
							2709	9									
02	32144	X	28784	-0-	-3360	-0-	113	1	26450	2	Y	2019	1905	1	1	8	174
							2221	9									
03	35588	X	31031	-0-	-4557	-0-	126	1	28540	2	Y	2150	2096	1	4	8	224
							2365	9									
04	33030	X	27960	-0-	-5070	-0-	118	1	25668	2	Y	1976	2065	1			135
							2174	9									
05	34131	X	29988	-0-	-4143	-0-	127	1	27600	2	Y	2055	1981	1	2	8	207
							2261	9									
06	33030	X	27413	-0-	-5617	-0-	120	1	25360	2	Y	1757	1778	1			186
							1933	9									
07	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	125	1	26073	2	Y	1823	1879	1			130
							2005	9									
08	30196	X	30196	-0-	-0-	-0-	132	1	27926	2	Y	1944	1900	1	1	8	173
							2138	9									
09	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	124	1	25958	2	Y	1728	1807	1			94
							1901	9									
10	27807	X	27796	-0-	-11	-0-	128	1	25752	2	Y	1742	1744	1			92
							1916	9									
11	26910	X	26084	-0-	-826	-0-	123	1	24101	2	Y	1691	1729	1			54
							1860	9									
12	27807	X	26344	-0-	-1463	-0-	128	1	24383	2	Y	1666	1590	1			130
							1833	9									

TOTAL GAS PROD: 345,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,014

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11130	-0-	-2138	-0-	70	1	10576	2	Y	440	441	1			31
							484	9									
02	12012	X	9785	-0-	-2227	-0-	61	1	9308	2	Y	378	375	1			34
							416	9									
03	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	107	1	16207	2	Y	1485	1411	1			108
							1634	9									
04	55206	X	55206	-0-	-0-	-0-	261	1	50791	2	Y	3776	3696	1	3	8	185
							4154	9									
05	48324	X	48324	-0-	-0-	-0-	248	1	44767	2	Y	3008	2959	1	6	8	228
							3309	9									
06	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	234	1	41230	2	Y	2677	2619	1	1	8	285
							2945	9									
07	46810	X	45112	-0-	-1698	-0-	243	1	42039	2	Y	2573	2493	1	1	8	364
							2830	9									
08	46810	X	44068	-0-	-2742	-0-	246	1	41283	2	Y	2308	2415	1	8	8	249
							2539	9									
09	45300	X	40950	-0-	-4350	-0-	235	1	38265	2	Y	2227	2392	1			84
							2450	9									
10	46810	X	40582	-0-	-6228	-0-	121	1	38060	2	Y	2183	2079	1	1	8	187
							2401	9									
11	44400	X	38447	-0-	-5953	-0-	116	1	36029	2	Y	2093	2198	1			82
							2302	9									
12	45105	X	39628	-0-	-5477	-0-	120	1	37302	2	Y	2005	1979	1	1	8	107
							2206	9									

TOTAL GAS PROD: 435,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31810	X	31810	-0-	-0-	-0-	209 2707	1 9	28894	2	Y	2461	2510	1			232
02	28476	X	27973	-0-	-503	-0-	185 2355	1 9	25433	2	Y	2141	2089	1			284
03	31527	X	30082	-0-	-1445	-0-	205 2452	1 9	27425	2	Y	2229	2250	1			263
04	30510	X	28995	-0-	-1515	-0-	199 2468	1 9	26328	2	Y	2244	2257	1	4	8	246
05	31527	X	28718	-0-	-2809	-0-	205 2126	1 9	26387	2	Y	1933	1822	1	1	8	356
06	30510	X	27809	-0-	-2701	-0-	198 2228	1 9	25383	2	Y	2025	2018	1			363
07	28520	X	27751	-0-	-769	-0-	204 2114	1 9	25433	2	Y	1922	2010	1			275
08	28520	X	27214	-0-	-1306	-0-	205 2105	1 9	24904	2	Y	1914	2026	1	2	8	161
09	27600	X	25285	-0-	-2315	-0-	199 1935	1 9	23151	2	Y	1759	1781	1			139
10	28520	X	25274	-0-	-3246	-0-	206 2094	1 9	22974	2	Y	1904	1969	1			74
11	27600	X	24882	-0-	-2718	-0-	199 2030	1 9	22653	2	Y	1845	1778	1			141
12	27745	X	24675	-0-	-3070	-0-	205 2199	1 9	22271	2	Y	1999	1951	1	1	8	188

TOTAL GAS PROD: 330,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,376

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37727	X	37707	-0-	-20	-0-	144 2526	1 9	35037	2	Y	2296	2404	1	1	8	76
02	34076	X	32079	-0-	-1997	-0-	129 2053	1 9	29897	2	Y	1866	1760	1			182
03	37727	X	34449	-0-	-3278	-0-	142 2206	1 9	32101	2	Y	2005	1952	1	4	8	231
04	36510	X	32485	-0-	-4025	-0-	139 2114	1 9	30232	2	Y	1922	1999	1			154
05	37727	X	33488	-0-	-4239	-0-	144 2114	1 9	31230	2	Y	1922	1857	1			219
06	36480	X	31360	-0-	-5120	-0-	139 1927	1 9	29294	2	Y	1752	1761	1			210
07	35526	X	31947	-0-	-3579	-0-	144 2021	1 9	29782	2	Y	1837	1891	1			156
08	34441	X	31799	-0-	-2642	-0-	141 2016	1 9	29642	2	Y	1833	1799	1	1	8	189
09	32490	X	29383	-0-	-3107	-0-	132 1834	1 9	27417	2	Y	1667	1740	1			116
10	33480	X	29580	-0-	-3900	-0-	137 1879	1 9	27564	2	Y	1708	1709	1			115
11	31350	X	28066	-0-	-3284	-0-	133 1844	1 9	26089	2	Y	1676	1712	1			79
12	31961	X	27586	-0-	-4375	-0-	135 1807	1 9	25644	2	Y	1643	1568	1			154

TOTAL GAS PROD: 379,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,127

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	33910	-0-	-810	-0-	204 2584	1 9	31122	2	Y	2349	2360	1	3	8	183
02	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	192 2472	1 9	29405	2	Y	2247	2211	1	1	8	218
03	34968	X	33991	-0-	-977	-0-	210 2218	1 9	31563	2	Y	2016	2072	1	1	8	161
04	33840	X	32559	-0-	-1281	-0-	156 2067	1 9	30336	2	Y	1879	1940	1	1	8	99
05	35495	X	32201	-0-	-3294	-0-	166 2036	1 9	29999	2	Y	1851	1806	1	3	8	141
06	34350	X	31065	-0-	-3285	-0-	164 1929	1 9	28972	2	Y	1754	1705	1			190
07	32692	X	32692	-0-	-0-	-0-	177 1975	1 9	30540	2	Y	1795	1727	1			258
08	32612	X	31326	-0-	-1286	-0-	175 1857	1 9	29294	2	Y	1688	1754	1	5	8	187
09	31560	X	29272	-0-	-2288	-0-	167 1885	1 9	27220	2	Y	1714	1830	1			71
10	32612	X	29291	-0-	-3321	-0-	87 1936	1 9	27268	2	Y	1760	1673	1			158
11	31560	X	28451	-0-	-3109	-0-	85 1956	1 9	26410	2	Y	1778	1859	1			77
12	32612	X	31481	-0-	-1131	-0-	94 2094	1 9	29293	2	Y	1904	1871	1	1	8	109

TOTAL GAS PROD: 378,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,735

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39293	X	39293	-0-	-0-	-0-	242 2360	1 9	36691	2	Y	2145	2173	1	3	8	176
02	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	220 1910	1 9	33550	2	Y	1736	1734	1	1	8	177
03	37711	X	37711	-0-	-0-	-0-	235 2229	1 9	35247	2	Y	2026	2039	1			164
04	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	173 2206	1 9	33540	2	Y	2005	2059	1	1	8	109
05	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	189 2188	1 9	34000	2	Y	1989	1938	1	3	8	157
06	34925	X	34925	-0-	-0-	-0-	186 2066	1 9	32673	2	Y	1878	1826	1			209
07	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	189 2156	1 9	32768	2	Y	1960	1882	1			287
08	34999	X	34945	-0-	-54	-0-	196 1916	1 9	32833	2	Y	1742	1822	1	5	8	202
09	33870	X	33244	-0-	-626	-0-	191 2064	1 9	30989	2	Y	1876	1993	1			85
10	34999	X	33265	-0-	-1734	-0-	99 2052	1 9	31114	2	Y	1865	1775	1			175
11	33870	X	31715	-0-	-2155	-0-	96 1967	1 9	29652	2	Y	1788	1877	1			86
12	34999	X	32597	-0-	-2402	-0-	98 2001	1 9	30498	2	Y	1819	1792	1			113

TOTAL GAS PROD: 420,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	30113	-0-		-1507		-0-	196	1	27190	2	Y	2479	2541	1	1	8	248
									2727	9									
02	28560	X	27638	-0-		-922		-0-	180	1	24975	2	Y	2257	2193	1	1	8	311
									2483	9									
03	31620	X	29901	-0-		-1719		-0-	200	1	27047	2	Y	2413	2426	1			298
									2654	9									
04	30600	X	28417	-0-		-2183		-0-	193	1	25671	2	Y	2321	2346	1	5	8	268
									2553	9									
05	31620	X	28909	-0-		-2711		-0-	200	1	26080	2	Y	2390	2211	1	2	8	445
									2629	9									
06	29610	X	27438	-0-		-2172		-0-	194	1	24897	2	Y	2134	2176	1			403
									2347	9									
07	29047	X	27610	-0-		-1437		-0-	201	1	25104	2	Y	2095	2188	1			310
									2305	9									
08	29047	X	26780	-0-		-2267		-0-	200	1	24329	2	Y	2046	2170	1	3	8	183
									2251	9									
09	28110	X	25011	-0-		-3099		-0-	193	1	22560	2	Y	2053	2064	1			172
									2258	9									
10	28923	X	24680	-0-		-4243		-0-	199	1	22297	2	Y	1985	2068	1			89
									2184	9									
11	27450	X	24274	-0-		-3176		-0-	193	1	21923	2	Y	1962	1889	1			162
									2158	9									
12	27621	X	23998	-0-		-3623		-0-	200	1	21654	2	Y	1949	1914	1			197
									2144	9									

TOTAL GAS PROD: 324,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,084

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	176	-0-		-14859		-0-	3	2	173	9	Y	157	368	1			42
02	13580	X	8168	-0-		-5412		-0-	43	1	6711	2	Y	1285	1090	1			237
									1414	9									
03	15035	X	14359	-0-		-676		-0-	85	1	12852	2	Y	1293	1349	1			181
									1422	9									
04	20256	X	20256	-0-		-0-		-0-	128	1	19042	2	Y	987	965	1			203
									1086	9									
05	20582	X	20582	-0-		-0-		-0-	130	1	19266	2	Y	1078	1119	1			162
									1186	9									
06	19352	X	19352	-0-		-0-		-0-	127	1	18148	2	Y	979	936	1			205
									1077	9									
07	18569	X	15669	-0-		-2900		-0-	112	1	14333	2	Y	1113	1095	1			223
									1224	9									
08	18569	X	15810	-0-		-2759		-0-	106	1	15059	2	Y	586	673	1			136
									645	9									
09	17970	X	3057	-0-		-14913		-0-	22	1	2819	2	Y	196	277	1			55
									216	9									
10	18569	X	4395	-0-		-14174		-0-	33	1	3938	2	Y	385	374	1			66
									424	9									
11	17970	X	2073	-0-		-15897		-0-	14	1	1854	2	Y	186	210	1			42
									205	9									
12	15810	X	2986	-0-		-12824		-0-	20	1	2646	2	Y	291	298	1			35
									320	9									

TOTAL GAS PROD: 126,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,536

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	131 2593	1 9	31863	2	Y	2357	2472	1	2	8	82
02	30772	X	30718	-0-	-54	-0-	122 2208	1 9	28388	2	Y	2007	1891	1	1	8	197
03	34069	X	32898	-0-	-1171	-0-	135 2327	1 9	30436	2	Y	2115	2063	1	5	8	244
04	32970	X	31100	-0-	-1870	-0-	133 2177	1 9	28790	2	Y	1979	2066	1	1	8	156
05	34069	X	30791	-0-	-3278	-0-	132 2152	1 9	28507	2	Y	1956	1892	1	1	8	219
06	32970	X	29574	-0-	-3396	-0-	131 1955	1 9	27488	2	Y	1777	1787	1	1	8	208
07	30003	X	30003	-0-	-0-	-0-	134 2002	1 9	27867	2	Y	1820	1878	1			150
08	29574	X	29355	-0-	-219	-0-	130 1932	1 9	27293	2	Y	1756	1729	1	1	8	176
09	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	134 1884	1 9	28031	2	Y	1713	1777	1			112
10	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	138 1887	1 9	27691	2	Y	1715	1717	1	2	8	108
11	28620	X	28434	-0-	-186	-0-	134 1889	1 9	26411	2	Y	1717	1753	1			72
12	29574	X	28512	-0-	-1062	-0-	140 1881	1 9	26491	2	Y	1710	1631	1	1	8	150

TOTAL GAS PROD: 365,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,622

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	140 1844	1 9	20779	2	Y	1676	1907	1	4	8	179
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	112 1652	1 9	17284	2	Y	1502	1391	1	1	8	289
03	18569	X	17656	-0-	-913	-0-	107 1441	1 9	16108	2	Y	1310	1420	1	1	8	178
04	17970	X	12340	-0-	-5630	-0-	76 941	1 9	11323	2	Y	855	862	1			171
05	18569	X	12139	-0-	-6430	-0-	75 945	1 9	11119	2	Y	859	909	1			121
06	17970	X	11828	-0-	-6142	-0-	75 883	1 9	10870	2	Y	803	765	1			159
07	13950	X	10991	-0-	-2959	-0-	84 365	1 9	10542	2	Y	332	413	1			78
08	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	115 1376	1 9	16598	2	Y	1251	1119	1			210
09	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	130 1375	1 9	16346	2	Y	1250	1250	1			210
10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	141 1222	1 9	16709	2	Y	1111	1145	1			176
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	102 1036	1 9	13413	2	Y	942	960	1			158
*12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	101 1095	1 9	12929	2	Y	995	1062	1			91

TOTAL GAS PROD: 189,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,886

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21794	X	21794	-0-		-0-		-0-	135	1	19983	2	Y	1524	1683	1	1	8	163
									1676	9									
02	15857	X	15857	-0-		-0-		-0-	98	1	14971	2	Y	716	723	1			156
									788	9									
03	19034	X	16466	-0-		-2568		-0-	100	1	15066	2	Y	1182	1181	1			157
									1300	9									
04	18420	X	13673	-0-		-4747		-0-	80	1	12027	2	Y	1424	1309	1	1	8	271
									1566	9									
05	19034	X	15049	-0-		-3985		-0-	90	1	13415	2	Y	1404	1469	1	2	8	204
									1544	9									
06	18420	X	14121	-0-		-4299		-0-	87	1	12614	2	Y	1291	1231	1			264
									1420	9									
07	13857	X	13857	-0-		-0-		-0-	105	1	13198	2	Y	504	639	1			129
									554	9									
08	13113	X	11933	-0-		-1180		-0-	72	1	10583	2	Y	1162	1083	1			208
									1278	9									
09	20385	X	20385	-0-		-0-		-0-	153	1	19085	2	Y	1043	1066	1			185
									1147	9									
10	20638	X	20638	-0-		-0-		-0-	160	1	19042	2	Y	1305	1287	1			203
									1436	9									
11	20963	X	20963	-0-		-0-		-0-	149	1	19476	2	Y	1216	1214	1			205
									1338	9									
*12	21023	X	21023	-0-		-0-		-0-	152	1	19412	2	Y	1326	1403	1	1	8	127
									1459	9									

TOTAL GAS PROD: 205,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,097

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20756	X	20756	-0-		-0-		-0-	128	1	18903	2	Y	1568	1813	1	3	8	162
									1725	9									
02	18618	X	18618	-0-		-0-		-0-	111	1	16983	2	Y	1385	1286	1			261
									1524	9									
03	18287	X	18287	-0-		-0-		-0-	111	1	16718	2	Y	1325	1412	1			174
									1458	9									
04	17266	X	17266	-0-		-0-		-0-	106	1	15871	2	Y	1172	1124	1			222
									1289	9									
05	17423	X	17423	-0-		-0-		-0-	108	1	15949	2	Y	1242	1293	1	1	8	170
									1366	9									
06	16350	X	15870	-0-		-480		-0-	101	1	14514	2	Y	1141	1089	1			222
									1255	9									
07	16833	X	14453	-0-		-2380		-0-	102	1	13006	2	Y	1223	1214	1			231
									1345	9									
08	17066	X	17066	-0-		-0-		-0-	110	1	15766	2	Y	1082	1111	1			202
									1190	9									
09	16290	X	11608	-0-		-4682		-0-	85	1	10665	2	Y	780	848	1			134
									858	9									
10	16833	X	9029	-0-		-7804		-0-	69	1	8225	2	Y	668	703	1			99
									735	9									
11	17800	X	17800	-0-		-0-		-0-	125	1	16334	2	Y	1219	1139	1			179
									1341	9									
*12	18175	X	18175	-0-		-0-		-0-	130	1	16642	2	Y	1275	1345	1			109
									1403	9									

TOTAL GAS PROD: 196,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,080

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	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
02	26348	X	8500	-0-	-17848	-0-	48	1	7738	2	Y	649	537	1			112
							714	9									
03	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	149	1	26624	2	Y	2163	2024	1			251
							2379	9									
04	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-	146	1	25301	2	Y	1848	1787	1	1	8	311
							2033	9									
05	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	150	1	25543	2	Y	1609	1704	1			216
							1770	9									
06	28200	X	25054	-0-	-3146	-0-	142	1	23454	2	Y	1325	1220	1			321
							1458	9									
07	27900	X	24994	-0-	-2906	-0-	143	1	23315	2	Y	1396	1422	1			295
							1536	9									
08	27900	X	24589	-0-	-3311	-0-	147	1	22891	2	Y	1410	1374	1			331
							1551	9									
09	27000	X	22741	-0-	-4259	-0-	145	1	21202	2	Y	1267	1450	1			148
							1394	9									
10	27466	X	22946	-0-	-4520	-0-	153	1	21317	2	Y	1342	1241	1			249
							1476	9									
11	25050	X	21554	-0-	-3496	-0-	150	1	19796	2	Y	1462	1559	1			152
							1608	9									
12	24986	X	22968	-0-	-2018	-0-	156	1	21445	2	Y	1243	1194	1			201
							1367	9									

TOTAL GAS PROD: 257,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,714

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11259	-0-	-1172	-0-	196	1	10192	2	Y	792	782	1			122
							871	9									
02	11228	X	9933	-0-	-1295	-0-	171	1	9021	2	Y	674	666	1			130
							741	9									
03	12431	X	12000	-0-	-431	-0-	201	1	10868	2	Y	846	824	1			152
							931	9									
04	11190	X	10617	-0-	-573	-0-	174	1	9475	2	Y	880	791	1			241
							968	9									
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	189	1	10668	2	Y	837	931	1			147
							921	9									
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	198	1	11665	2	Y	800	842	1			105
							880	9									
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	196	1	10444	2	Y	665	663	1			107
							732	9									
08	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	200	1	10376	2	Y	667	701	1			73
							734	9									
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	195	1	9636	2	Y	697	675	1			95
							767	9									
10	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	205	1	9927	2	Y	761	688	1			168
							837	9									
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	209	1	9929	2	Y	816	905	1			79
							898	9									
*12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	215	1	9899	2	Y	752	758	1			73
							827	9									

TOTAL GAS PROD: 134,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17013	-0-	-1525	-0-	371 1411	1 9	15231	2	Y	1283	1374	1	1	8	109
02	16744	X	13600	-0-	-3144	-0-	309 1101	1 9	12190	2	Y	1001	965	1	1	8	144
03	18538	X	16817	-0-	-1721	-0-	361 1415	1 9	15041	2	Y	1286	1294	1			136
04	17940	X	14619	-0-	-3321	-0-	353 1134	1 9	13132	2	Y	1031	1026	1			141
05	18290	X	9911	-0-	-8379	-0-	273 776	1 9	8862	2	Y	705	751	1			95
06	16470	X	9686	-0-	-6784	-0-	252 996	1 9	8438	2	Y	905	833	1	1	8	166
07	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	586 1967	1 9	24422	2	Y	1788	1731	1	1	8	222
08	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	621 1630	1 9	22993	2	Y	1482	1507	1	2	8	195
09	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	606 1533	1 9	21163	2	Y	1394	1412	1			177
10	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	274 1539	1 9	21186	2	Y	1399	1369	1			207
11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291 1561	1 9	21002	2	Y	1419	1445	1			181
*12	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	293 1525	1 9	20099	2	Y	1386	1367	1			200

TOTAL GAS PROD: 224,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,079

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12224	-0-	-331	-0-	207 1069	1 9	10948	2	Y	972	961	1			145
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	192 1023	1 9	10377	2	Y	930	903	1			172
03	12555	X	12306	-0-	-249	-0-	205 975	1 9	11126	2	Y	886	896	1			162
04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	211 1055	1 9	11475	2	Y	959	862	1			259
05	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	217 1032	1 9	12218	2	Y	938	1036	1			161
06	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	210 865	1 9	12324	2	Y	786	845	1			102
07	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	233 871	1 9	12424	2	Y	792	773	1			121
08	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	230 774	1 9	11907	2	Y	704	749	1			76
09	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	222 788	1 9	10970	2	Y	716	695	1			97
10	12307	X	11994	-0-	-313	-0-	226 837	1 9	10931	2	Y	761	691	1			167
11	11910	X	11401	-0-	-509	-0-	217 861	1 9	10323	2	Y	783	875	1			75
12	12307	X	11394	-0-	-913	-0-	225 815	1 9	10354	2	Y	741	745	1			71

TOTAL GAS PROD: 148,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,968

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13281	-0-	-3242	-0-	124	1	12167	2	Y	900	898	1	3	8	112
							990	9									
02	14560	X	10435	-0-	-4125	-0-	101	1	9576	2	Y	689	722	1			79
							758	9									
03	13919	X	12178	-0-	-1741	-0-	120	1	11213	2	Y	768	743	1	10	8	94
							845	9									
04	13470	X	10847	-0-	-2623	-0-	108	1	9912	2	Y	752	725	1	2	8	119
							827	9									
05	13919	X	11452	-0-	-2467	-0-	113	1	10504	2	Y	759	811	1	1	8	66
							835	9									
06	12840	X	10581	-0-	-2259	-0-	108	1	9730	2	Y	675	663	1	1	8	77
							743	9									
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	122	1	10838	2	Y	821	740	1			158
							903	9									
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	115	1	9527	2	Y	644	646	1			156
							708	9									
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112	1	9311	2	Y	649	689	1			116
							714	9									
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	120	1	9703	2	Y	717	670	1			163
							789	9									
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	98	1	7444	2	Y	563	686	1			40
							619	9									
*12	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	119	1	9453	2	Y	677	649	1			68
							745	9									

TOTAL GAS PROD: 130,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,614

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	20543	-0-	-4536	-0-	195	1	18962	2	Y	1260	1281	1	3	8	149
							1386	9									
02	22344	X	19141	-0-	-3203	-0-	186	1	17648	2	Y	1188	1215	1			122
							1307	9									
03	23467	X	19470	-0-	-3997	-0-	195	1	18130	2	Y	1041	1030	1	15	8	118
							1145	9									
04	22590	X	19640	-0-	-2950	-0-	195	1	17969	2	Y	1342	1261	1	3	8	196
							1476	9									
05	23343	X	19827	-0-	-3516	-0-	197	1	18231	2	Y	1272	1367	1	1	8	100
							1399	9									
06	20520	X	18477	-0-	-2043	-0-	190	1	17007	2	Y	1164	1142	1	1	8	121
							1280	9									
07	19344	X	18561	-0-	-783	-0-	192	1	17024	2	Y	1223	1117	1			227
							1345	9									
08	19344	X	18760	-0-	-584	-0-	208	1	17284	2	Y	1153	1122	1			258
							1268	9									
09	18720	X	17497	-0-	-1223	-0-	195	1	16112	2	Y	1082	1157	1			183
							1190	9									
10	19344	X	17604	-0-	-1740	-0-	200	1	16190	2	Y	1104	1044	1			243
							1214	9									
11	18480	X	17441	-0-	-1039	-0-	211	1	16009	2	Y	1110	1287	1			66
							1221	9									
12	18755	X	18320	-0-	-435	-0-	212	1	16818	2	Y	1173	1130	1	1	8	108
							1290	9									

TOTAL GAS PROD: 225,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	23768	-0-	-753	-0-	142 2015	1 9	21611	2	Y	1832	2148	1	1	8	255
02	22148	X	21782	-0-	-366	-0-	124 1696	1 9	19962	2	Y	1542	1480	1			317
03	24521	X	21013	-0-	-3508	-0-	107 1679	1 9	19227	2	Y	1526	1632	1			211
04	23730	X	19275	-0-	-4455	-0-	102 1469	1 9	17704	2	Y	1335	1310	1			236
05	24490	X	19997	-0-	-4493	-0-	107 1547	1 9	18343	2	Y	1406	1449	1			193
06	23340	X	19978	-0-	-3362	-0-	108 1767	1 9	18103	2	Y	1606	1417	1	1	8	381
07	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	120 1685	1 9	19676	2	Y	1532	1577	1			336
08	20181	X	19323	-0-	-858	-0-	116 1227	1 9	17980	2	Y	1115	1161	1			290
09	19530	X	17817	-0-	-1713	-0-	110 1434	1 9	16273	2	Y	1304	1437	1			157
10	20181	X	17706	-0-	-2475	-0-	114 1418	1 9	16174	2	Y	1289	1195	1			251
11	19530	X	15759	-0-	-3771	-0-	109 1157	1 9	14493	2	Y	1052	1178	1			125
12	20181	X	17303	-0-	-2878	-0-	115 1397	1 9	15791	2	Y	1270	1185	1			210

TOTAL GAS PROD: 235,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,809

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43973	X	43973	-0-	-0-	-0-	261 3781	1 9	39931	2	Y	3437	3909	1	1	8	444
02	34062	X	34062	-0-	-0-	-0-	192 2735	1 9	31135	2	Y	2486	2430	1	1	8	499
03	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	147 2485	1 9	26349	2	Y	2259	2461	1			297
04	26828	X	26828	-0-	-0-	-0-	142 2086	1 9	24600	2	Y	1896	1874	1	1	8	318
05	27446	X	27446	-0-	-0-	-0-	146 2214	1 9	25086	2	Y	2013	2076	1	1	8	254
06	25440	X	25321	-0-	-119	-0-	140 1841	1 9	23340	2	Y	1674	1534	1	1	8	393
07	28923	X	24922	-0-	-4001	-0-	140 1794	1 9	22988	2	Y	1631	1684	1			340
08	28923	X	23947	-0-	-4976	-0-	140 1800	1 9	22007	2	Y	1636	1599	1			377
09	26820	X	21638	-0-	-5182	-0-	135 1608	1 9	19895	2	Y	1462	1677	1			162
10	27435	X	21093	-0-	-6342	-0-	136 1673	1 9	19284	2	Y	1521	1410	1	2	8	271
11	25320	X	19344	-0-	-5976	-0-	131 1791	1 9	17422	2	Y	1628	1740	1			159
12	24924	X	19867	-0-	-5057	-0-	132 1563	1 9	18172	2	Y	1421	1362	1	1	8	217

TOTAL GAS PROD: 317,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,064

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	530	1	21773	2	Y	1974	2123	1	1	8	179
							2171	9									
02	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	480	1	18913	2	Y	1454	1413	1	1	8	219
							1599	9									
03	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	449	1	18695	2	Y	1547	1591	1	1	8	174
							1702	9									
04	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	521	1	19313	2	Y	1460	1430	1	1	8	203
							1606	9									
05	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	664	1	21523	2	Y	1552	1547	1	2	8	206
							1707	9									
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	583	1	19376	2	Y	1332	1277	1	2	8	259
							1465	9									
07	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	479	1	19922	2	Y	1434	1500	1			193
							1577	9									
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	444	1	16482	2	Y	1180	1214	1	2	8	157
							1298	9									
09	14070	X	4474	-0-	-9596	-0-	114	1	3997	2	Y	330	436	1			51
							363	9									
10	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	275	1	21431	2	Y	1831	1635	1	1	8	246
							2014	9									
11	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	334	1	24093	2	Y	1666	1701	1			211
							1833	9									
*12	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	343	1	23492	2	Y	1637	1612	1	3	8	233
							1801	9									

TOTAL GAS PROD: 253,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,397

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	Y	455	454	0	1	8	7
							2	4	501	9							
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	2	Y	501	496	0	1	8	11
							2	4	551	9							
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	332	330	0	7	1	6
							1	4	365	9							
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	5	1	1474	2	Y	596	593	0			9
							4	4	656	9							
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	Y	538	537	0			10
							9	4	592	9							
06	3000	N	3194	-0-	194	194	5	1	2542	2	Y	582	583	0			9
							7	4	640	9							
07	2681	X	2487	-0-	-194	-0-	5	1	1855	2	Y	567	547	0	23	1	6
							3	4	624	9							
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	4	1	1664	2	Y	552	554	0			4
							607	9									
09	3180	X	2291	-0-	-889	-0-	4	1	1739	2	Y	498	498	0			4
							548	9									
10	3286	X	1960	-0-	-1326	-0-	5	1	1447	2	Y	462	462	0			4
							508	9									
11	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	5	1	1523	2	Y	504	504	0			4
							1	4	554	9							
12	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	4	1	1452	2	Y	487	487	0			4
							1	4	536	9							

TOTAL GAS PROD: 25,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					182
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	11	108	1			85
03	4278	X	1241	-0-	-3037	-0-	949	2	292	9	Y	265					350
04	3780	X	1221	-0-	-2559	-0-	1008	2	213	9	Y	194	373	1			171
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2108	2	466	9	Y	424	353	1			242
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2839	2	474	9	Y	431	507	1			166
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3975	2	693	9	Y	630	704	1			92
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3824	2	740	9	Y	673	540	1	1	8	224
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3585	2	645	9	Y	586	694	1			116
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4626	2	754	9	Y	685	538	1			263
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4684	2	725	9	Y	659	707	1			215
12	4681	X	606	-0-	-4075	-0-	522	2	84	9	Y	76	191	1			100

TOTAL GAS PROD: 33,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,634

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9052	2	640	9	Y	582	518	1			145
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	8878	2	488	9	Y	444	371	1			218
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	8883	2	824	9	Y	749	868	1			99
04	8880	X	8735	-0-	-145	-0-	8050	2	685	9	Y	623	539	1	1	8	182
05	9176	X	7305	-0-	-1871	-0-	6648	2	657	9	Y	597	539	1			240
06	8880	X	6350	-0-	-2530	-0-	5736	2	614	9	Y	558	561	1	1	8	236
07	8029	X	5980	-0-	-2049	-0-	5220	2	760	9	Y	691	712	1			215
08	8029	X	4570	-0-	-3459	-0-	3901	2	669	9	Y	608	667	1			156
09	7770	X	4458	-0-	-3312	-0-	3789	2	669	9	Y	608	541	1			223
10	7316	X	5962	-0-	-1354	-0-	5096	2	866	9	Y	787	717	1			293
11	6360	X	5657	-0-	-703	-0-	4883	2	774	9	Y	704	889	1			108
*12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	5897	2	575	9	Y	523	518	1			113

TOTAL GAS PROD: 84,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,474

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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2851	2	486	9	N	442	560	1	2	8	128
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1784	2	505	9	N	459	361	1			226
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2515	2	255	9	N	232	363	1			95
04	3240	X	2276	-0-	-964	-0-	1939	2	337	9	N	306	175	1			226
05	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	1637	2	289	9	N	263	361	1			128
06	3240	X	1925	-0-	-1315	-0-	1618	2	307	9	N	279	185	1			222
07	2759	X	2712	-0-	-47	-0-	2292	2	420	9	N	382	364	1			240
08	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	2038	2	314	9	N	285	333	1			192
09	2280	X	1314	-0-	-966	-0-	1114	2	200	9	N	182	168	1			206
10	2697	X	1899	-0-	-798	-0-	1596	2	303	9	N	275	326	1			155
11	2610	X	811	-0-	-1799	-0-	688	2	123	9	N	112	170	1			97
12	2697	X	989	-0-	-1708	-0-	816	2	173	9	N	157	185	1			69

TOTAL GAS PROD: 24,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5108	2	373	9	N	339	457	1			133
02	4872	X	4298	-0-	-574	-0-	3951	2	347	9	N	315	344	1	2	8	102
03	5394	X	4267	-0-	-1127	-0-	3972	2	295	9	N	268	176	1			194
04	5220	X	4245	-0-	-975	-0-	3907	2	338	9	N	307	271	1			230
05	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	4688	2	382	9	N	347	334	1			243
06	5220	X	4569	-0-	-651	-0-	4221	2	348	9	N	316	356	1			203
07	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	4244	2	356	9	N	324	367	1			160
08	5084	X	4037	-0-	-1047	-0-	3689	2	348	9	N	316	357	1			119
09	4920	X	3681	-0-	-1239	-0-	3377	2	304	9	N	276	166	1			229
10	5084	X	4632	-0-	-452	-0-	4279	2	353	9	N	321	341	1			209
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5728	2	316	9	N	287	367	1			129
*12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5465	2	328	9	N	298	358	1			69

TOTAL GAS PROD: 56,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2659	2	340	9	N	309	552	1			264
02	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	2265	2	345	9	N	314	355	1	1	8	222
03	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	2421	2	415	9	N	377	355	1			244
04	3600	X	2319	-0-	-1281	-0-	1977	2	342	9	N	311	352	1			203
05	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	1181	2	100	9	N	91					294
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2598	2	421	9	N	383	534	1			143
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2944	2	407	9	N	370	356	1			157
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2702	2	378	9	N	344	344	1			157
09	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	2358	2	356	9	N	324	346	1			135
10	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	2601	2	340	9	N	309	183	1			261
11	3240	X	1533	-0-	-1707	-0-	1411	2	122	9	N	111	187	1			185
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1					186

TOTAL GAS PROD: 28,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,244

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	479	-0-	-1071	-0-	305	2	174	9	N	158	154	1			152
02	1344	N	489	-0-	-855	-0-	344	2	145	9	N	132	171	1			113
03	1550	N	523	-0-	-1027	-0-	383	2	140	9	N	127	174	1			66
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2195	2	617	9	N	561	543	1			84
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	873	2	338	9	N	307	186	1			205
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1059	2	494	9	N	449	537	1			117
07	1550	N	623	-0-	-927	-0-	367	2	256	9	N	233	183	1			167
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1837	2	623	9	N	566	535	1			198
09	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1082	2	286	9	N	260	360	1			98
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1030	2	275	9	N	250	178	1			170
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1262	2	432	9	N	393	355	1			208
12	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	699	2	312	9	N	284	370	1			122

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,720

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	324	1	104	2	Y	469	467	0	1	8	5
							2	4	516	9							
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	279	1	466	2	Y	470	465	0			10
							2	4	517	9							
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	293	1	266	2	Y	401	397	0	8	1	6
							1	4	441	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	384	1	563	2	Y	303	303	0			6
							3	4	333	9							
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	379	1	798	2	Y	256	256	0			6
							4	4	282	9							
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	102	1	42	2	Y	325	326	0			5
							4	4	358	9							
07	1333	N	431	-0-	-902	-0-	278	1	17	2	Y	123	121	0	5	1	2
							1	4	135	9							
08	1457	N	491	-0-	-966	-0-	355	1	16	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	356	1	30	2	Y	224	223	0			3
							246	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	376	1	27	2	Y	196	197	0			2
							216	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	283	1	118	2	Y	952	950	0			4
							2	4	1047	9							
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	257	1	1188	2	Y	1028	1026	0	1	8	5
							1	4	1131	9							

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,856

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9861	-0-	-2291	-0-	580	1	7716	2	Y	1416	1417	0	2	8	17
							7	4	1558	9							
02	10976	X	9300	-0-	-1676	-0-	606	1	6966	2	Y	1565	1549	0	2	8	31
							6	4	1722	9							
03	12152	X	10716	-0-	-1436	-0-	777	1	8107	2	Y	1663	1640	0	34	1	19
							3	4	1829	9			1	8			
04	11400	X	10620	-0-	-780	-0-	570	1	8118	2	Y	1744	1739	0	1	8	23
							14	4	1918	9							
05	11625	X	5275	-0-	-6350	-0-	521	1	3896	2	Y	768	773	0	1	8	17
							13	4	845	9							
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	508	1	9522	2	Y	1931	1924	0	1	8	23
							21	4	2124	9							
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	415	1	7395	2	Y	1726	1665	0	71	1	12
							9	4	1899	9			1	8			
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	588	1	8721	2	Y	1671	1674	0	1	8	8
							1838	9									
09	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	701	1	8805	2	Y	1628	1625	0	1	8	10
							1791	9									
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	695	1	8481	2	Y	1495	1494	0	1	8	10
							1645	9									
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	631	1	6854	2	Y	1287	1289	0			8
							3	4	1416	9							
12	8339	X	945	-0-	-7394	-0-	258	1	647	2	Y	36	38	0			6
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 110,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,930

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	384	1	2211	2	Y	573	572	0	1	8	11
							3	4	630	9							
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	355	1	2040	2	Y	534	529	0	1	8	15
							2	4	587	9							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	295	1	784	2	Y	479	474	0	10	1	10
							1	4	527	9							
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	445	1	2018	2	Y	539	537	0			12
							4	4	593	9							
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	413	1	2162	2	Y	534	532	0			14
							9	4	587	9							
06	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	694	1	6973	2	Y	719	719	0			14
							8	4	791	9							
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	400	1	2544	2	Y	533	515	0	22	1	10
							2	4	586	9							
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	437	1	2625	2	Y	340	341	0			9
							374	9									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	428	1	3520	2	Y	904	902	0			11
							994	9									
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	392	1	2150	2	Y	526	526	0			11
							579	9									
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	375	1	2423	2	Y	643	645	0			9
							1	4	707	9							
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	414	1	2810	2	Y	1408	1404	0	1	8	12
							2	4	1549	9							

TOTAL GAS PROD: 45,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,732

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	521	1	6494	2	Y	825	833	0	1	8	4
							4	4	908	9							
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	501	1	5654	2	Y	1649	1629	0	2	8	22
							6	4	1814	9							
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	645	1	7758	2	Y	1007	1003	0	21	1	4
							2	4	1108	9			1	8			
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	622	1	6122	2	Y	994	991	0	1	8	6
							8	4	1093	9							
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	603	1	6205	2	Y	891	888	0	1	8	8
							15	4	980	9							
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	659	1	5654	2	Y	727	731	0			4
							7	4	800	9							
07	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	844	1	11673	2	Y	1149	1104	0	47	1	2
							6	4	1264	9							
08	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	972	1	14736	2	Y	480	482	0			-0-
							528	9									
09	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	881	1	13707	2	Y	872	869	0			3
							959	9									
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	614	1	6006	2	Y	901	899	0			5
							991	9									
11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	560	1	5702	2	Y	925	928	0			2
							2	4	1018	9							
12	6510	X	544	-0-	-5966	-0-	292	1	103	2	Y	135	136	0			1
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 109,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,555

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	Y	1055	1055	0	1	8	7
							5	4	1161	9							
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	390	1	3571	2	Y	833	827	0	1	8	12
							3	4	916	9							
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	424	1	3400	2	Y	788	777	0	16	1	7
							2	4	867	9							
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	560	1	6223	2	Y	1149	1144	0	1	8	11
							9	4	1264	9							
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	476	1	4296	2	Y	1011	1008	0	1	8	13
							18	4	1112	9							
06	4200	X	235	-0-	-3965	-0-	72	1	17	2	Y	131	142	0			2
							2	4	144	9							
07	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	409	1	2288	2	Y	556	533	0	23	1	2
							3	4	612	9							
08	4557	X	2995	-0-	-1562	-0-	423	1	2199	2	Y	339	340	0			1
							373	9									
09	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	483	1	2645	2	Y	725	724	0			2
							798	9									
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	651	1	4448	2	Y	1095	1093	0	1	8	3
							1205	9									
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	563	1	4016	2	Y	1158	1160	0			1
							3	4	1274	9							
*12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	495	1	3785	2	Y	1068	1067	0	1	8	1
							1	4	1175	9							

TOTAL GAS PROD: 57,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	1725	2	624	9	N	567	370	1	1	8	369
02	2548	X	2147	-0-	-401	-0-	1741	2	406	9	N	369	665	1			73
03	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1517	2	408	9	N	371	183	1			261
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					261
05	2604	X	43	-0-	-2561	-0-	2	2	41	9	N	37					298
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	12476	2	1095	9	N	995	1085	1			208
07	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	10597	2	792	9	N	720	735	1			193
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8285	2	620	9	N	564	535	1			222
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	5952	2	470	9	N	427	519	1			130
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4465	2	474	9	N	431	340	1			221
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3144	2	339	9	N	308	353	1			176
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1	126	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 55,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

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	3720	X	2625	-0-	-1095	-0-	2320	2	305	9	N	277	162	1	1	8	219
02	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2055	2	243	9	N	221	346	1			94
03	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2384	2	287	9	N	261	170	1			185
04	2850	X	2024	-0-	-826	-0-	1804	2	220	9	N	200	164	1			221
05	2759	X	2300	-0-	-459	-0-	2044	2	256	9	N	233	356	1			98
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3069	2	381	9	N	346	333	1			111
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2954	2	337	9	N	306	356	1			61
08	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	2170	2	257	9	N	234	157	1			138
09	3450	X	1598	-0-	-1852	-0-	1489	2	109	9	N	99	179	1			58
10	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	2828	2	315	9	N	286	172	1			172
11	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2625	2	312	9	N	284	294	1			162
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	2881	2	338	9	N	307	374	1			95

TOTAL GAS PROD: 31,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,054

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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1390	2	235	9	N	214	170	1	1	8	118
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	1269	2	217	9	N	197	170	1			145
03	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1438	2	229	9	N	208	172	1			181
04	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1248	2	227	9	N	206	170	1			217
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1248	2	212	9	N	193	184	1			226
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1234	2	205	9	N	186	185	1			227
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1346	2	213	9	N	194	365	1			56
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1476	2	221	9	N	201	166	1	1	8	90
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1038	2	160	9	N	145	175	1			60
10	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	2	2	1	9	N	1					61
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2640	2	216	9	N	196					257
*12	3100	N	4475	-0-	1375	1375	4139	2	336	9	N	305	364	1			198

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-						Y	-0-					-0-
02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-						Y	-0-					-0-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-		197	1	10643	2	Y	804	782	0	16	1	6
								2	4	884	9							
04	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-		271	1	13914	2	Y	2012	1999	0	1	8	18
								17	4	2213	9							
05	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-		291	1	12708	2	Y	1121	1123	0	1	8	15
								19	4	1233	9							
06	11340	X	4567	-0-	-6773	-0-		68	1	3735	2	Y	687	695	0			7
								8	4	756	9							
07	16957	X	9524	-0-	-7433	-0-		280	1	7863	2	Y	1250	1200	0	51	1	6
								6	4	1375	9							
08	16957	X	6267	-0-	-10690	-0-		183	1	5082	2	Y	911	913	0			4
								1002	9									
09	16410	X	9621	-0-	-6789	-0-		234	1	8540	2	Y	770	770	0			4
								847	9									
10	14260	X	13616	-0-	-644	-0-		336	1	11815	2	Y	1332	1328	0	1	8	7
								1465	9									
11	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-		230	1	10382	2	Y	1293	1296	0			4
								3	4	1422	9							
*12	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-		250	1	8692	2	Y	1178	1176	0	1	8	5
								1	4	1296	9							

TOTAL GAS PROD: 108,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,358

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-		760	1	3214	2	Y	417	446	0	1	8	125
								459	9									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-		696	1	3058	2	Y	427	447	0			105
								470	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-		680	1	3324	2	Y	373	344	0	7	1	127
								410	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-		766	1	2966	2	Y	425	492	0			60
								468	9									
05	2759	X	2408	-0-	-351	-0-		754	1	1388	2	Y	242	88	0			214
								266	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-		728	1	2317	2	Y	375	437	0	1	8	151
								413	9									
07	4681	X	3658	-0-	-1023	-0-		762	1	2477	2	Y	381	308	0	13	1	210
								419	9					1	8			
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-		794	1	3154	2	Y	435	360	0	1	8	284
								479	9									
09	4200	X	4065	-0-	-135	-0-		774	1	2899	2	Y	356	435	0			205
								392	9									
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-		618	1	1313	2	Y	345	488	0			62
								380	9									
11	4290	X	1900	-0-	-2390	-0-		607	1	893	2	Y	364	236	0			190
								400	9									
12	4433	X	3457	-0-	-976	-0-		652	1	2413	2	Y	356	263	0			283
								392	9									

TOTAL GAS PROD: 42,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	324	1	488	2	Y	413	412	0	1	8	8
							2	4	454	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	217	1	628	2	Y	462	458	0			12
							2	4	508	9							
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	271	1	284	2	Y	293	293	0	6	1	6
							1	4	322	9							
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	244	1	402	2	Y	369	368	0			7
							3	4	406	9							
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	205	1	137	2	Y	356	352	0			11
							6	4	392	9							
06	3000	N	16116	-0-	13116	13116	814	1	14895	2	Y	366	368	0			9
							4	4	403	9							
07	3100	N	1188	-0-	-1912	11204	374	1	622	2	Y	174	169	0	7	1	7
							1	4	191	9							
08	3100	N	560	-0-	-2540	8664	342	1	25	2	Y	175	176	0			6
							193	9									
09	10498	X	1834	-0-	-8664	-0-	333	1	1093	2	Y	371	370	0			7
							408	9									
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	317	1	1030	2	Y	630	629	0			8
							693	9									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	357	1	1519	2	Y	1244	1243	0			9
							3	4	1368	9							
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	373	1	1780	2	Y	1146	1145	0	1	8	9
							1	4	1261	9							

TOTAL GAS PROD: 33,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5303	-0-	-1455	-0-	498	1	3727	2	Y	975	977	0	1	8	10
							5	4	1073	9							
02	6972	X	4920	-0-	-2052	-0-	512	1	3408	2	Y	906	897	0	1	8	18
							3	4	997	9							
03	7719	X	6475	-0-	-1244	-0-	443	1	4911	2	Y	1017	1002	0	21	1	11
							2	4	1119	9			1	8			
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	579	1	6006	2	Y	1118	1114	0	1	8	14
							10	4	1230	9							
05	7719	X	6448	-0-	-1271	-0-	481	1	4980	2	Y	883	883	0	1	8	13
							16	4	971	9							
06	6270	X	4852	-0-	-1418	-0-	303	1	3529	2	Y	918	920	0			11
							10	4	1010	9							
07	8091	X	6436	-0-	-1655	-0-	414	1	4804	2	Y	1103	1061	0	45	1	8
							5	4	1213	9							
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	450	1	5148	2	Y	986	988	0			6
							1085	9									
09	7830	X	5259	-0-	-2571	-0-	407	1	4063	2	Y	717	717	0			6
							789	9									
10	6448	X	3101	-0-	-3347	-0-	312	1	2232	2	Y	506	506	0			6
							557	9									
11	6480	X	3055	-0-	-3425	-0-	354	1	2148	2	Y	502	504	0			4
							1	4	552	9							
12	6696	X	2533	-0-	-4163	-0-	228	1	226	2	Y	1888	1882	0	1	8	9
							2	4	2077	9							

TOTAL GAS PROD: 62,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,519

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					-0-
02	224	X	44	-0-	-180	-0-		14	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-		91	1	1026	2	Y	948	923	0	19	1	6
								2	4	1043	9							
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		87	1	184	2	Y	1304	1299	0	1	8	10
								10	4	1434	9							
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-		62	1	2155	2	Y	754	756	0	1	8	7
								12	4	829	9							
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
07	1767	N	674	-0-	-1093	-0-		10	1	72	2	Y	535	511	0	22	1	2
								3	4	589	9							
08	3100	N	3490	-0-	390	390		149	1	1749	2	Y	1447	1447	0			2
								1592	9									
09	3000	N	6508	-0-	3508	3898		224	1	5279	2	Y	914	913	0			3
								1005	9									
10	3100	N	7939	-0-	4839	8737		216	1	6117	2	Y	1460	1457	0	1	8	5
								1606	9									
11	15961	X	7224	-0-	-8737	-0-		214	1	5557	2	Y	1318	1321	0			2
								3	4	1450	9							
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	2	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,682

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4700	-0-	-384	-0-		415	1	3625	2	Y	597	597	0	1	8	10
								3	4	657	9							
02	5964	X	3740	-0-	-2224	-0-		362	1	2800	2	Y	524	520	0	1	8	13
								2	4	576	9							
03	6696	X	4099	-0-	-2597	-0-		334	1	3148	2	Y	560	552	0	11	1	10
								1	4	616	9							
04	6480	X	2896	-0-	-3584	-0-		304	1	1882	2	Y	641	639	0			12
								5	4	705	9							
05	6696	X	2333	-0-	-4363	-0-		321	1	1459	2	Y	495	493	0			14
								8	4	545	9							
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-		514	1	4367	2	Y	1317	1313	0	1	8	17
								15	4	1449	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-		455	1	4044	2	Y	941	910	0	39	1	9
								5	4	1035	9							
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-		459	1	4157	2	Y	833	835	0			7
								916	9									
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-		449	1	3981	2	Y	1020	1019	0			8
								1122	9									
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-		486	1	4122	2	Y	1072	1070	0	1	8	9
								1179	9									
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-		476	1	3788	2	Y	998	1000	0			7
								2	4	1098	9							
*12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-		616	1	2942	2	Y	1104	1102	0	1	8	8
								1	4	1214	9							

TOTAL GAS PROD: 56,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5728	-0-	-38	-0-	497	1	4619	2	Y	554	554	0	1	8	5
							3	4	609	9							
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	427	1	4172	2	Y	563	557	0	1	8	10
							2	4	619	9							
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	473	1	5865	2	Y	651	641	0	13	1	7
							1	4	716	9							
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	448	1	5146	2	Y	774	772	0	1	8	8
							6	4	851	9							
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	520	1	4883	2	Y	653	653	0	1	8	7
							11	4	718	9							
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	500	1	5009	2	Y	709	710	0			6
							8	4	780	9							
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	559	1	5568	2	Y	599	578	0	25	1	2
							3	4	659	9							
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	583	1	6040	2	Y	697	698	0			1
							767	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	603	1	6303	2	Y	1001	999	0			3
							1101	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	555	1	5833	2	Y	1003	1002	0	1	8	3
							1103	9									
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	494	1	5200	2	Y	904	906	0			1
							2	4	994	9							
*12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	496	1	3219	2	Y	463	464	0			-0-
							1	4	509	9							

TOTAL GAS PROD: 77,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,571

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	19034	-0-	-1240	-0-	81	1	17285	2	Y	1516	1636	1			135
							1668	9									
02	18312	X	16700	-0-	-1612	-0-	70	1	15164	2	Y	1333	1290	1			178
							1466	9									
03	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	92	1	19471	2	Y	1635	1669	1			144
							1799	9									
04	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	88	1	18247	2	Y	1468	1482	1			130
							1615	9									
05	20212	X	19479	-0-	-733	-0-	91	1	17807	2	Y	1437	1329	1			238
							1581	9									
06	19620	X	19097	-0-	-523	-0-	89	1	17522	2	Y	1351	1375	1			214
							1486	9									
07	19995	X	18058	-0-	-1937	-0-	82	1	16568	2	Y	1280	1398	1			96
							1408	9									
08	19995	X	17557	-0-	-2438	-0-	76	1	16028	2	Y	1321	1256	1			161
							1453	9									
09	19350	X	11890	-0-	-7460	-0-	63	1	10965	2	Y	784	843	1			102
							862	9									
10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	83	1	20935	2	Y	1577	1506	1	2	8	171
							1735	9									
11	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	91	1	21628	2	Y	1534	1654	1			51
							1687	9									
*12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	93	1	20673	2	Y	1367	1359	1	1	8	58
							1504	9									

TOTAL GAS PROD: 231,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,603

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	18513	-0-	-4241	-0-	80	1	16852	2	Y	1437	1541	1			125
							1581	9									
02	20552	X	16865	-0-	-3687	-0-	71	1	15268	2	Y	1387	1331	1			181
							1526	9									
03	22010	X	18236	-0-	-3774	-0-	79	1	16630	2	Y	1388	1447	1			122
							1527	9									
04	20070	X	17992	-0-	-2078	-0-	80	1	16479	2	Y	1303	1312	1			113
							1433	9									
05	19499	X	17751	-0-	-1748	-0-	84	1	16246	2	Y	1292	1194	1			211
							1421	9									
06	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	84	1	16663	2	Y	1274	1288	1			197
							1401	9									
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	99	1	19979	2	Y	1491	1583	1			105
							1640	9									
08	16616	X	14185	-0-	-2431	-0-	62	1	12942	2	Y	1074	1049	1			130
							1181	9									
09	16080	X	3384	-0-	-12696	-0-	17	1	3012	2	Y	323	407	1			46
							355	9									
10	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	82	1	20622	2	Y	1537	1422	1			161
							1691	9									
11	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	78	1	18572	2	Y	1369	1486	1			44
							1506	9									
*12	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	81	1	18019	2	Y	1209	1203	1			50
							1330	9									

TOTAL GAS PROD: 208,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,084

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	18833	-0-	-914	-0-	80	1	17078	2	Y	1523	1630	1			140
							1675	9									
02	17836	X	16742	-0-	-1094	-0-	70	1	15132	2	Y	1400	1348	1			192
							1540	9									
03	19747	X	17159	-0-	-2588	-0-	74	1	15598	2	Y	1352	1415	1			129
							1487	9									
04	19110	X	17439	-0-	-1671	-0-	76	1	15868	2	Y	1359	1362	1			126
							1495	9									
05	19251	X	17116	-0-	-2135	-0-	80	1	15585	2	Y	1319	1220	1			225
							1451	9									
06	18240	X	17461	-0-	-779	-0-	81	1	15929	2	Y	1319	1331	1			213
							1451	9									
07	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	93	1	18810	2	Y	1561	1655	1			119
							1717	9									
08	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	80	1	16711	2	Y	1343	1292	1			170
							1477	9									
09	15930	X	13155	-0-	-2775	-0-	70	1	12137	2	Y	862	916	1			116
							948	9									
10	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	95	1	23752	2	Y	1600	1534	1			182
							1760	9									
11	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	92	1	21639	2	Y	1433	1560	1			55
							1576	9									
*12	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	94	1	20756	2	Y	1260	1255	1	1	8	59
							1386	9									

TOTAL GAS PROD: 227,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	97	1	20548	2	Y	1821	1945	1			150
							2003	9									
02	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	90	1	19332	2	Y	1819	1740	1			229
							2001	9									
03	22630	X	21568	-0-	-1062	-0-	93	1	19740	2	Y	1577	1671	1			135
							1735	9									
04	21900	X	18057	-0-	-3843	-0-	81	1	16647	2	Y	1208	1243	1			100
							1329	9									
05	22630	X	17085	-0-	-5545	-0-	81	1	15707	2	Y	1179	1092	1			187
							1297	9									
06	21900	X	15123	-0-	-6777	-0-	71	1	14018	2	Y	940	983	1			144
							1034	9									
07	23684	X	10044	-0-	-13640	-0-	45	1	9215	2	Y	713	810	1			47
							784	9									
08	27868	X	27868	-0-	-0-	-0-	123	1	25697	2	Y	1862	1701	1			208
							2048	9									
09	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	159	1	27239	2	Y	1461	1497	1			172
							1607	9									
10	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	86	1	21482	2	Y	1377	1396	1			153
							1515	9									
11	22920	X	19548	-0-	-3372	-0-	76	1	18076	2	Y	1269	1386	1			36
							1396	9									
12	23684	X	19373	-0-	-4311	-0-	81	1	17977	2	Y	1195	1186	1			45
							1315	9									

TOTAL GAS PROD: 244,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,421

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	18755	X	16386	-0-	-2369	-0-	70	1	14803	2	Y	1375	1485	1			127
							1513	9									
02	16912	X	16045	-0-	-867	-0-	67	1	14381	2	Y	1452	1384	1			195
							1597	9									
03	18042	X	16512	-0-	-1530	-0-	70	1	14932	2	Y	1373	1440	1			128
							1510	9									
04	17070	X	16056	-0-	-1014	-0-	70	1	14578	2	Y	1280	1291	1			117
							1408	9									
05	17763	X	15472	-0-	-2291	-0-	72	1	14014	2	Y	1260	1166	1			211
							1386	9									
06	17190	X	15345	-0-	-1845	-0-	70	1	13942	2	Y	1212	1231	1			192
							1333	9									
07	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	89	1	18094	2	Y	1570	1648	1			114
							1727	9									
08	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	67	1	14172	2	Y	1264	1222	1			156
							1390	9									
09	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	86	1	14975	2	Y	1211	1219	1			148
							1332	9									
10	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	62	1	15538	2	Y	1303	1300	1			151
							1433	9									
11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	58	1	13752	2	Y	1161	1270	1			42
							1277	9									
12	15035	X	14511	-0-	-524	-0-	59	1	13253	2	Y	1090	1083	1			49
							1199	9									

TOTAL GAS PROD: 194,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,551

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	20212	X	13078	-0-	-7134	-0-	285	1	11672	2	Y	1019	1125	1	1	8	92
							1121	9									
02	18256	X	12179	-0-	-6077	-0-	276	1	10854	2	Y	954	907	1			139
							1049	9									
03	20212	X	18551	-0-	-1661	-0-	400	1	16646	2	Y	1368	1360	1			147
							1505	9									
04	19560	X	14832	-0-	-4728	-0-	359	1	13339	2	Y	1031	1033	1			145
							1134	9									
05	13733	X	11364	-0-	-2369	-0-	315	1	10190	2	Y	781	818	1			108
							859	9									
06	17940	X	12736	-0-	-5204	-0-	345	1	11477	2	Y	831	780	1			159
							914	9									
07	14353	X	11269	-0-	-3084	-0-	246	1	10222	2	Y	728	785	1			102
							801	9									
08	14353	X	13782	-0-	-571	-0-	334	1	12392	2	Y	960	937	1	2	8	123
							1056	9									
09	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	658	1	22967	2	Y	1569	1500	1			192
							1726	9									
10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	182	1	14158	2	Y	1046	1072	1			166
							1151	9									
11	13350	X	5774	-0-	-7576	-0-	72	1	5212	2	Y	445	542	1			69
							490	9									
12	14353	X	6429	-0-	-7924	-0-	82	1	5695	2	Y	593	577	1			85
							652	9									

TOTAL GAS PROD: 160,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,325

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	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	139	1	6655	2	Y	444	432	0	9	1	3
							1	4	488	9							
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	156	1	5879	2	Y	587	585	0			5
							5	4	646	9							
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	195	1	8227	2	Y	551	549	0			7
							9	4	606	9							
06	4890	X	4546	-0-	-344	-0-	6	1	3776	2	Y	687	688	0			6
							8	4	756	9							
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	11	1	8118	2	Y	1253	1202	0	51	1	6
							6	4	1378	9							
08	9052	X	6593	-0-	-2459	-0-	7	1	5584	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	8760	X	2999	-0-	-5761	-0-	4	1	2509	2	Y	442	442	0			4
							486	9									
10	9517	X	4911	-0-	-4606	-0-	7	1	4153	2	Y	683	682	0			5
							751	9									
11	9210	X	1196	-0-	-8014	-0-	4	1	730	2	Y	419	421	0			3
							1	4	461	9							
12	9517	X	6860	-0-	-2657	-0-	8	1	5960	2	Y	810	807	0			6
							1	4	891	9							

TOTAL GAS PROD: 59,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,787

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	462	1	4555	2	Y	1096	1113	0	1	8	7
							6	4	1206	9							
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	460	1	4595	2	Y	962	954	0	1	8	14
							4	4	1058	9							
03	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	864	1	14694	2	Y	2145	2100	0	43	1	15
							4	4	2360	9			1	8			
04	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	504	1	6392	2	Y	1555	1556	0	1	8	13
							12	4	1711	9							
05	6293	X	5635	-0-	-658	-0-	462	1	4166	2	Y	902	901	0	1	8	13
							15	4	992	9							
06	6090	X	5118	-0-	-972	-0-	407	1	3766	2	Y	850	853	0			10
							10	4	935	9							
07	17794	X	5675	-0-	-12119	-0-	409	1	4238	2	Y	930	895	0	38	1	7
							5	4	1023	9							
08	17794	X	5840	-0-	-11954	-0-	426	1	4390	2	Y	931	933	0			5
							1024	9									
09	8610	X	4982	-0-	-3628	-0-	382	1	3751	2	Y	772	771	0			6
							849	9									
10	5673	X	3818	-0-	-1855	-0-	345	1	2678	2	Y	723	723	0			6
							795	9									
11	5640	X	3551	-0-	-2089	-0-	338	1	2465	2	Y	678	679	0			5
							2	4	746	9							
*12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	901	1	8092	2	Y	1104	1102	0	1	8	6
							1	4	1214	9							

TOTAL GAS PROD: 83,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,648

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	8598	2	Y	2024	2023	0	3	8	8
							10	4	2226	9							
02	10192	X	9852	-0-	-340	-0-	546	1	7205	2	Y	1904	1886	0	2	8	24
							7	4	2094	9							
03	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	567	1	8312	2	Y	1970	1944	0	40	1	9
							4	4	2167	9			1	8			
04	10950	X	10739	-0-	-211	-0-	553	1	7909	2	Y	2055	2050	0	1	8	13
							16	4	2261	9							
05	11315	X	9155	-0-	-2160	-0-	576	1	6785	2	Y	1606	1603	0	1	8	15
							27	4	1767	9							
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	616	1	8472	2	Y	2193	2193	0	1	8	14
							24	4	2412	9							
07	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	583	1	7808	2	Y	2081	2006	0	86	1	2
							10	4	2289	9			1	8			
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	549	1	8020	2	Y	1903	1904	0	1	8	-0-
							2093	9									
09	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	570	1	7985	2	Y	1881	1878	0	1	8	2
							2069	9									
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	722	1	9852	2	Y	1762	1761	0	1	8	2
							1938	9									
11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	688	1	8890	2	Y	1718	1720	0			-0-
							4	4	1890	9							
12	5363	X	2173	-0-	-3190	-0-	295	1	1009	2	Y	789	789	0			-0-
							1	4	868	9							

TOTAL GAS PROD: 121,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,886

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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	2	Y	697	697	0	1	8	2
							4	4	767	9							
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	253	1	640	2	Y	628	622	0	1	8	7
							2	4	691	9							
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	195	1	102	2	Y	564	558	0	12	1	1
							1	4	620	9							
04	3000	N	3011	-0-	11	11	339	1	1756	2	Y	826	822	0	1	8	4
							7	4	909	9							
05	2988	N	2977	-0-	-11	-0-	396	1	1809	2	Y	691	689	0	1	8	5
							12	4	760	9							
06	3000	N	3505	-0-	505	505	383	1	2192	2	Y	836	837	0			4
							10	4	920	9							
07	2969	N	2464	-0-	-505	-0-	344	1	1223	2	Y	812	783	0	33	1	-0-
							4	4	893	9							
08	3100	N	3304	-0-	204	204	365	1	2067	2	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
09	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	343	1	2647	2	Y	751	750	0			1
							826	9									
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	437	1	4541	2	Y	790	788	0			3
							869	9									
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	480	1	4740	2	Y	773	774	0			2
							2	4	850	9							
*12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	561	1	3355	2	Y	590	590	0			2
							1	4	649	9							

TOTAL GAS PROD: 40,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,751

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	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	Y	270	262	0	5	1	3
							1	4	297	9							
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	1850	2	Y	422	420	0			5
							4	4	464	9							
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	91	1	53	2	Y	429	427	0			7
							7	4	472	9							
06	1830	N	84	-0-	-1746	-0-	8	1	8	2	Y	62	67	0			2
							68	9									
07	2511	N	174	-0-	-2337	-0-	33	1	15	2	Y	114	109	0	5	1	2
							1	4	125	9							
08	3100	N	3110	-0-	10	10	118	1	2331	2	Y	601	600	0			3
							661	9									
09	1295	N	1285	-0-	-10	-0-	98	1	985	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	Y	425	425	0			3
							468	9									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2014	2	Y	409	410	0			2
							1	4	450	9							
*12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	452	451	0			3
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-						Y	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-						Y	-0-					-0-
03	4898	X	989	-0-	-3909	-0-		40	1	491	2	Y	415	403	0	8	1	4
								1	4	457	9							
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-		72	1	1640	2	Y	1104	1096	0	1	8	11
								9	4	1214	9							
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-		95	1	122	2	Y	986	984	0	1	8	12
								17	4	1085	9							
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-		48	1	1084	2	Y	634	639	0			7
								7	4	697	9							
07	3100	N	6709	-0-	3609	3609		200	1	5241	2	Y	1147	1101	0	47	1	6
								6	4	1262	9							
08	3100	N	5381	-0-	2281	5890		179	1	4208	2	Y	904	907	0			3
								994	9									
09	3000	N	4345	-0-	1345	7235		183	1	3474	2	Y	625	625	0			3
								688	9									
10	8383	X	1148	-0-	-7235	-0-		100	1	609	2	Y	399	399	0			3
								439	9									
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-		204	1	7913	2	Y	1024	1023	0			4
								2	4	1126	9							
*12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-		242	1	7019	2	Y	749	748	0			5
								1	4	824	9							

TOTAL GAS PROD: 41,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,987

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5285	-0-	-512	-0-		256	1	4546	2	Y	439	354	1	1	8	154
								483	9									
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-		229	1	4003	2	Y	388	360	1			182
								427	9									
03	5456	X	5158	-0-	-298	-0-		253	1	4440	2	Y	423	531	1			74
								465	9									
04	5220	X	4386	-0-	-834	-0-		244	1	3803	2	Y	308	184	1			198
								339	9									
05	5332	X	4622	-0-	-710	-0-		265	1	3988	2	Y	335	340	1			193
								369	9									
06	5100	X	4539	-0-	-561	-0-		247	1	3876	2	Y	378	361	1			210
								416	9									
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-		254	1	3976	2	Y	385	354	1			241
								424	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-		257	1	4210	2	Y	451	554	1	1	8	137
								496	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-		240	1	3885	2	Y	375	359	1			153
								413	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-		246	1	3819	2	Y	363	351	1			165
								399	9									
11	4290	X	3728	-0-	-562	-0-		245	1	3141	2	Y	311	367	1			109
								342	9									
12	4433	X	927	-0-	-3506	-0-		432	1	414	2	Y	74					183
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 51,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,230

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	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	869	2	708	9	N	644	706	1			57
02	1456	N	1211	-0-	-245	-0-	761	2	450	9	N	409	347	1			119
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	1487	2	705	9	N	641	557	1			203
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1215	2	619	9	N	563	542	1			224
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	819	2	381	9	N	346	342	1			228
06	2130	N	1506	-0-	-624	-0-	1044	2	462	9	N	420	536	1			112
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1512	2	791	9	N	719	718	1			113
08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	2	2	11	9	N	10	7	8			116
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	23	22	8			117
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	117	4	8			230
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	201					431
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	185	1	17	8	246

TOTAL GAS PROD: 11,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

01	3069	X	78	-0-	-2991	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	211	1	10073	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	401	1	22151	2	Y	795	774	0	16	1	5
							2	4	875	9							
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	246	1	7448	2	Y	858	856	0	1	8	6
							7	4	944	9							
05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	429	1	13488	2	Y	470	471	0			5
							517	9									
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	223	1	6057	2	Y	437	438	0			4
							481	9									
07	23436	X	949	-0-	-22487	-0-	125	1	481	2	Y	312	302	0	13	1	1
							343	9									
08	23436	X	7729	-0-	-15707	-0-	223	1	5363	2	Y	1948	1945	0	1	8	3
							2143	9									
09	13980	X	581	-0-	-13399	-0-	133	1	282	2	Y	151	154	0			-0-
							166	9									
10	14446	X	4707	-0-	-9739	-0-	219	1	4079	2	Y	372	371	0			1
							409	9									
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	269	1	6498	2	Y	761	761	0			1
							837	9									
12	7719	X	101	-0-	-7618	-0-	93	1	1	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 85,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	78	-0-	-6246	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	168	1	7877	2	Y	166	164	0			2
							1	4	183	9							
03	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	144	1	3532	2	Y	300	294	0	6	1	2
							1	4	330	9							
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	Y	266	266	0			2
							2	4	293	9							
05	8153	X	2717	-0-	-5436	-0-	133	1	1861	2	Y	657	652	0	1	8	6
							723	9									
06	7890	X	4435	-0-	-3455	-0-	173	1	3408	2	Y	776	777	0			5
							854	9									
07	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	246	1	7273	2	Y	979	943	0	40	1	1
							1077	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	250	1	6756	2	Y	3070	3067	0	1	8	3
							3377	9									
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	Y	262	265	0			-0-
							288	9									
10	8587	X	5609	-0-	-2978	-0-	192	1	4670	2	Y	679	677	0			2
							747	9									
11	10050	X	2940	-0-	-7110	-0-	154	1	2479	2	Y	279	280	0			1
							307	9									
12	10385	X	1802	-0-	-8583	-0-	101	1	180	2	Y	1383	1379	0	1	8	4
							1521	9									

TOTAL GAS PROD: 57,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,817

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 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	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					1
02	8540	X	2722	-0-	-5818	-0-	768	1	1719	2	Y	213	210	0			4
							1	4	234	9							
03	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	376	1	20624	2	Y	3471	3380	0	70	1	23
							7	4	3818	9			2	8			
04	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	250	1	12216	2	Y	3160	3154	0	2	8	27
							26	4	3476	9							
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	246	1	10487	2	Y	1703	1708	0	1	8	21
							29	4	1873	9							
06	9150	X	7333	-0-	-1817	-0-	105	1	5987	2	Y	1117	1128	0	1	8	9
							12	4	1229	9							
07	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	433	1	15660	2	Y	2033	1952	0	83	1	6
							10	4	2236	9			1	8			
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	322	1	12929	2	Y	1741	1744	0	1	8	2
							1	4	1915	9							
09	11520	X	9771	-0-	-1749	-0-	215	1	8529	2	Y	934	934	0			2
							1027	9									
10	11904	X	10933	-0-	-971	-0-	254	1	9065	2	Y	1467	1464	0	1	8	4
							1614	9									
11	11520	X	8392	-0-	-3128	-0-	183	1	6612	2	Y	1449	1451	0			2
							3	4	1594	9							
12	11904	X	5568	-0-	-6336	-0-	175	1	3828	2	Y	1421	1419	0	1	8	3
							2	4	1563	9							

TOTAL GAS PROD: 131,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2324	-0-	-776	-0-	370	1	1538	2	Y	376	374	0			13
							2	4	414	9							
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	387	1	3276	2	Y	490	484	0	1	8	18
							2	4	539	9							
03	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	263	1	2190	2	Y	287	286	0	6	1	13
							1	4	316	9							
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	361	1	3135	2	Y	470	467	0			16
							3	4	517	9							
05	3100	X	915	-0-	-2185	-0-	6	1	578	2	Y	296	297	0			15
							5	4	326	9							
06	3000	X	2234	-0-	-766	-0-	159	1	1508	2	Y	510	509	0			16
							6	4	561	9							
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	300	1	7188	2	Y	620	597	0	26	1	13
							3	4	682	9							
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	298	1	7002	2	Y	625	627	0			11
							688	9									
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	293	1	7908	2	Y	415	414	0			12
							457	9									
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	292	1	7842	2	Y	428	427	0			13
							471	9									
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	274	1	6626	2	Y	563	564	0			12
							1	4	619	9							
*12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	297	1	7452	2	Y	744	743	0			13
							1	4	818	9							

TOTAL GAS PROD: 65,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5665	-0-	-1961	-0-	509	1	4546	2	Y	552	551	0	1	8	11
							3	4	607	9							
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	449	1	5004	2	Y	490	485	0	1	8	15
							2	4	539	9							
03	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	424	1	5242	2	Y	516	508	0	10	1	13
							1	4	568	9							
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	481	1	5392	2	Y	530	529	0			14
							4	4	583	9							
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	13	1	6750	2	Y	314	316	0			12
							6	4	345	9							
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	302	1	6607	2	Y	751	748	0			15
							8	4	826	9							
07	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	299	1	6616	2	Y	744	717	0	31	1	11
							4	4	818	9							
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	297	1	7327	2	Y	678	680	0			9
							746	9									
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	287	1	7174	2	Y	431	431	0			9
							474	9									
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	290	1	5923	2	Y	536	536	0			9
							590	9									
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	280	1	5976	2	Y	563	563	0			9
							1	4	619	9							
*12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	285	1	5444	2	Y	488	488	0			9
							1	4	537	9							

TOTAL GAS PROD: 83,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,593

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	335	1	1879	2	Y	349	350	0			1
							2	4	384	9							
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	381	1	3183	2	Y	279	277	0			3
							1	4	307	9							
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	503	1	5206	2	Y	526	515	0	11	1	3
							1	4	579	9							
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	501	1	6674	2	Y	863	859	0	1	8	6
							7	4	949	9							
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	629	1	4994	2	Y	584	583	0	1	8	6
							10	4	642	9							
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	573	1	5736	2	Y	878	878	0			6
							9	4	966	9							
07	8401	X	6658	-0-	-1743	-0-	458	1	5182	2	Y	921	888	0	38	1	1
							5	4	1013	9							
08	8401	X	5241	-0-	-3160	-0-	404	1	4010	2	Y	752	753	0			-0-
							827	9									
09	8130	X	6671	-0-	-1459	-0-	500	1	5305	2	Y	787	787	0			-0-
							866	9									
10	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	439	1	5073	2	Y	765	765	0			-0-
							842	9									
11	7290	X	4501	-0-	-2789	-0-	282	1	3414	2	Y	730	730	0			-0-
							2	4	803	9							
12	6882	X	4835	-0-	-2047	-0-	290	1	3739	2	Y	732	731	0			1
							1	4	805	9							

TOTAL GAS PROD: 68,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	7	1	5505	2	Y	797	795	0	1	8	7
							4	4	877	9							
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	6	1	4901	2	Y	740	733	0	1	8	13
							3	4	814	9							
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	6	1	4896	2	Y	604	599	0	12	1	6
							1	4	664	9							
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	6	1	5111	2	Y	785	782	0	1	8	8
							6	4	864	9							
05	5549	X	2263	-0-	-3286	-0-	2	1	1883	2	Y	338	339	0			7
							6	4	372	9							
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	7	1	4766	2	Y	764	762	0			9
							8	4	840	9							
07	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4	1	3894	2	Y	477	462	0	20	1	4
							2	4	525	9							
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5	1	4982	2	Y	652	653	0			3
							717	9									
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5	1	4720	2	Y	633	632	0			4
							696	9									
10	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	6	1	4395	2	Y	526	525	0			5
							579	9									
11	5040	X	2796	-0-	-2244	-0-	3	1	2432	2	Y	327	330	0			2
							1	4	360	9							
12	5208	X	3148	-0-	-2060	-0-	4	1	2760	2	Y	349	348	0			3
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 58,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,992

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	438	1	4551	2	Y	1646	1654	0	2	8	9
							9	4	1811	9							
02	6692	X	5621	-0-	-1071	-0-	373	1	3912	2	Y	1210	1201	0	1	8	17
							5	4	1331	9							
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	533	1	5991	2	Y	2200	2158	0	45	1	13
							5	4	2420	9			1	8			
04	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	564	1	5159	2	Y	789	795	0	1	8	6
							6	4	868	9							
05	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	341	1	2597	2	Y	309	312	0			3
							6	4	340	9							
06	7170	X	6712	-0-	-458	-0-	513	1	5354	2	Y	761	758	0			6
							8	4	837	9							
07	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	656	1	6506	2	Y	798	770	0	33	1	1
							4	4	878	9							
08	8959	X	8799	-0-	-160	-0-	736	1	7095	2	Y	880	881	0			-0-
							968	9									
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	730	1	6156	2	Y	876	875	0			1
							964	9									
10	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	552	1	6233	2	Y	966	964	0	1	8	2
							1063	9									
11	8520	X	7615	-0-	-905	-0-	387	1	6032	2	Y	1085	1087	0			-0-
							2	4	1194	9							
12	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	369	1	5521	2	Y	1030	1029	0	1	8	-0-
							1	4	1133	9							

TOTAL GAS PROD: 85,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	431	1	9019	2	Y	1200	1194	0	2	8	6
							6	4	1320	9							
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	338	1	7124	2	Y	1093	1083	0	1	8	15
							4	4	1202	9							
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	360	1	6924	2	Y	1027	1013	0	21	1	7
							2	4	1130	9			1	8			
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	321	1	7070	2	Y	1182	1179	0	1	8	9
							10	4	1300	9							
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	386	1	8917	2	Y	1198	1192	0	1	8	14
							20	4	1318	9							
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	1247	1251	0	1	8	9
							14	4	1372	9							
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	308	1	7867	2	Y	1184	1142	0	49	1	2
							6	4	1302	9							
08	8556	X	8287	-0-	-269	-0-	299	1	6974	2	Y	922	924	0			-0-
							1014	9									
09	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	350	1	6516	2	Y	865	863	0			2
							952	9									
10	8556	X	8087	-0-	-469	-0-	316	1	6696	2	Y	977	974	0	1	8	4
							1075	9									
11	8280	X	7343	-0-	-937	-0-	295	1	6057	2	Y	899	901	0			2
							2	4	989	9							
12	8556	X	7785	-0-	-771	-0-	307	1	6456	2	Y	928	926	0	1	8	3
							1	4	1021	9							

TOTAL GAS PROD: 105,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,722

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	447	1	8416	2	Y	1690	1679	0	2	8	9
							9	4	1859	9							
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	336	1	5844	2	Y	1212	1203	0	1	8	17
							5	4	1333	9							
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	394	1	7704	2	Y	873	866	0	18	1	6
							2	4	960	9							
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	388	1	9782	2	Y	1281	1275	0	1	8	11
							10	4	1409	9							
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	405	1	10032	2	Y	1477	1470	0	1	8	17
							25	4	1625	9							
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	416	1	10831	2	Y	1806	1809	0	1	8	13
							20	4	1987	9							
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	411	1	11177	2	Y	1788	1723	0	74	1	3
							9	4	1967	9			1	8			
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	436	1	11137	2	Y	1561	1563	0	1	8	-0-
							1717	9									
09	13260	X	8896	-0-	-4364	-0-	336	1	6785	2	Y	1614	1612	0	1	8	1
							1775	9									
10	13702	X	12868	-0-	-834	-0-	409	1	10478	2	Y	1801	1800	0	1	8	1
							1981	9									
11	13260	X	11493	-0-	-1767	-0-	388	1	9327	2	Y	1613	1614	0			-0-
							4	4	1774	9							
12	13578	X	10979	-0-	-2599	-0-	381	1	8900	2	Y	1542	1540	0	1	8	1
							2	4	1696	9							

TOTAL GAS PROD: 135,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-						Y	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-						Y	-0-					-0-
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-		153	1	6069	2	Y	675	656	0	14	1	5
								1	4	743	9							
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-		169	1	5541	2	Y	944	940	0	1	8	8
								8	4	1038	9							
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-		138	1	977	2	Y	498	500	0			6
								8	4	548	9							
06	5490	X	683	-0-	-4807	-0-		36	1	378	2	Y	242	247	0			1
								3	4	266	9							
07	4619	X	3672	-0-	-947	-0-		153	1	3031	2	Y	442	425	0	18	1	-0-
								2	4	486	9							
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-		183	1	5573	2	Y	607	607	0			-0-
								668	9									
09	4470	X	4315	-0-	-155	-0-		147	1	3695	2	Y	430	429	0			1
								473	9									
10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-		150	1	2737	2	Y	441	442	0			-0-
								485	9									
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-		148	1	4772	2	Y	622	622	0			-0-
								2	4	684	9							
*12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-		178	1	3836	2	Y	686	685	0			1
								1	4	755	9							

TOTAL GAS PROD: 44,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,587

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	2563	-0-	-13836	-0-		35	1	2394	2	Y	122	120	1			2
								134	9									
02	14812	X	-0-	-0-	-14812	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
03	16399	X	8716	-0-	-7683	-0-		123	1	8051	2	Y	493	487	1			6
								542	9									
04	11190	X	10006	-0-	-1184	-0-		145	1	9249	2	Y	556	558	1			4
								612	9									
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-		157	1	9049	2	Y	554	549	1			9
								609	9									
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-		155	1	9418	2	Y	549	544	1	1	8	13
								604	9									
07	8742	X	7924	-0-	-818	-0-		125	1	7347	2	Y	411	418	1			6
								452	9									
08	8742	X	7780	-0-	-962	-0-		121	1	7156	2	Y	457	454	1			9
								503	9									
09	8460	X	5527	-0-	-2933	-0-		121	1	4988	2	Y	380	385	1			4
								418	9									
10	8742	X	2485	-0-	-6257	-0-		74	1	2229	2	Y	165	164	1			5
								182	9									
11	8460	X	597	-0-	-7863	-0-		17	1	507	2	Y	66	69	1			2
								73	9									
12	7936	X	4905	-0-	-3031	-0-		133	1	4372	2	Y	364	357	1			9
								400	9									

TOTAL GAS PROD: 70,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	9347	-0-	-7579	-0-	96 449	1 9	8802	2	Y	408	362	1	1	8	130
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	90 444	1 9	8586	2	Y	404	356	1			178
03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	110 474	1 9	10738	2	Y	431	476	1	1	8	132
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	106 406	1 9	9818	2	Y	369	334	1			167
05	10106	X	10066	-0-	-40	-0-	108 377	1 9	9581	2	Y	343	316	1	3	8	191
06	10950	X	8016	-0-	-2934	-0-	101 239	1 9	7676	2	Y	217	191	1	2	8	215
07	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	106 267	1 9	9157	2	Y	243	366	1			92
08	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	106 305	1 9	8588	2	Y	277	274	1	1	8	94
09	9960	X	8077	-0-	-1883	-0-	105 330	1 9	7642	2	Y	300	329	1			65
10	10075	X	7056	-0-	-3019	-0-	98 208	1 9	6750	2	Y	189	168	1			86
11	9210	X	6782	-0-	-2428	-0-	114 296	1 9	6372	2	Y	269	318	1			37
12	9517	X	7352	-0-	-2165	-0-	116 328	1 9	6908	2	Y	298	283	1			52

TOTAL GAS PROD: 105,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	13847	-0-	-7822	-0-	142 652	1 9	13053	2	Y	593	547	1	1	8	199
02	19572	X	14105	-0-	-5467	-0-	140 646	1 9	13319	2	Y	587	522	1			264
03	17949	X	14307	-0-	-3642	-0-	138 700	1 9	13469	2	Y	636	701	1	1	8	198
04	16320	X	13120	-0-	-3200	-0-	133 615	1 9	12372	2	Y	559	502	1			255
05	15624	X	12999	-0-	-2625	-0-	138 592	1 9	12269	2	Y	538	488	1	5	8	300
06	15120	X	10684	-0-	-4436	-0-	134 397	1 9	10153	2	Y	361	309	1	3	8	349
07	13113	X	12420	-0-	-693	-0-	136 565	1 9	11719	2	Y	514	688	1			175
08	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	136 529	1 9	11080	2	Y	481	486	1	1	8	169
09	12690	X	10152	-0-	-2538	-0-	131 443	1 9	9578	2	Y	403	476	1			96
10	12989	X	9986	-0-	-3003	-0-	137 416	1 9	9433	2	Y	378	314	1			160
11	12030	X	7644	-0-	-4386	-0-	130 300	1 9	7214	2	Y	273	383	1			50
12	12431	X	8427	-0-	-4004	-0-	133 399	1 9	7895	2	Y	363	345	1			68

TOTAL GAS PROD: 139,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,686

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16246	-0-	-1052	-0-	165 953	1 9	15128	2	Y	866	768	1	2	8	252
02	15624	X	13650	-0-	-1974	-0-	134 724	1 9	12792	2	Y	658	622	1	1	8	287
03	17267	X	16153	-0-	-1114	-0-	155 903	1 9	15095	2	Y	821	884	1	2	8	222
04	15930	X	15009	-0-	-921	-0-	151 811	1 9	14047	2	Y	737	655	1	2	8	302
05	16244	X	14983	-0-	-1261	-0-	157 789	1 9	14037	2	Y	717	648	1	7	8	364
06	15720	X	12515	-0-	-3205	-0-	155 547	1 9	11813	2	Y	497	418	1	3	8	440
07	14880	X	14748	-0-	-132	-0-	161 771	1 9	13816	2	Y	701	936	1			205
08	14880	X	13982	-0-	-898	-0-	161 725	1 9	13096	2	Y	659	663	1	1	8	200
09	14400	X	12031	-0-	-2369	-0-	154 619	1 9	11258	2	Y	563	661	1	1	8	101
10	14880	X	12402	-0-	-2478	-0-	168 609	1 9	11625	2	Y	554	457	1			198
11	14280	X	8706	-0-	-5574	-0-	146 432	1 9	8128	2	Y	393	554	1			37
12	14756	X	9833	-0-	-4923	-0-	154 560	1 9	9119	2	Y	509	485	1			61

TOTAL GAS PROD: 160,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,675

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	14260	X	11852	-0-	-2408	-0-	134 876	1 9	10842	2	Y	796	947	1	3	8	150
02	12880	X	11376	-0-	-1504	-0-	133 716	1 9	10527	2	Y	651	654	1	1	8	146
03	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	172 758	1 9	14953	2	Y	689	688	1	2	8	145
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	169 579	1 9	14662	2	Y	526	535	1			136
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	167 655	1 9	15437	2	Y	595	564	1	1	8	166
06	15360	X	13545	-0-	-1815	-0-	152 634	1 9	12759	2	Y	576	519	1	3	8	220
07	15934	X	14437	-0-	-1497	-0-	162 734	1 9	13541	2	Y	667	815	1			72
08	16120	X	14418	-0-	-1702	-0-	170 556	1 9	13692	2	Y	505	394	1	2	8	181
09	15600	X	11002	-0-	-4598	-0-	142 439	1 9	10421	2	Y	399	524	1			56
10	16120	X	11027	-0-	-5093	-0-	150 535	1 9	10342	2	Y	486	424	1			118
11	13980	X	12022	-0-	-1958	-0-	11393	2	629	9	Y	572	630	1			60
12	14446	X	11622	-0-	-2824	-0-	10991	2	631	9	Y	574	592	1			42

TOTAL GAS PROD: 158,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,036

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 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	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	274 1422	1 9	22061	2	Y	1293	1479	1	3	8	247
02	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	235 1120	1 9	18576	2	Y	1018	1025	1	1	8	239
03	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	236 1320	1 9	20596	2	Y	1200	1175	1	4	8	260
04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	226 1243	1 9	19656	2	Y	1130	1098	1	1	8	291
05	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	241 1163	1 9	22361	2	Y	1057	1032	1	3	8	313
06	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	243 843	1 9	20393	2	Y	766	749	1	4	8	326
07	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	246 854	1 9	20446	2	Y	776	1006	1			96
08	21111	X	20415	-0-	-696	-0-	238 948	1 9	19229	2	Y	862	649	1	4	8	305
09	20430	X	19580	-0-	-850	-0-	253 793	1 9	18534	2	Y	721	922	1			104
10	21111	X	18948	-0-	-2163	-0-	258 824	1 9	17866	2	Y	749	664	1	1	8	188
11	20430	X	18283	-0-	-2147	-0-	17472	2	811	9	Y	737	841	1			84
12	21111	X	17826	-0-	-3285	-0-	17088	2	738	9	Y	671	701	1			54

TOTAL GAS PROD: 248,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,980

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	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	373 1218	1 9	25887	2	Y	1107	1106	1			17
02	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	368 1164	1 9	29403	2	Y	1058	1059	1			16
03	33108	X	19529	-0-	-13579	-0-	285 631	1 9	18613	2	Y	574	575	1	1	8	14
04	32040	X	16749	-0-	-15291	-0-	250 598	1 9	15901	2	Y	544	547	1			11
05	34255	X	15295	-0-	-18960	-0-	251 592	1 9	14452	2	Y	538	534	1			15
06	33150	X	15368	-0-	-17782	-0-	240 587	1 9	14541	2	Y	534	528	1			21
07	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	283 585	1 9	16665	2	Y	532	536	1			17
08	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	287 539	1 9	16994	2	Y	490	489	1			18
09	14910	X	12102	-0-	-2808	-0-	274 543	1 9	11285	2	Y	494	500	1			12
10	15407	X	10895	-0-	-4512	-0-	334 523	1 9	10038	2	Y	475	468	1			19
11	14910	X	12500	-0-	-2410	-0-	378 619	1 9	11503	2	Y	563	569	1			13
12	15407	X	9595	-0-	-5812	-0-	270 447	1 9	8878	2	Y	406	405	1			14

TOTAL GAS PROD: 205,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	164 487	1 9	3128	2	N	443	463	1	1	8	32
02	4536	X	2400	-0-	-2136	-0-	111 278	1 9	2011	2	N	253	241	1			44
03	5022	X	1747	-0-	-3275	-0-	122 275	1 9	1350	2	N	250	251	1			43
04	4860	X	1665	-0-	-3195	-0-	83 224	1 9	1358	2	N	204	215	1			32
05	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	134 482	1 9	2231	2	N	438	439	1			31
06	3660	X	2174	-0-	-1486	-0-	114 376	1 9	1684	2	N	342	335	1			38
07	2666	X	705	-0-	-1961	-0-	107 233	1 9	365	2	N	212	230	1			20
08	2852	X	1010	-0-	-1842	-0-	119 177	1 9	714	2	N	161	162	1			19
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	165 453	1 9	2299	2	N	412	376	1			55
10	2852	X	1825	-0-	-1027	-0-	129 275	1 9	1421	2	N	250	258	1			47
11	2160	X	1632	-0-	-528	-0-	133 294	1 9	1205	2	N	267	294	1			20
12	3007	X	2116	-0-	-891	-0-	148 453	1 9	1515	2	N	412	400	1			32

TOTAL GAS PROD: 24,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,644

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6302 941	2 9	2	4	N	855	854	0	1	8	9
02	6692	X	4230	-0-	-2462	-0-	3414	2	816	9	N	742	739	0	2	8	10
03	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	6405	2	894	9	N	813	811	0	1	8	11
04	7200	X	5814	-0-	-1386	-0-	5339	2	475	9	N	432	433	0			10
05	7440	X	4335	-0-	-3105	-0-	3913	2	422	9	N	384	385	0			9
06	7050	X	3459	-0-	-3591	-0-	3054	2	405	9	N	368	367	0			10
07	7285	X	5009	-0-	-2276	-0-	4463	2	546	9	N	496	448	0	46	1	12
08	7285	X	5902	-0-	-1383	-0-	5330	2	572	9	N	520	497	0	24	1	11
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	5622	2	627	9	N	570	568	0	1	1	12
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4621	2	479	9	N	435	378	0	60	1	9
11	5700	X	5168	-0-	-532	-0-	4726	2	442	9	N	402	315	0	88	1	8
12	6448	X	5176	-0-	-1272	-0-	4609	2	567	9	N	515	420 1	0 8	93	1	9

TOTAL GAS PROD: 64,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-4947	-0-	244	1	58	2	N	498	611	1	2	8	66
							548	9									
02	5236	X	1406	-0-	-3830	-0-	266	1	570	2	N	518	474	1	1	8	109
							570	9									
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	622	1	3129	2	N	516	502	1	1	8	122
							568	9									
04	1650	X	723	-0-	-927	-0-	242	1	481	9	N	437	460	1			99
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	354	359	1			94
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	200	198	1			96
07	4309	X	1447	-0-	-2862	-0-	241	1	691	2	N	468	406	1			158
							515	9									
08	4309	X	660	-0-	-3649	-0-	123	1	537	9	N	488	492	1	1	8	153
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	423	1	2177	2	N	413	485	1			81
							454	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	2624	2	N	455	446	1	1	8	89
							501	9									
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	275	1	2064	2	N	419	453	1			55
							461	9									
12	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	286	1	1648	2	N	413	395	1			73
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 21,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,179

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1757	2	509	9	N	463	534	1			147
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1756	2	498	9	N	453	346	1			254
03	2325	X	1910	-0-	-415	-0-	1416	2	494	9	N	449	528	1			175
04	2250	X	2152	-0-	-98	-0-	1595	2	557	9	N	506	472	1			209
05	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	1571	2	690	9	N	627	757	1			79
06	2430	X	1661	-0-	-769	-0-	1202	2	459	9	N	417	433	1			63
07	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	1695	2	667	9	N	606	475	1			194
08	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	1627	2	591	9	N	537	604	1			127
09	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	1504	2	567	9	N	515	605	1			37
10	2356	X	1942	-0-	-414	-0-	1383	2	559	9	N	508	481	1			64
11	2280	X	1046	-0-	-1234	-0-	648	2	398	9	N	362	219	1			207
12	2356	X	14	-0-	-2342	-0-	2	2	12	9	N	11	135	1			83

TOTAL GAS PROD: 22,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	643	1	6805	2	Y	1589	1600	0	2	8	13
							8	4	1748	9							
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	631	1	5380	2	Y	590	590	0	1	8	12
							2	4	649	9							
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	570	1	5103	2	Y	1021	1002	0	21	1	9
							2	4	1123	9			1	8			
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	5633	2	Y	1151	1148	0	1	8	11
							9	4	1266	9							
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	471	1	6534	2	Y	1096	1092	0	1	8	14
							19	4	1206	9							
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	419	1	6736	2	Y	1104	1108	0	1	8	9
							12	4	1214	9							
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	500	1	7845	2	Y	1332	1282	0	55	1	4
							7	4	1465	9							
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	487	1	8100	2	Y	1272	1274	0			2
							1399	9									
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	459	1	7480	2	Y	1142	1141	0			3
							1256	9									
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	469	1	8018	2	Y	1219	1217	0	1	8	4
							1341	9									
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	505	1	7716	2	Y	1192	1194	0			2
							3	4	1311	9							
*12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	445	1	6602	2	Y	1044	1042	0	1	8	3
							1	4	1148	9							

TOTAL GAS PROD: 103,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,752

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	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	449	1	4198	2	Y	787	788	0	1	8	2
							4	4	866	9							
02	4172	X	3923	-0-	-249	-0-	341	1	3225	2	Y	324	324	0			2
							1	4	356	9							
03	11160	X	381	-0-	-10779	-0-	108	1	39	2	Y	213	211	0	4	1	-0-
							234	9									
04	10800	X	136	-0-	-10664	-0-	65	1	8	2	Y	56	56	0			-0-
							1	4	62	9							
05	11160	X	4531	-0-	-6629	-0-	523	1	3465	2	Y	486	480	0			6
							8	4	535	9							
06	5340	X	2482	-0-	-2858	-0-	305	1	1727	2	Y	405	407	0			4
							4	4	446	9							
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	468	1	5162	2	Y	826	793	0	34	1	3
							4	4	909	9							
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	497	1	5715	2	Y	755	757	0			1
							831	9									
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	618	1	5731	2	Y	605	605	0			1
							666	9									
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	535	1	6824	2	Y	620	620	0			1
							682	9									
11	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	335	1	4501	2	Y	578	578	0			1
							1	4	636	9							
12	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	398	1	5133	2	Y	582	582	0			1
							1	4	640	9							

TOTAL GAS PROD: 57,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,237

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	292	1	42	2	Y	202	202	0			2
							1	4	222	9							
02	252	X	164	-0-	-88	-0-	140	1	4	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
03	279	X	9	-0-	-270	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	382	1	7208	2	Y	918	911	0	1	8	8
							7	4	1010	9							
05	3100	N	13387	-0-	10287	10287	673	1	10506	2	Y	1976	1958	0	2	8	24
							34	4	2174	9							
06	3000	N	11544	-0-	8544	18831	524	1	8859	2	Y	1945	1952	0	1	8	16
							21	4	2140	9							
07	29577	X	10746	-0-	-18831	-0-	528	1	8431	2	Y	1617	1560	0	67	1	6
							8	4	1779	9							
08	13392	X	9161	-0-	-4231	-0-	449	1	7096	2	Y	1469	1471	0			4
							1616	9									
09	12960	X	7834	-0-	-5126	-0-	407	1	5825	2	Y	1456	1454	0			6
							1602	9									
10	13392	X	8339	-0-	-5053	-0-	373	1	5928	2	Y	1853	1849	0	1	8	9
							2038	9									
11	11550	X	7210	-0-	-4340	-0-	386	1	4759	2	Y	1874	1877	0			6
							4	4	2061	9							
12	10757	X	9846	-0-	-911	-0-	459	1	6527	2	Y	2597	2592	0	1	8	10
							3	4	2857	9							

TOTAL GAS PROD: 87,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,932

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	266	1	202	2	Y	964	963	0	1	8	6
							5	4	1060	9							
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	399	1	540	2	Y	755	749	0	1	8	11
							3	4	831	9							
03	1054	X	992	-0-	-62	-0-	283	1	100	2	Y	553	549	0	11	1	4
							1	4	608	9							
04	1020	X	592	-0-	-428	-0-	204	1	44	2	Y	310	312	0			2
							3	4	341	9							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	229	1	409	2	Y	520	515	0			7
							9	4	572	9							
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	722	2	Y	381	385	0			3
							5	4	419	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	218	1	623	2	Y	331	319	0	14	1	1
							2	4	364	9							
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	288	1	1516	2	Y	518	519	0			-0-
							570	9									
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	272	1	1549	2	Y	999	997	0			2
							1099	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	264	1	1524	2	Y	1199	1198	0	1	8	2
							1319	9									
11	3000	N	3145	-0-	145	152	280	1	1433	2	Y	1299	1299	0			2
							3	4	1429	9							
*12	3100	N	3775	-0-	675	827	295	1	1695	2	Y	1621	1618	0	1	8	4
							2	4	1783	9							

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	438	1	2891	2	Y	435	436	0	1	8	1
							2	4	479	9							
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	528	1	4066	2	Y	436	432	0			5
							2	4	480	9							
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	631	1	5522	2	Y	857	841	0	17	1	4
							2	4	943	9							
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	515	1	5151	2	Y	843	841	0	1	8	5
							7	4	927	9							
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	407	1	4466	2	Y	657	656	0	1	8	5
							11	4	723	9							
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	408	1	4759	2	Y	827	827	0			5
							9	4	910	9							
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	447	1	5861	2	Y	927	892	0	38	1	2
							5	4	1020	9							
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	471	1	5838	2	Y	887	889	0			-0-
							976	9									
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	462	1	6218	2	Y	908	907	0			1
							999	9									
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	434	1	6388	2	Y	906	905	0	1	8	1
							997	9									
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	446	1	6859	2	Y	926	927	0			-0-
							2	4	1019	9							
*12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	458	1	7026	2	Y	985	983	0	1	8	1
							1	4	1084	9							

TOTAL GAS PROD: 81,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,594

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8265	-0-	-1407	-0-	529	1	6904	2	Y	753	756	0	1	8	3
							4	4	828	9							
02	9716	X	4331	-0-	-5385	-0-	301	1	3666	2	Y	330	329	0			4
							1	4	363	9							
03	13826	X	11800	-0-	-2026	-0-	743	1	10650	2	Y	369	365	0	7	1	1
							1	4	406	9							
04	13380	X	7397	-0-	-5983	-0-	551	1	6478	2	Y	333	332	0			2
							2	4	366	9							
05	13826	X	5039	-0-	-8787	-0-	421	1	3997	2	Y	555	550	0			7
							10	4	611	9							
06	11430	X	7264	-0-	-4166	-0-	492	1	5880	2	Y	803	803	0			7
							9	4	883	9							
07	11811	X	8683	-0-	-3128	-0-	543	1	7133	2	Y	911	878	0	38	1	2
							5	4	1002	9							
08	11811	X	311	-0-	-11500	-0-	210	1	12	2	Y	81	83	0			-0-
							89	9									
09	7410	X	259	-0-	-7151	-0-	228	1	3	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	490	1	8503	2	Y	1590	1584	0	1	8	5
							1749	9									
11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	531	1	7876	2	Y	1481	1483	0			3
							3	4	1629	9							
*12	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	570	1	8280	2	Y	1710	1707	0	1	8	5
							2	4	1881	9							

TOTAL GAS PROD: 84,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,941

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-		495	1	6036	2	Y	415	414	0	1	8	3
								2	4	457	9							
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-		602	1	6849	2	Y	503	497	0	1	8	8
								2	4	553	9							
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-		620	1	6287	2	Y	708	695	0	14	1	7
								1	4	779	9							
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-		562	1	6042	2	Y	739	737	0	1	8	8
								6	4	813	9							
05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-		538	1	7474	2	Y	551	551	0			8
								9	4	606	9							
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-		366	1	5686	2	Y	647	648	0			7
								7	4	712	9							
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-		363	1	5858	2	Y	733	706	0	30	1	4
								4	4	806	9							
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-		583	1	12132	2	Y	1129	1130	0			3
								1242	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-		540	1	10643	2	Y	992	991	0			4
								1091	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-		456	1	6994	2	Y	844	843	0			5
								928	9									
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-		389	1	5144	2	Y	722	725	0			2
								2	4	794	9							
*12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-		421	1	5941	2	Y	764	763	0			3
								1	4	840	9							

TOTAL GAS PROD: 100,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,747

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-		456	1	4436	2	Y	1454	1452	0	2	8	9
								8	4	1599	9							
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-		516	1	3671	2	Y	494	495	0	1	8	7
								2	4	543	9							
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-		549	1	3899	2	Y	730	716	0	15	1	6
								1	4	803	9							
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-		455	1	3675	2	Y	574	573	0			7
								5	4	631	9							
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-		398	1	3915	2	Y	655	653	0	1	8	8
								11	4	721	9							
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-		398	1	4479	2	Y	569	572	0			5
								6	4	626	9							
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-		396	1	4842	2	Y	646	622	0	27	1	2
								3	4	711	9							
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-		417	1	5091	2	Y	709	711	0			-0-
								780	9									
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-		413	1	5006	2	Y	873	872	0			1
								960	9									
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-		409	1	5083	2	Y	1009	1008	0	1	8	1
								1110	9									
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-		368	1	4694	2	Y	1124	1124	0			1
								3	4	1236	9							
*12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-		396	1	4815	2	Y	1653	1649	0	1	8	4
								2	4	1818	9							

TOTAL GAS PROD: 70,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-	170	1	174	2	Y	317	322	0			2
							2	4	349	9							
02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	264	1	1014	2	Y	501	495	0	1	8	7
							2	4	551	9							
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	448	1	1378	2	Y	539	532	0	11	1	3
							1	4	593	9							
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	1929	2	Y	330	331	0			2
							2	4	363	9							
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	220	1	616	2	Y	297	294	0			5
							5	4	327	9							
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	262	1	1163	2	Y	337	337	0			5
							4	4	371	9							
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	262	1	1417	2	Y	344	331	0	14	1	4
							2	4	378	9							
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	328	330	0			2
							361	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	1412	2	Y	792	790	0			4
							871	9									
10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	296	1	1421	2	Y	1128	1126	0	1	8	5
							1241	9									
11	3000	N	4084	-0-	1084	1084	297	1	1860	2	Y	1748	1747	0			6
							4	4	1923	9							
*12	3100	N	2678	-0-	-422	662	292	1	1361	2	Y	931	931	0	1	8	5
							1	4	1024	9							

TOTAL GAS PROD: 27,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,592

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. GAS LIFT(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	4913	-0-	-47	-0-	4107	2	2	4	Y	731	730	0	1	8	8
							804	9									
02	4480	X	3040	-0-	-1440	-0-	2233	2	807	9	Y	734	731	0	2	8	9
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5045	2	849	9	Y	772	771	0	1	8	9
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6191	2	774	9	Y	704	703	0			10
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4900	2	784	9	Y	713	712	0			11
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4748	2	675	9	Y	614	614	0	1	8	10
07	7192	X	4940	-0-	-2252	-0-	4311	2	629	9	Y	572	517	0	53	1	12
08	7192	X	3538	-0-	-3654	-0-	2980	2	558	9	Y	507	486	0	24	1	9
09	6960	X	5463	-0-	-1497	-0-	4749	2	714	9	Y	649	646	0	1	1	11
10	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	3965	2	680	9	Y	618	537	0	84	1	8
11	5430	X	4700	-0-	-730	-0-	3902	2	798	9	Y	725	566	0	158	1	9
*12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4936	2	787	9	Y	715	585	0	130	1	7
													2	8			

TOTAL GAS PROD: 60,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,054

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	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	139 650	1 9	2664	2	N	591	617	1	1	8	42
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	172 732	1 9	3121	2	N	665	594	1	1	8	112
03	3751	X	2759	-0-	-992	-0-	177 622	1 9	1960	2	N	565	575	1	1	8	101
04	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	160 551	1 9	2622	2	N	501	523	1	1	8	78
05	4464	X	3596	-0-	-868	-0-	164 706	1 9	2726	2	N	642	675	1			45
06	4320	X	2629	-0-	-1691	-0-	136 484	1 9	2009	2	N	440	439	1			46
07	4464	X	1276	-0-	-3188	-0-	172 515	1 9	589	2	N	468	476	1			38
08	3596	X	2013	-0-	-1583	-0-	208 554	1 9	1251	2	N	504	489	1			53
09	3480	X	2338	-0-	-1142	-0-	131 386	1 9	1821	2	N	351	356	1			48
10	3596	X	2588	-0-	-1008	-0-	169 554	1 9	1865	2	N	504	471	1			81
11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	144 540	1 9	1302	2	N	491	539	1			33
12	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	150 601	1 9	1535	2	N	546	539	1	1	8	39

TOTAL GAS PROD: 32,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,268

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	246	255	1	7	8	64
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	82	108	1	5	8	33
03	4123	X	122	-0-	-4001	-0-	41	2	81	9	N	74	67	1	3	8	37
04	3990	X	1237	-0-	-2753	-0-	903	2	334	9	N	304	313	1	9	8	19
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1560	2	403	9	N	366	296	1	2	8	87
06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1558	2	348	9	N	316	310	1			93
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1148	2	218	9	N	198	185	1	1	8	105
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1915	2	506	9	N	460	421	1	1	8	143
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2067	2	418	9	N	380	328	1	6	8	189
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2377	2	84	9	N	76	133	1			132
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2309	2	158	9	N	144	207	1			69
12	2573	X	1625	-0-	-948	-0-	1442	2	183	9	N	166	173	1			62

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7770	-0-	-507		-0-	807	1	6193	2	Y	696	700	0	1	8	6
								4	4	766	9							
02	7935	X	7935	-0-	-0-		-0-	753	1	5975	2	Y	1094	1082	0	1	8	17
								4	4	1203	9							
03	8277	X	4932	-0-	-3345		-0-	457	1	3730	2	Y	676	674	0	14	1	5
								1	4	744	9							
04	9030	X	9030	-0-	-0-		-0-	609	1	6883	2	Y	1387	1380	0	1	8	11
								12	4	1526	9							
05	8277	X	5554	-0-	-2723		-0-	732	1	3956	2	Y	775	776	0	1	8	9
								13	4	853	9							
06	8954	X	8954	-0-	-0-		-0-	719	1	6847	2	Y	1249	1248	0	1	8	9
								14	4	1374	9							
07	11740	X	11740	-0-	-0-		-0-	843	1	9131	2	Y	1598	1537	0	66	1	4
								8	4	1758	9							
08	9218	X	9218	-0-	-0-		-0-	680	1	7366	2	Y	1065	1069	0			-0-
								1172	9									
09	9946	X	9946	-0-	-0-		-0-	670	1	8058	2	Y	1107	1105	0			2
								1218	9									
10	10674	X	10674	-0-	-0-		-0-	671	1	8716	2	Y	1170	1169	0	1	8	2
								1287	9									
11	9534	X	9534	-0-	-0-		-0-	644	1	7721	2	Y	1061	1062	0			1
								2	4	1167	9							
*12	10386	X	10386	-0-	-0-		-0-	988	1	8318	2	Y	981	980	0	1	8	1
								1	4	1079	9							

TOTAL GAS PROD: 105,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,859

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1579	-0-	-374		-0-	53	1	1017	2	N	463	475	1	1	8	35
								509	9									
02	1764	X	1334	-0-	-430		-0-	48	1	876	2	N	373	341	1			67
								410	9									
03	1953	X	1119	-0-	-834		-0-	55	1	604	2	N	418	409	1	1	8	75
								460	9									
04	1860	X	1424	-0-	-436		-0-	57	1	936	2	N	392	402	1	1	8	64
								431	9									
05	1922	X	1539	-0-	-383		-0-	58	1	976	2	N	459	486	1			37
								505	9									
06	1530	X	1244	-0-	-286		-0-	50	1	748	2	N	405	396	1			46
								446	9									
07	1488	X	678	-0-	-810		-0-	59	1	202	2	N	379	389	1			36
								417	9									
08	1550	X	606	-0-	-944		-0-	42	1	252	2	N	284	285	1			35
								312	9									
09	1500	X	1094	-0-	-406		-0-	45	1	630	2	N	381	361	1			55
								419	9									
10	1550	X	918	-0-	-632		-0-	47	1	521	2	N	318	315	1			58
								350	9									
11	1230	X	827	-0-	-403		-0-	55	1	500	2	N	247	284	1			21
								272	9									
12	1116	X	758	-0-	-358		-0-	50	1	509	2	N	181	185	1			17
								199	9									

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,300

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 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1219	1	2907	2	N	720	720	0	1	8	9
							2	4	792	9							
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1088	1	5486	2	N	631	629	0	1	8	10
							694	9									
03	6169	X	3138	-0-	-3031	-0-	1215	1	1249	2	N	613	612	0	1	8	10
							674	9									
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1133	1	7329	2	N	905	903	0			12
							996	9									
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1192	1	5328	2	N	904	903	0	1	8	12
							994	9									
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	1161	1	7727	2	N	800	799	0	1	8	12
							880	9									
07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1196	1	8403	2	N	783	708	0	72	1	14
							861	9					1	8			
08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1204	1	7153	2	N	620	595	0	29	1	10
							682	9									
09	6690	X	3744	-0-	-2946	-0-	1169	1	2191	2	N	349	349	0	1	1	9
							384	9									
10	6913	X	1157	-0-	-5756	-0-	1099	1	14	2	N	40	37	0	6	1	6
							44	9									
11	6690	X	827	-0-	-5863	-0-	827	1			N	-0-	5	1			1
12	6913	X	889	-0-	-6024	-0-	889	1			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 68,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,365

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	14150	-0-	-5442	-0-	756	1	11789	2	Y	1459	1600	1	3	8	126
							1605	9									
02	17696	X	14488	-0-	-3208	-0-	725	1	12231	2	Y	1393	1349	1	1	8	169
							1532	9									
03	19592	X	15103	-0-	-4489	-0-	683	1	12825	2	Y	1450	1460	1	1	8	158
							1595	9									
04	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	870	1	17766	2	Y	1657	1532	1	1	8	282
							1823	9									
05	19592	X	15908	-0-	-3684	-0-	588	1	13793	2	Y	1388	1435	1			235
							1527	9									
06	15510	X	15223	-0-	-287	-0-	596	1	13173	2	Y	1322	1331	1			226
							1454	9									
07	15004	X	10849	-0-	-4155	-0-	584	1	9097	2	Y	1062	1162	1	1	8	125
							1168	9									
08	15004	X	1486	-0-	-13518	-0-	458	1	810	2	Y	198	261	1	3	8	59
							218	9									
09	14520	X	297	-0-	-14223	-0-	250	1	47	9	Y	43	80	1			22
10	15004	X	760	-0-	-14244	-0-	475	1	66	2	Y	199	154	1			67
							219	9									
11	14520	X	4699	-0-	-9821	-0-	395	1	3841	2	Y	421	419	1			69
							463	9									
12	10850	X	3511	-0-	-7339	-0-	371	1	2649	2	Y	446	473	1	1	8	41
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 116,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,038

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 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	21018	X	19592	-0-	-1426	-0-	565	1	17030	2	Y	1815	1866	1	6	8	136
							1997	9									
02	18984	X	14825	-0-	-4159	-0-	486	1	12776	2	Y	1421	1393	1	2	8	162
							1563	9									
03	21018	X	19365	-0-	-1653	-0-	660	1	16759	2	Y	1769	1754	1	1	8	176
							1946	9									
04	20340	X	13724	-0-	-6616	-0-	497	1	11830	2	Y	1270	1228	1	1	8	217
							1397	9									
05	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	686	1	17255	2	Y	1784	1731	1			270
							1962	9									
06	18960	X	18137	-0-	-823	-0-	636	1	15705	2	Y	1633	1639	1			264
							1796	9									
07	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	695	1	20933	2	Y	1997	2058	1	1	8	202
							2197	9									
08	15717	X	5419	-0-	-10298	-0-	982	1	3998	2	Y	399	502	1	6	8	93
							439	9									
09	15210	X	13616	-0-	-1594	-0-	1276	1	11674	2	Y	605	608	1	2	8	88
							666	9									
10	15717	X	11513	-0-	-4204	-0-	902	1	9875	2	Y	669	557	1	2	8	198
							736	9									
11	15210	X	12797	-0-	-2413	-0-	575	1	11299	2	Y	839	913	1			124
							923	9									
*12	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	651	1	15489	2	Y	1443	1472	1	3	8	92
							1587	9									

TOTAL GAS PROD: 190,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,644

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	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	362	1	13350	2	Y	1608	1633	1	5	8	112
							1769	9									
02	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	309	1	12178	2	Y	1415	1371	1	2	8	154
							1557	9									
03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	340	1	8812	2	Y	1190	1227	1	1	8	116
							1309	9									
04	8250	X	6642	-0-	-1608	-0-	261	1	5539	2	Y	765	755	1	1	8	125
							842	9									
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	409	1	7720	2	Y	1110	1075	1			160
							1221	9									
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	396	1	7358	2	Y	1027	1028	1			159
							1130	9									
07	15562	X	8361	-0-	-7201	-0-	404	1	6815	2	Y	1038	1096	1			101
							1142	9									
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	243	1	11057	2	Y	693	667	1	7	8	120
							762	9									
09	9060	X	6848	-0-	-2212	-0-	102	1	6379	2	Y	334	400	1			54
							367	9									
10	9362	X	1421	-0-	-7941	-0-	306	1	616	2	Y	454	377	1	1	8	130
							499	9									
11	11670	X	1307	-0-	-10363	-0-	268	1	580	2	Y	417	485	1			62
							459	9									
12	12059	X	785	-0-	-11274	-0-	258	1	61	2	Y	424	461	1	1	8	24
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 95,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,475

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	452	1	3775	2	N	880	879	0	1	8	4
							5	4	968	9							
02	4788	X	4743	-0-	-45	-0-	426	1	3632	2	N	621	616	0	1	8	8
							2	4	683	9							
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	513	1	4259	2	N	604	597	0	12	1	3
							1	4	664	9							
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	457	1	4183	2	N	591	590	0			4
							5	4	650	9							
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	477	1	5314	2	N	575	572	0	1	8	6
							10	4	633	9							
06	5250	X	4084	-0-	-1166	-0-	415	1	3055	2	N	553	555	0			4
							6	4	608	9							
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	504	1	4848	2	N	657	632	0	27	1	2
							3	4	723	9							
08	6448	X	3393	-0-	-3055	-0-	490	1	2561	2	N	311	313	0			-0-
							342	9									
09	6240	X	4457	-0-	-1783	-0-	471	1	3306	2	N	618	617	0			1
							680	9									
10	6448	X	3673	-0-	-2775	-0-	410	1	2709	2	N	504	505	0			-0-
							554	9									
11	5880	X	2693	-0-	-3187	-0-	390	1	1830	2	N	429	429	0			-0-
							1	4	472	9							
12	6076	X	4984	-0-	-1092	-0-	577	1	3765	2	N	583	582	0			1
							1	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 56,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,926

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	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	441	1	3643	2	Y	2290	2282	0	3	8	14
							12	4	2519	9							
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	421	1	4040	2	Y	2451	2426	0	3	8	36
							9	4	2696	9							
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	459	1	3403	2	Y	2095	2073	0	43	1	14
							4	4	2305	9			1	8			
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	478	1	3978	2	Y	2132	2127	0	2	8	17
							17	4	2345	9							
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	506	1	5745	2	Y	1886	1880	0	2	8	21
							32	4	2075	9							
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	485	1	4200	2	Y	1770	1778	0	1	8	12
							20	4	1947	9							
07	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	483	1	3398	2	Y	1734	1672	0	71	1	2
							9	4	1907	9			1	8			
08	6510	X	3514	-0-	-2996	-0-	427	1	2205	2	Y	802	804	0			-0-
							882	9									
09	6300	X	4835	-0-	-1465	-0-	456	1	3137	2	Y	1129	1127	0			2
							1242	9									
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	521	1	4827	2	Y	1095	1094	0	1	8	2
							1205	9									
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	500	1	5739	2	Y	904	904	0			2
							2	4	994	9							
12	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	429	1	3400	2	Y	1151	1148	0	1	8	4
							1	4	1266	9							

TOTAL GAS PROD: 74,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	460	1	3816	2	Y	757	759	0	1	8	1
							4	4	833	9							
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	473	1	4527	2	Y	745	737	0	1	8	8
							3	4	820	9							
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	408	1	2244	2	Y	677	669	0	14	1	2
							1	4	745	9							
04	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	395	1	2202	2	Y	688	686	0	1	8	3
							6	4	757	9							
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	426	1	3803	2	Y	583	580	0	1	8	5
							10	4	641	9							
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	404	1	2347	2	Y	565	567	0			3
							6	4	622	9							
07	4526	X	1632	-0-	-2894	-0-	317	1	520	2	Y	719	692	0	30	1	-0-
							4	4	791	9							
08	4526	X	1982	-0-	-2544	-0-	466	1	1117	2	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	462	1	3012	2	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
10	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	453	1	2825	2	Y	630	629	0			1
							693	9									
11	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	478	1	1705	2	Y	583	584	0			-0-
							1	4	641	9							
*12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	588	1	4235	2	Y	794	792	0			2
							1	4	873	9							

TOTAL GAS PROD: 46,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,726

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	778	1	10089	2	Y	878	877	0	1	8	6
							5	4	966	9							
02	11452	X	10602	-0-	-850	-0-	666	1	9087	2	Y	769	762	0	1	8	12
							3	4	846	9							
03	11470	X	11323	-0-	-147	-0-	728	1	9166	2	Y	1296	1273	0	26	1	8
							3	4	1426	9			1	8			
04	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	707	1	9476	2	Y	1361	1357	0	1	8	11
							11	4	1497	9							
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	717	1	10729	2	Y	1190	1185	0	1	8	15
							20	4	1309	9							
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	755	1	9725	2	Y	1371	1373	0	1	8	12
							15	4	1508	9							
07	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	810	1	12164	2	Y	1392	1341	0	57	1	6
							7	4	1531	9							
08	10912	X	9796	-0-	-1116	-0-	695	1	8292	2	Y	735	739	0			2
							809	9									
09	10560	X	9759	-0-	-801	-0-	661	1	7668	2	Y	1300	1296	0			6
							1430	9									
10	10912	X	9054	-0-	-1858	-0-	721	1	7060	2	Y	1157	1156	0	1	8	6
							1273	9									
11	10560	X	7055	-0-	-3505	-0-	573	1	5349	2	Y	1028	1031	0			3
							2	4	1131	9							
12	10912	X	9735	-0-	-1177	-0-	701	1	7512	2	Y	1382	1379	0	1	8	5
							2	4	1520	9							

TOTAL GAS PROD: 130,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,859

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	311	1	1948	2	Y	752	752	0	1	8	3
							4	4	827	9							
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	352	1	3236	2	Y	1021	1009	0	1	8	14
							4	4	1123	9							
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	416	1	4782	2	Y	1366	1344	0	28	1	7
							3	4	1503	9			1	8			
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	393	1	3463	2	Y	1098	1097	0	1	8	7
							9	4	1208	9							
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	409	1	4611	2	Y	1048	1044	0	1	8	10
							18	4	1153	9							
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	Y	1163	1166	0	1	8	6
							13	4	1279	9							
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	435	1	4389	2	Y	1174	1132	0	48	1	-0-
							6	4	1291	9							
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	437	1	4581	2	Y	1097	1097	0			-0-
							1207	9									
09	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	333	1	1899	2	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
10	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	398	1	3020	2	Y	889	888	0			1
							978	9									
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	452	1	4132	2	Y	1092	1093	0			-0-
							2	4	1201	9							
*12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	432	1	3767	2	Y	946	945	0	1	8	-0-
							1	4	1041	9							

TOTAL GAS PROD: 62,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,453

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	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	478	1	3628	2	Y	940	938	0	1	8	10
							5	4	1034	9							
02	4116	X	3974	-0-	-142	-0-	375	1	2543	2	Y	956	946	0	1	8	19
							4	4	1052	9							
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	505	1	4033	2	Y	702	697	0	14	1	10
							1	4	772	9							
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	478	1	4391	2	Y	581	580	0			11
							5	4	639	9							
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	469	1	5177	2	Y	564	561	0			14
							10	4	620	9							
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	459	1	3796	2	Y	530	532	0			12
							6	4	583	9							
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	490	1	4785	2	Y	612	589	0	25	1	10
							3	4	673	9							
08	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	500	1	3918	2	Y	242	243	0			9
							266	9									
09	4890	X	3449	-0-	-1441	-0-	460	1	2450	2	Y	490	489	0			10
							539	9									
10	5053	X	1681	-0-	-3372	-0-	367	1	933	2	Y	346	346	0			10
							381	9									
11	4890	X	2703	-0-	-2187	-0-	405	1	1890	2	Y	370	372	0			8
							1	4	407	9							
12	5053	X	497	-0-	-4556	-0-	178	1	31	2	Y	262	261	0			9
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 50,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	9	1	4948	2	Y	986	985	0	1	8	9
							5	4	1085	9							
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	9	1	5663	2	Y	1052	1041	0	1	8	19
							4	4	1157	9							
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	11	1	6067	2	Y	1069	1056	0	22	1	9
							2	4	1176	9			1	8			
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	8	1	5095	2	Y	1044	1041	0	1	8	11
							8	4	1148	9							
05	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	5	1	3954	2	Y	722	720	0	1	8	12
							13	4	794	9							
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	12	1	4363	2	Y	1422	1418	0	1	8	15
							16	4	1564	9							
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	12	1	3992	2	Y	1364	1315	0	56	1	8
							7	4	1500	9							
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	10	1	4754	2	Y	1411	1413	0			6
							1552	9									
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	10	1	4884	2	Y	1191	1190	0			7
							1310	9									
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	13	1	4835	2	Y	1196	1194	0	1	8	8
							1316	9									
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	13	1	4008	2	Y	1251	1255	0			4
							3	4	1376	9							
*12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	2	Y	1267	1264	0	1	8	6
							2	4	1394	9							

TOTAL GAS PROD: 72,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,975

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	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	501	1	16409	2	Y	2378	2372	0	3	8	4
							12	4	2616	9							
02	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	438	1	14574	2	Y	2072	2054	0	2	8	20
							8	4	2279	9							
03	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	477	1	16537	2	Y	2222	2190	0	45	1	6
							5	4	2444	9			1	8			
04	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	451	1	14872	2	Y	2099	2094	0	2	8	9
							17	4	2309	9							
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	477	1	15888	2	Y	2081	2073	0	2	8	15
							36	4	2289	9							
06	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	488	1	15860	2	Y	2211	2216	0	1	8	9
							25	4	2432	9							
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	497	1	16293	2	Y	2140	2060	0	88	1	-0-
							11	4	2354	9			1	8			
08	17081	X	14610	-0-	-2471	-0-	494	1	12882	2	Y	1122	1122	0			-0-
							1234	9									
09	16530	X	8125	-0-	-8405	-0-	320	1	7038	2	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
10	17081	X	11137	-0-	-5944	-0-	370	1	9479	2	Y	1171	1168	0	1	8	2
							1288	9									
11	16530	X	9407	-0-	-7123	-0-	210	1	7815	2	Y	1254	1256	0			-0-
							3	4	1379	9							
12	17081	X	14195	-0-	-2886	-0-	227	1	11971	2	Y	1813	1808	0	1	8	4
							3	4	1994	9							

TOTAL GAS PROD: 188,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	2	Y	1773	1770	0	2	8	9
							9	4	1950	9							
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	139	1	6941	2	Y	1786	1770	0	2	8	23
							7	4	1965	9							
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	148	1	6889	2	Y	1661	1641	0	34	1	8
							3	4	1827	9			1	8			
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	131	1	5314	2	Y	1540	1536	0	1	8	11
							12	4	1694	9							
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	142	1	6393	2	Y	1595	1589	0	1	8	16
							27	4	1755	9							
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	139	1	6348	2	Y	1549	1555	0	1	8	9
							17	4	1704	9							
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	125	1	5436	2	Y	1431	1380	0	59	1	1
							7	4	1574	9							
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	130	1	5871	2	Y	1322	1323	0			-0-
							1454	9									
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	128	1	5242	2	Y	1366	1365	0			1
							1503	9									
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	137	1	5218	2	Y	1266	1265	0	1	8	1
							1393	9									
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	129	1	5131	2	Y	1262	1263	0			-0-
							3	4	1388	9							
*12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	4542	2	Y	1074	1073	0	1	8	-0-
							1	4	1181	9							

TOTAL GAS PROD: 91,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,625

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	13764	X	11520	-0-	-2244	-0-	562	1	9305	2	Y	1495	1493	0	2	8	3
							8	4	1645	9							
02	12432	X	9536	-0-	-2896	-0-	466	1	7801	2	Y	1150	1141	0	1	8	11
							4	4	1265	9							
03	13299	X	11977	-0-	-1322	-0-	602	1	9762	2	Y	1464	1440	0	30	1	4
							3	4	1610	9			1	8			
04	11160	X	10383	-0-	-777	-0-	631	1	8435	2	Y	1188	1188	0	1	8	3
							10	4	1307	9							
05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	718	1	10571	2	Y	1423	1416	0	1	8	9
							25	4	1565	9							
06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	646	1	9656	2	Y	1465	1469	0	1	8	4
							16	4	1612	9							
07	11966	X	11855	-0-	-111	-0-	597	1	9701	2	Y	1409	1355	0	58	1	-0-
							7	4	1550	9							
08	12183	X	9593	-0-	-2590	-0-	563	1	7852	2	Y	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
09	11790	X	5538	-0-	-6252	-0-	402	1	4351	2	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
10	12183	X	10979	-0-	-1204	-0-	618	1	8781	2	Y	1436	1432	0	1	8	3
							1580	9									
11	11790	X	10384	-0-	-1406	-0-	622	1	8779	2	Y	892	895	0			-0-
							2	4	981	9							
12	11842	X	7348	-0-	-4494	-0-	484	1	5647	2	Y	1105	1102	0	1	8	2
							1	4	1216	9							

TOTAL GAS PROD: 123,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	12028	X	10703	-0-	-1325	-0-	606	1	8166	2	Y	1747	1744	0	2	8	3
							9	4	1922	9							
02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	652	1	10976	2	Y	2198	2174	0	2	8	25
							8	4	2418	9							
03	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	718	1	12553	2	Y	2290	2258	0	47	1	9
							5	4	2519	9			1	8			
04	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	490	1	9857	2	Y	1989	1986	0	1	8	11
							16	4	2188	9							
05	12028	X	11160	-0-	-868	-0-	487	1	8426	2	Y	2012	2004	0	2	8	17
							34	4	2213	9							
06	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	617	1	11621	2	Y	2127	2132	0	1	8	11
							23	4	2340	9							
07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	524	1	8482	2	Y	1722	1661	0	71	1	-0-
							9	4	1894	9			1	8			
08	10726	X	9286	-0-	-1440	-0-	557	1	7079	2	Y	1500	1500	0			-0-
							1650	9									
09	10380	X	5058	-0-	-5322	-0-	401	1	3931	2	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
10	10726	X	6182	-0-	-4544	-0-	466	1	4805	2	Y	828	826	0			2
							911	9									
11	10380	X	7769	-0-	-2611	-0-	510	1	5602	2	Y	1504	1504	0			2
							3	4	1654	9							
12	10726	X	10504	-0-	-222	-0-	593	1	7909	2	Y	1818	1814	0	1	8	5
							2	4	2000	9							

TOTAL GAS PROD: 128,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,395

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	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	2	Y	1496	1495	0	2	8	13
							8	4	1646	9							
02	4256	X	2274	-0-	-1982	-0-	8	1	1295	2	Y	880	875	0	1	8	17
							3	4	968	9							
03	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	12	1	2695	2	Y	1238	1217	0	25	1	12
							3	4	1362	9			1	8			
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	12	1	3385	2	Y	1572	1567	0	1	8	16
							13	4	1729	9							
05	4712	X	1044	-0-	-3668	-0-	6	1	104	2	Y	836	838	0	1	8	13
							14	4	920	9							
06	4560	X	1009	-0-	-3551	-0-	7	1	105	2	Y	807	810	0			10
							9	4	888	9							
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	12	1	3442	2	Y	1376	1321	0	56	1	9
							7	4	1514	9							
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	11	1	4465	2	Y	1452	1454	0			7
							1597	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	11	1	3369	2	Y	1319	1318	0			8
							1451	9									
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	12	1	3358	2	Y	1162	1162	0	1	8	7
							1278	9									
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	3806	2	Y	1087	1089	0			5
							2	4	1196	9							
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	2	Y	1245	1242	0	1	8	7
							1	4	1370	9							

TOTAL GAS PROD: 51,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	613	1	21665	2	Y	2802	2793	0	4	8	8
							14	4	3082	9							
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	521	1	18550	2	Y	2602	2577	0	3	8	30
							10	4	2862	9							
03	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	576	1	21509	2	Y	2539	2507	0	52	1	9
							5	4	2793	9			1	8			
04	23190	X	22932	-0-	-258	-0-	551	1	19845	2	Y	2288	2285	0	2	8	10
							19	4	2517	9							
05	23963	X	23227	-0-	-736	-0-	555	1	19845	2	Y	2531	2517	0	2	8	22
							43	4	2784	9							
06	23190	X	23156	-0-	-34	-0-	567	1	19611	2	Y	2680	2688	0	1	8	13
							30	4	2948	9							
07	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	643	1	22691	2	Y	2675	2577	0	110	1	-0-
							13	4	2943	9			1	8			
08	19499	X	18827	-0-	-672	-0-	590	1	16754	2	Y	1348	1348	0			-0-
							1483	9									
09	18870	X	17643	-0-	-1227	-0-	565	1	15417	2	Y	1510	1507	0			3
							1661	9									
10	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	606	1	17633	2	Y	2269	2265	0	1	8	6
							2496	9									
11	18870	X	16393	-0-	-2477	-0-	293	1	13839	2	Y	2051	2054	0			3
							5	4	2256	9							
*12	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	329	1	18561	2	Y	2580	2575	0	1	8	7
							3	4	2838	9							

TOTAL GAS PROD: 263,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,875

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	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	589	1	7145	2	Y	884	882	0	1	8	8
							5	4	972	9							
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	554	1	6548	2	Y	1210	1197	0	1	8	20
							5	4	1331	9							
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	558	1	6987	2	Y	1184	1169	0	24	1	10
							2	4	1302	9			1	8			
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	663	1	5600	2	Y	867	868	0	1	8	8
							7	4	954	9							
05	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	555	1	6770	2	Y	1091	1083	0	1	8	15
							19	4	1200	9							
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	518	1	6346	2	Y	1086	1091	0	1	8	9
							12	4	1195	9							
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	554	1	6940	2	Y	1085	1045	0	45	1	4
							5	4	1194	9							
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	518	1	6344	2	Y	1177	1179	0			2
							1295	9									
09	7590	X	6845	-0-	-745	-0-	501	1	5033	2	Y	1192	1190	0			4
							1311	9									
10	7843	X	4856	-0-	-2987	-0-	464	1	3494	2	Y	816	816	0			4
							898	9									
11	7590	X	4430	-0-	-3160	-0-	428	1	3081	2	Y	835	837	0			2
							2	4	919	9							
12	7843	X	4826	-0-	-3017	-0-	443	1	3457	2	Y	841	839	0	1	8	3
							1	4	925	9							

TOTAL GAS PROD: 87,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	Y	987	987	0	1	8	5
							5	4	1086	9							
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	407	1	4853	2	Y	997	988	0	1	8	13
							4	4	1097	9							
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	429	1	5136	2	Y	998	985	0	20	1	5
							2	4	1098	9			1	8			
04	6330	X	5613	-0-	-717	-0-	417	1	4166	2	Y	929	926	0	1	8	7
							8	4	1022	9							
05	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	428	1	4805	2	Y	1017	1011	0	1	8	12
							18	4	1119	9							
06	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	394	1	4376	2	Y	1000	1004	0			8
							11	4	1100	9							
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	405	1	4103	2	Y	854	824	0	35	1	3
							4	4	939	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	399	1	3312	2	Y	817	819	0			1
							899	9									
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	477	1	5126	2	Y	942	941	0			2
							1036	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	442	1	4092	2	Y	758	758	0			2
							834	9									
11	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	361	1	2516	2	Y	536	537	0			1
							1	4	590	9							
12	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	406	1	3140	2	Y	613	612	0			2
							1	4	674	9							

TOTAL GAS PROD: 68,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,448

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	281	1	4091	2	Y	880	875	0	1	8	5
							5	4	968	9							
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	277	1	4286	2	Y	898	889	0	1	8	13
							3	4	988	9							
03	4433	X	3173	-0-	-1260	-0-	295	1	2334	2	Y	494	493	0	10	1	4
							1	4	543	9							
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	332	1	3688	2	Y	825	821	0	1	8	7
							7	4	908	9							
05	4433	X	2648	-0-	-1785	-0-	170	1	1932	2	Y	489	489	0			7
							8	4	538	9							
06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	218	1	3165	2	Y	684	684	0			7
							8	4	752	9							
07	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	309	1	3999	2	Y	728	702	0	30	1	3
							4	4	801	9							
08	5115	X	2294	-0-	-2821	-0-	308	1	1878	2	Y	98	100	0			1
							108	9									
09	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	335	1	3181	2	Y	628	626	0			3
							691	9									
10	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	249	1	3723	2	Y	649	648	0			4
							714	9									
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	186	1	3971	2	Y	727	729	0			2
							2	4	800	9							
12	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	211	1	3896	2	Y	659	658	0			3
							1	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 51,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,759

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	450	1	6500	2	Y	1130	1127	0	1	8	8
							6	4	1243	9							
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	370	1	5714	2	Y	1115	1104	0	1	8	18
							4	4	1227	9							
03	5704	X	4515	-0-	-1189	-0-	416	1	3294	2	Y	730	727	0	15	1	6
							2	4	803	9							
04	5520	X	4741	-0-	-779	-0-	306	1	3407	2	Y	927	924	0	1	8	8
							8	4	1020	9							
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	524	1	5934	2	Y	996	991	0	1	8	12
							17	4	1096	9							
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	6997	2	Y	1075	1077	0	1	8	9
							12	4	1183	9							
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	376	1	4870	2	Y	909	878	0	37	1	3
							5	4	1000	9							
08	4681	X	476	-0-	-4205	-0-	387	1	10	2	Y	72	75	0			-0-
							79	9									
09	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	405	1	3802	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	508	1	7644	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	572	1	10358	2	Y	639	637	0			2
							1	4	703	9							
*12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	593	1	10965	2	Y	1143	1140	0	1	8	4
							1	4	1257	9							

TOTAL GAS PROD: 84,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,854

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	19251	X	17815	-0-	-1436	-0-	612	1	14654	2	Y	2306	2303	0	3	8	3
							12	4	2537	9							
02	17388	X	15716	-0-	-1672	-0-	519	1	12608	2	Y	2345	2321	0	3	8	24
							9	4	2580	9							
03	19251	X	16308	-0-	-2943	-0-	565	1	13878	2	Y	1693	1681	0	35	1	-0-
							3	4	1862	9			1	8			
04	18630	X	16370	-0-	-2260	-0-	569	1	13650	2	Y	1942	1937	0	1	8	4
							15	4	2136	9							
05	18848	X	16993	-0-	-1855	-0-	577	1	14011	2	Y	2154	2139	0	2	8	17
							36	4	2369	9							
06	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	638	1	15508	2	Y	2288	2295	0	1	8	9
							25	4	2517	9							
07	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	600	1	14833	2	Y	2309	2222	0	95	1	-0-
							12	4	2540	9			1	8			
08	16988	X	16232	-0-	-756	-0-	540	1	13497	2	Y	1995	1994	0	1	8	-0-
							2195	9									
09	18690	X	15067	-0-	-3623	-0-	505	1	12338	2	Y	2022	2019	0	1	8	2
							2224	9									
10	19313	X	17926	-0-	-1387	-0-	600	1	15168	2	Y	1962	1960	0	1	8	3
							2158	9									
11	18690	X	11671	-0-	-7019	-0-	497	1	9220	2	Y	1773	1776	0			-0-
							4	4	1950	9							
12	17980	X	16228	-0-	-1752	-0-	495	1	13710	2	Y	1837	1834	0	1	8	2
							2	4	2021	9							

TOTAL GAS PROD: 196,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	447	1	7557	2	Y	1024	1022	0	1	8	6
							5	4	1126	9							
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	350	1	6300	2	Y	958	950	0	1	8	13
							4	4	1054	9							
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	399	1	6999	2	Y	529	527	0	11	1	4
							1	4	582	9							
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	372	1	6487	2	Y	662	660	0			6
							5	4	728	9							
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	396	1	7607	2	Y	829	826	0	1	8	8
							14	4	912	9							
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	306	1	4247	2	Y	816	819	0			5
							9	4	898	9							
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	402	1	7150	2	Y	1025	986	0	42	1	2
							5	4	1128	9							
08	8928	X	7847	-0-	-1081	-0-	388	1	6366	2	Y	994	996	0			-0-
							1093	9									
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	464	1	8967	2	Y	872	872	0			-0-
							959	9									
10	8928	X	7498	-0-	-1430	-0-	403	1	6173	2	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
11	8400	X	7764	-0-	-636	-0-	381	1	6497	2	Y	804	804	0			-0-
							2	4	884	9							
12	10726	X	8079	-0-	-2647	-0-	404	1	6780	2	Y	813	812	0			1
							1	4	894	9							

TOTAL GAS PROD: 97,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,164

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	421	1	6228	2	Y	1133	1131	0	1	8	2
							6	4	1246	9							
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	422	1	6988	2	Y	1123	1112	0	1	8	12
							4	4	1235	9							
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	456	1	8355	2	Y	657	654	0	14	1	1
							1	4	723	9							
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	391	1	6406	2	Y	655	654	0			2
							5	4	721	9							
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	413	1	6606	2	Y	847	841	0	1	8	7
							15	4	932	9							
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	443	1	6266	2	Y	916	918	0			5
							10	4	1008	9							
07	8525	X	8248	-0-	-277	-0-	401	1	6696	2	Y	1042	1003	0	43	1	1
							5	4	1146	9							
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	466	1	7764	2	Y	960	961	0			-0-
							1056	9									
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	424	1	6660	2	Y	924	922	0			2
							1016	9									
10	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	433	1	6135	2	Y	894	894	0			2
							983	9									
11	8250	X	7470	-0-	-780	-0-	383	1	6196	2	Y	808	810	0			-0-
							2	4	889	9							
12	8525	X	5529	-0-	-2996	-0-	440	1	4343	2	Y	677	676	0			1
							1	4	745	9							

TOTAL GAS PROD: 95,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42365	X	42365	-0-		-0-		-0-		133	1	40509	2	Y	1566	1584	1	4	8	102
										1723	9									
02	35336	X	33736	-0-		-1600		-0-		113	1	32236	2	Y	1261	1141	1	1	8	221
										1387	9									
03	39928	X	32872	-0-		-7056		-0-		118	1	31426	2	Y	1207	1239	1			189
										1328	9									
04	38640	X	29098	-0-		-9542		-0-		116	1	27847	2	Y	1032	1044	1	1	8	176
										1135	9									
05	39928	X	32200	-0-		-7728		-0-		134	1	30822	2	Y	1131	1091	1			216
										1244	9									
06	38640	X	30845	-0-		-7795		-0-		127	1	29581	2	Y	1034	1041	1			209
										1137	9									
07	32984	X	29871	-0-		-3113		-0-		114	1	28605	2	Y	1047	1100	1			156
										1152	9									
08	32860	X	28134	-0-		-4726		-0-		115	1	26973	2	Y	951	934	1	2	8	171
										1046	9									
09	31170	X	25831	-0-		-5339		-0-		106	1	24784	2	Y	855	922	1			104
										941	9									
10	32209	X	25809	-0-		-6400		-0-		108	1	24677	2	Y	931	870	1			165
										1024	9									
11	30840	X	24124	-0-		-6716		-0-		106	1	23091	2	Y	843	921	1			87
										927	9									
12	29884	X	23532	-0-		-6352		-0-		108	1	22487	2	Y	852	876	1			63
										937	9									

TOTAL GAS PROD: 358,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,710

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5289	-0-		-694		-0-		8	1	4280	2	Y	905	905	0	1	8	4
										5	4	996	9							
02	6826	X	6826	-0-		-0-		-0-		11	1	5402	2	Y	1280	1265	0	1	8	18
										5	4	1408	9							
03	6899	X	6899	-0-		-0-		-0-		12	1	5608	2	Y	1161	1148	0	24	1	6
										2	4	1277	9			1	8			
04	8246	X	8246	-0-		-0-		-0-		10	1	6777	2	Y	1316	1312	0	1	8	9
										11	4	1448	9							
05	7671	X	7671	-0-		-0-		-0-		9	1	6367	2	Y	1160	1156	0	1	8	12
										19	4	1276	9							
06	6817	X	6817	-0-		-0-		-0-		10	1	5530	2	Y	1149	1153	0	1	8	7
										13	4	1264	9							
07	7104	X	7104	-0-		-0-		-0-		10	1	5836	2	Y	1138	1097	0	47	1	1
										6	4	1252	9							
08	7037	X	6902	-0-		-135		-0-		8	1	5728	2	Y	1060	1061	0			-0-
										1166	9									
09	6810	X	5502	-0-		-1308		-0-		2	1	5206	2	Y	267	267	0			-0-
										294	9									
10	8471	X	8471	-0-		-0-		-0-		10	1	7482	2	Y	890	888	0			2
										979	9									
11	6810	X	4306	-0-		-2504		-0-		7	1	3487	2	Y	736	737	0			1
										2	4	810	9							
*12	7954	X	7954	-0-		-0-		-0-		8	1	7028	2	Y	834	832	0	1	8	2
										1	4	917	9							

TOTAL GAS PROD: 81,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,896

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	13	1	7620	2	Y	1430	1430	0	2	8	4
							7	4	1573	9							
02	7896	X	7767	-0-	-129	-0-	12	1	6210	2	Y	1400	1386	0	1	8	17
							5	4	1540	9							
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	Y	1576	1553	0	32	1	7
							3	4	1734	9			1	8			
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	7898	2	Y	1630	1625	0	1	8	11
							14	4	1793	9							
05	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	12	1	7766	2	Y	1635	1628	0	1	8	17
							28	4	1799	9							
06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	13	1	7457	2	Y	1496	1503	0	1	8	9
							17	4	1646	9							
07	10044	X	9411	-0-	-633	-0-	13	1	7804	2	Y	1443	1391	0	59	1	2
							7	4	1587	9							
08	10044	X	8758	-0-	-1286	-0-	12	1	6924	2	Y	1656	1657	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	9720	X	5141	-0-	-4579	-0-	3	1	4714	2	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
10	9610	X	7556	-0-	-2054	-0-	7	1	6886	2	Y	603	601	0			2
							663	9									
11	9120	X	4765	-0-	-4355	-0-	10	1	3718	2	Y	941	943	0			-0-
							2	4	1035	9							
12	9424	X	2665	-0-	-6759	-0-	8	1	1801	2	Y	777	777	0			-0-
							1	4	855	9							

TOTAL GAS PROD: 93,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,972

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	154	1	7890	2	Y	1645	1645	0	2	8	9
							9	4	1810	9							
02	10360	X	9089	-0-	-1271	-0-	135	1	7428	2	Y	1383	1371	0	1	8	20
							5	4	1521	9							
03	11470	X	10058	-0-	-1412	-0-	156	1	8390	2	Y	1372	1354	0	28	1	9
							3	4	1509	9			1	8			
04	11100	X	9264	-0-	-1836	-0-	156	1	7599	2	Y	1362	1358	0	1	8	12
							11	4	1498	9							
05	11470	X	9625	-0-	-1845	-0-	154	1	7964	2	Y	1349	1342	0	1	8	18
							23	4	1484	9							
06	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	152	1	7977	2	Y	1337	1341	0	1	8	13
							14	4	1471	9							
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	174	1	8804	2	Y	1397	1345	0	58	1	7
							7	4	1537	9							
08	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	164	1	9086	2	Y	1367	1369	0			5
							1504	9									
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	158	1	7956	2	Y	1240	1239	0			6
							1364	9									
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	164	1	8375	2	Y	1192	1191	0	1	8	6
							1311	9									
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	160	1	8304	2	Y	1153	1156	0			3
							3	4	1268	9							
*12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	167	1	8082	2	Y	1085	1083	0	1	8	4
							1	4	1194	9							

TOTAL GAS PROD: 117,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,882

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	586	1	5963	2	Y	1548	1544	0	2	8	9
							8	4	1703	9							
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	374	1	5402	2	Y	1380	1367	0	1	8	21
							5	4	1518	9							
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	473	1	6054	2	Y	1479	1459	0	30	1	10
							3	4	1627	9			1	8			
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	440	1	5745	2	Y	1316	1313	0	1	8	12
							11	4	1448	9							
05	7223	X	7174	-0-	-49	-0-	476	1	5409	2	Y	1154	1150	0	1	8	15
							20	4	1269	9							
06	6990	X	1149	-0-	-5841	-0-	196	1	100	2	Y	768	775	0			8
							8	4	845	9							
07	5580	X	2613	-0-	-2967	-0-	381	1	1747	2	Y	439	425	0	18	1	4
							2	4	483	9							
08	5580	X	2439	-0-	-3141	-0-	345	1	1461	2	Y	575	576	0			3
							633	9									
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	436	1	6006	2	Y	1274	1270	0			7
							1401	9									
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	417	1	4282	2	Y	979	980	0	1	8	5
							1077	9									
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	431	1	5646	2	Y	637	641	0			1
							2	4	701	9							
12	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	454	1	3832	2	Y	515	514	0			2
							1	4	567	9							

TOTAL GAS PROD: 69,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,064

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	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	738	1	11476	2	Y	2131	2128	0	3	8	3
							11	4	2344	9							
02	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	607	1	9861	2	Y	1984	1966	0	2	8	19
							8	4	2182	9							
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	669	1	11106	2	Y	1886	1862	0	38	1	4
							4	4	2075	9			1	8			
04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	616	1	11586	2	Y	1900	1896	0	1	8	7
							16	4	2090	9							
05	13330	X	13323	-0-	-7	-0-	630	1	10949	2	Y	1561	1558	0	1	8	9
							27	4	1717	9							
06	12900	X	12759	-0-	-141	-0-	600	1	10353	2	Y	1625	1630	0	1	8	3
							18	4	1788	9							
07	12927	X	11993	-0-	-934	-0-	591	1	9705	2	Y	1535	1475	0	63	1	-0-
							8	4	1689	9							
08	12927	X	10426	-0-	-2501	-0-	600	1	8352	2	Y	1340	1340	0			-0-
							1474	9									
09	12510	X	4997	-0-	-7513	-0-	368	1	3751	2	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
10	12927	X	7622	-0-	-5305	-0-	501	1	5849	2	Y	1156	1154	0	1	8	1
							1272	9									
11	12510	X	11504	-0-	-1006	-0-	638	1	9030	2	Y	1665	1666	0			-0-
							4	4	1832	9							
12	11997	X	8860	-0-	-3137	-0-	536	1	6665	2	Y	1506	1505	0	1	8	-0-
							2	4	1657	9							

TOTAL GAS PROD: 136,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,087

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	11563	X	8009	-0-	-3554	-0-	431	1	6339	2	Y	1121	1119	0	1	8	5
							6	4	1233	9							
02	10444	X	7207	-0-	-3237	-0-	353	1	5743	2	Y	1006	997	0	1	8	13
							4	4	1107	9							
03	10602	X	7776	-0-	-2826	-0-	394	1	6107	2	Y	1157	1139	0	24	1	6
							2	4	1273	9			1	8			
04	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	528	1	8903	2	Y	1290	1286	0	1	8	9
							10	4	1419	9							
05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	558	1	8926	2	Y	1080	1079	0	1	8	9
							18	4	1188	9							
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	508	1	8021	2	Y	1079	1083	0	1	8	4
							12	4	1187	9							
07	10416	X	9311	-0-	-1105	-0-	487	1	7649	2	Y	1064	1024	0	44	1	-0-
							5	4	1170	9							
08	10416	X	6727	-0-	-3689	-0-	398	1	5462	2	Y	788	788	0			-0-
							867	9									
09	10080	X	9420	-0-	-660	-0-	679	1	7418	2	Y	1203	1201	0			2
							1323	9									
10	10416	X	7726	-0-	-2690	-0-	562	1	5560	2	Y	1458	1455	0	1	8	4
							1604	9									
11	9720	X	3518	-0-	-6202	-0-	446	1	1608	2	Y	1328	1331	0			1
							3	4	1461	9							
12	9734	X	5610	-0-	-4124	-0-	532	1	4154	2	Y	839	838	0	1	8	1
							1	4	923	9							

TOTAL GAS PROD: 96,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,413

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	47924	X	47924	-0-	-0-	-0-	152	1	45779	2	Y	1812	1836	1	4	8	86
							1993	9									
02	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	139	1	39871	2	Y	1529	1380	1	2	8	233
							1682	9									
03	43803	X	43468	-0-	-335	-0-	155	1	41602	2	Y	1555	1584	1	2	8	202
							1711	9									
04	42390	X	31879	-0-	-10511	-0-	127	1	30513	2	Y	1126	1167	1	1	8	160
							1239	9									
05	43803	X	37146	-0-	-6657	-0-	156	1	35506	2	Y	1349	1292	1	1	8	216
							1484	9									
06	42390	X	34865	-0-	-7525	-0-	142	1	33350	2	Y	1248	1253	1	1	8	210
							1373	9									
07	37324	X	34690	-0-	-2634	-0-	132	1	33152	2	Y	1278	1338	1			150
							1406	9									
08	37797	X	37797	-0-	-0-	-0-	155	1	36033	2	Y	1463	1398	1	3	8	212
							1609	9									
09	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	155	1	36264	2	Y	1312	1409	1	2	8	113
							1443	9									
10	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	165	1	37337	2	Y	1327	1249	1	2	8	189
							1460	9									
11	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	166	1	35911	2	Y	1178	1291	1			76
							1296	9									
12	37324	X	37003	-0-	-321	-0-	172	1	35503	2	Y	1207	1240	1	2	8	41
							1328	9									

TOTAL GAS PROD: 460,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,384

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	115	1	34788	2	Y	1590	1607	1	4	8	96
							1749	9									
02	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	103	1	29431	2	Y	1297	1173	1	1	8	219
							1427	9									
03	34131	X	32263	-0-	-1868	-0-	115	1	30699	2	Y	1317	1341	1			195
							1449	9									
04	33030	X	32570	-0-	-460	-0-	130	1	31106	2	Y	1213	1213	1	1	8	194
							1334	9									
05	34131	X	32240	-0-	-1891	-0-	134	1	30741	2	Y	1241	1207	1			228
							1365	9									
06	33030	X	29408	-0-	-3622	-0-	120	1	28058	2	Y	1118	1131	1			215
							1230	9									
07	33449	X	28980	-0-	-4469	-0-	110	1	27628	2	Y	1129	1187	1			157
							1242	9									
08	33449	X	27163	-0-	-6286	-0-	111	1	25876	2	Y	1069	1044	1	2	8	180
							1176	9									
09	32370	X	24638	-0-	-7732	-0-	100	1	23494	2	Y	949	1025	1			104
							1044	9									
10	32240	X	24160	-0-	-8080	-0-	101	1	22925	2	Y	1031	964	1			171
							1134	9									
11	29400	X	22334	-0-	-7066	-0-	97	1	21227	2	Y	918	1006	1			83
							1010	9									
12	28985	X	21309	-0-	-7676	-0-	98	1	20087	2	Y	1022	1043	1			62
							1124	9									

TOTAL GAS PROD: 342,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,894

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45675	X	45675	-0-	-0-	-0-	144	1	43670	2	Y	1692	1732	1	4	8	98
							1861	9									
02	39924	X	39924	-0-	-0-	-0-	134	1	38268	2	Y	1384	1252	1	2	8	228
							1522	9									
03	44361	X	42184	-0-	-2177	-0-	152	1	40507	2	Y	1386	1414	1	2	8	198
							1525	9									
04	42930	X	40349	-0-	-2581	-0-	162	1	38777	2	Y	1282	1281	1	1	8	198
							1410	9									
05	44361	X	41084	-0-	-3277	-0-	172	1	39472	2	Y	1309	1272	1	1	8	234
							1440	9									
06	42930	X	38241	-0-	-4689	-0-	157	1	36782	2	Y	1184	1196	1	1	8	221
							1302	9									
07	39246	X	37582	-0-	-1664	-0-	144	1	36126	2	Y	1193	1254	1			160
							1312	9									
08	39246	X	35060	-0-	-4186	-0-	144	1	33711	2	Y	1095	1074	1	2	8	179
							1205	9									
09	37980	X	33808	-0-	-4172	-0-	139	1	32554	2	Y	1014	1089	1			104
							1115	9									
10	39246	X	33722	-0-	-5524	-0-	143	1	32341	2	Y	1125	1050	1			179
							1238	9									
11	37980	X	29556	-0-	-8424	-0-	130	1	28418	2	Y	916	1017	1			78
							1008	9									
12	37572	X	31129	-0-	-6443	-0-	144	1	29772	2	Y	1103	1122	1	1	8	58
							1213	9									

TOTAL GAS PROD: 448,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	44657	X	44657	-0-	-0-	-0-	141	1	42423	2	Y	1903	1913	1	5	8	99
							2093	9									
02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	129	1	37029	2	Y	1593	1437	1	3	8	252
							1752	9									
03	41567	X	41567	-0-	-0-	-0-	148	1	39615	2	Y	1640	1666	1	2	8	224
							1804	9									
04	40595	X	40595	-0-	-0-	-0-	162	1	38748	2	Y	1532	1527	1	1	8	228
							1685	9									
05	43355	X	43355	-0-	-0-	-0-	182	1	41472	2	Y	1546	1505	1	1	8	268
							1701	9									
06	40122	X	40122	-0-	-0-	-0-	163	1	38314	2	Y	1495	1494	1	1	8	268
							1645	9									
07	42191	X	37365	-0-	-4826	-0-	142	1	35679	2	Y	1404	1491	1	1	8	180
							1544	9									
08	42191	X	35934	-0-	-6257	-0-	147	1	34366	2	Y	1292	1268	1	2	8	202
							1421	9									
09	40830	X	33781	-0-	-7049	-0-	138	1	32331	2	Y	1193	1282	1	1	8	112
							1312	9									
10	42191	X	32796	-0-	-9395	-0-	138	1	31316	2	Y	1220	1146	1	1	8	185
							1342	9									
11	40110	X	30257	-0-	-9853	-0-	133	1	28954	2	Y	1064	1169	1			80
							1170	9									
12	37355	X	29725	-0-	-7630	-0-	138	1	28467	2	Y	1018	1052	1	1	8	45
							1120	9									

TOTAL GAS PROD: 449,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,900

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	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	10	1	5466	2	Y	1122	1123	0	1	8	3
							6	4	1234	9							
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	12	1	5881	2	Y	1351	1337	0	1	8	16
							5	4	1486	9							
03	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	14	1	5095	2	Y	1436	1417	0	29	1	5
							3	4	1580	9			1	8			
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	16	1	5197	2	Y	2090	2082	0	2	8	11
							17	4	2299	9							
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	9	1	6967	2	Y	1198	1198	0	1	8	10
							20	4	1318	9							
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	14	1	5847	2	Y	1541	1542	0	1	8	8
							17	4	1695	9							
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	13	1	6269	2	Y	1481	1427	0	61	1	1
							7	4	1629	9							
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	10	1	5035	2	Y	1427	1428	0			-0-
							1570	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	11	1	5133	2	Y	1333	1332	0			1
							1466	9									
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	14	1	4799	2	Y	1256	1255	0	1	8	1
							1382	9									
11	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	13	1	3989	2	Y	1317	1318	0			-0-
							3	4	1449	9							
*12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	14	1	4441	2	Y	1424	1422	0	1	8	1
							2	4	1566	9							

TOTAL GAS PROD: 83,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,976

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43594	X	43594	-0-	-0-	-0-	137	1	41757	2	Y	1545	1557	1	3	8	98
							1700	9									
02	36938	X	36938	-0-	-0-	-0-	124	1	35395	2	Y	1290	1165	1	1	8	222
							1419	9									
03	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	134	1	35691	2	Y	1332	1353	1	1	8	200
							1465	9									
04	29460	X	24354	-0-	-5106	-0-	98	1	23468	2	Y	716	784	1			132
							788	9									
05	30442	X	10457	-0-	-19985	-0-	44	1	10096	2	Y	288	346	1			74
							317	9									
06	29460	X	20637	-0-	-8823	-0-	86	1	19960	2	Y	537	507	1			104
							591	9									
07	46957	X	46957	-0-	-0-	-0-	180	1	45435	2	Y	1220	1165	1			159
							1342	9									
08	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	150	1	35016	2	Y	803	814	1	2	8	146
							883	9									
09	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	157	1	36958	2	Y	1039	1072	1			113
							1143	9									
10	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	167	1	37981	2	Y	1250	1155	1			208
							1375	9									
11	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	163	1	35537	2	Y	1232	1327	1			113
							1355	9									
*12	34935	X	34935	-0-	-0-	-0-	162	1	33498	2	Y	1159	1197	1	2	8	73
							1275	9									

TOTAL GAS PROD: 406,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,411

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	586	1	9549	2	N	1675	1463	1	2	8	210
							1843	9									
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	661	1	9669	2	N	637	637	1			210
							701	9									
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	647	1	9157	2	N	320	446	1			84
							352	9									
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	717	1	10656	2	N	681	570	1			195
							749	9									
06	11460	X	10926	-0-	-534	-0-	648	1	9747	2	N	483	498	1	2	8	178
							531	9									
07	11842	X	10785	-0-	-1057	-0-	684	1	9539	2	N	511	527	1			162
							562	9									
08	11842	X	7419	-0-	-4423	-0-	716	1	5893	2	N	736	730	1			168
							810	9									
09	11460	X	8418	-0-	-3042	-0-	611	1	7128	2	N	617	707	1			78
							679	9									
10	11842	X	6979	-0-	-4863	-0-	551	1	5736	2	N	629	575	1			132
							692	9									
11	10920	X	8752	-0-	-2168	-0-	631	1	7371	2	N	682	644	1			170
							750	9									
12	10788	X	6223	-0-	-4565	-0-	491	1	5072	2	N	600	698	1			72
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 104,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,571

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	8494	X	6154	-0-	-2340	-0-	455	1	5360	2	N	306	307	0			3
							2	4	337	9							
02	7672	X	4159	-0-	-3513	-0-	184	1	3585	2	N	354	350	0			7
							1	4	389	9							
03	7409	X	3626	-0-	-3783	-0-	117	1	3114	2	N	358	354	0	7	1	4
							1	4	394	9							
04	7170	X	5765	-0-	-1405	-0-	219	1	4700	2	N	764	760	0	1	8	7
							6	4	840	9							
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	382	1	5084	2	N	652	650	0	1	8	8
							11	4	717	9							
06	5970	X	5441	-0-	-529	-0-	394	1	4351	2	N	626	628	0			6
							7	4	689	9							
07	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	389	1	4628	2	N	580	559	0	24	1	3
							3	4	638	9							
08	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	395	1	4681	2	N	521	523	0			1
							573	9									
09	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	383	1	4384	2	N	452	452	0			1
							497	9									
10	6200	X	5372	-0-	-828	-0-	404	1	4476	2	N	447	446	0			2
							492	9									
11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	377	1	4488	2	N	420	421	0			1
							1	4	462	9							
12	5673	X	4614	-0-	-1059	-0-	359	1	3817	2	N	397	396	0			2
							1	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 63,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,877

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	3503	X	623	-0-	-2880	-0-	225	1	63	2	N	303	304	0			4
							2	4	333	9							
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-	4	0			-0-
03	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	58	1	783	2	N	538	534	0			4
							4	4	592	9							
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	N	516	515	0			5
							9	4	568	9							
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	321	1	2466	2	N	387	390	0			2
							5	4	426	9							
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	331	1	2535	2	N	339	327	0	14	1	-0-
							2	4	373	9							
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	2	N	369	369	0			-0-
							406	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	438	1	2786	2	N	349	348	0			1
							384	9									
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	430	1	2690	2	N	332	332	0			1
							365	9									
11	3660	X	3072	-0-	-588	-0-	320	1	2419	2	N	302	302	0			1
							1	4	332	9							
12	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	337	1	2286	2	N	349	348	0			2
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 28,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	10	1	4913	2	Y	1168	1168	0	2	8	2
							6	4	1285	9							
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	12	1	5298	2	Y	1394	1379	0	1	8	16
							5	4	1533	9							
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	15	1	6343	2	Y	1566	1543	0	32	1	6
							3	4	1723	9			1	8			
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	11	1	6335	2	Y	1496	1493	0	1	8	8
							12	4	1646	9							
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	10	1	5922	2	Y	1417	1411	0	1	8	13
							25	4	1559	9							
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	12	1	5710	2	Y	1330	1336	0	1	8	6
							14	4	1463	9							
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	12	1	5912	2	Y	1354	1304	0	56	1	-0-
							7	4	1489	9							
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	12	1	5216	2	Y	1656	1655	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	6360	X	1556	-0-	-4804	-0-	3	1	1183	2	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
10	6572	X	6523	-0-	-49	-0-	9	1	5564	2	Y	864	861	0			3
							950	9									
11	6360	X	4910	-0-	-1450	-0-	7	1	4151	2	Y	682	685	0			-0-
							2	4	750	9							
12	6572	X	6109	-0-	-463	-0-	9	1	5168	2	Y	846	844	0	1	8	1
							1	4	931	9							

TOTAL GAS PROD: 77,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,109

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	636	1	7370	2	Y	1865	1862	0	2	8	6
							10	4	2052	9							
02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	530	1	6192	2	Y	1341	1331	0	1	8	15
							5	4	1475	9							
03	8897	X	8749	-0-	-148	-0-	612	1	6720	2	Y	1285	1269	0	26	1	4
							3	4	1414	9			1	8			
04	8610	X	2586	-0-	-6024	-0-	234	1	1847	2	Y	455	459	0			-0-
							4	4	501	9							
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	623	1	8096	2	Y	1495	1479	0	1	8	15
							25	4	1645	9							
06	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	567	1	6178	2	Y	1234	1241	0	1	8	7
							13	4	1357	9							
07	9083	X	7131	-0-	-1952	-0-	565	1	5625	2	Y	852	824	0	35	1	-0-
							4	4	937	9							
08	10385	X	7781	-0-	-2604	-0-	576	1	5918	2	Y	1170	1170	0			-0-
							1287	9									
09	10050	X	7564	-0-	-2486	-0-	560	1	5802	2	Y	1093	1091	0			2
							1202	9									
10	10385	X	3973	-0-	-6412	-0-	420	1	2519	2	Y	940	939	0	1	8	2
							1034	9									
11	8130	X	1683	-0-	-6447	-0-	361	1	134	2	Y	1077	1078	0			1
							3	4	1185	9							
12	7812	X	3537	-0-	-4275	-0-	373	1	1971	2	Y	1084	1082	0	1	8	2
							1	4	1192	9							

TOTAL GAS PROD: 79,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	2241	-0-	-3649	-0-	117	1	1584	2	Y	488	487	0	1	8	1
							3	4	537	9							
02	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	486	1	7791	2	Y	1907	1880	0	2	8	26
							7	4	2098	9							
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	443	1	6166	2	Y	1253	1247	0	26	1	5
							3	4	1378	9			1	8			
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	371	1	4713	2	Y	1138	1136	0	1	8	6
							9	4	1252	9							
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	412	1	5457	2	Y	1074	1069	0	1	8	10
							18	4	1181	9							
06	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	330	1	3736	2	Y	1325	1326	0	1	8	8
							14	4	1458	9							
07	6541	X	4568	-0-	-1973	-0-	393	1	3669	2	Y	458	447	0	19	1	-0-
							2	4	504	9							
08	6541	X	850	-0-	-5691	-0-	289	1	65	2	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
09	6330	X	4358	-0-	-1972	-0-	327	1	2550	2	Y	1346	1343	0			3
							1481	9									
10	6541	X	6230	-0-	-311	-0-	400	1	4687	2	Y	1039	1039	0	1	8	2
							1143	9									
11	5550	X	3719	-0-	-1831	-0-	316	1	2901	2	Y	455	457	0			-0-
							1	4	501	9							
*12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	394	1	3559	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							

TOTAL GAS PROD: 63,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,594

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5134	-0-	-1717	-0-	7	1	4381	2	Y	675	670	0	1	8	4
							3	4	743	9							
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	11350	2	Y	1697	1675	0	2	8	24
							6	4	1867	9							
03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	15	1	16240	2	Y	1532	1515	0	31	1	9
							3	4	1685	9			1	8			
04	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	11	1	12647	2	Y	1447	1444	0	1	8	11
							12	4	1592	9							
05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	8	1	9587	2	Y	1030	1029	0	1	8	11
							17	4	1133	9							
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	10	1	12563	2	Y	1162	1164	0	1	8	8
							13	4	1278	9							
07	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1	1	15421	2	Y	36	42	0	2	1	-0-
							40	9									
08	14446	X	5851	-0-	-8595	-0-	4	1	5245	2	Y	547	546	0			1
							602	9									
09	13980	X	10001	-0-	-3979	-0-	10	1	8640	2	Y	1228	1225	0			4
							1351	9									
10	14446	X	11546	-0-	-2900	-0-	13	1	10207	2	Y	1205	1204	0	1	8	4
							1326	9									
11	13980	X	9306	-0-	-4674	-0-	8	1	8405	2	Y	810	813	0			1
							2	4	891	9							
12	14446	X	10686	-0-	-3760	-0-	7	1	9854	2	Y	749	748	0			2
							1	4	824	9							

TOTAL GAS PROD: 138,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	2	Y	1109	1110	0	1	8	6
							6	4	1220	9							
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	2818	2	Y	1168	1155	0	1	8	18
							4	4	1285	9							
03	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	11	1	644	2	Y	1063	1051	0	22	1	7
							2	4	1169	9			1	8			
04	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	8	1	1048	2	Y	1064	1061	0	1	8	9
							9	4	1170	9							
05	3038	X	433	-0-	-2605	-0-	3	1	43	2	Y	347	351	0			5
							5	4	382	9							
06	2940	X	991	-0-	-1949	-0-	7	1	103	2	Y	793	791	0			7
							9	4	872	9							
07	992	X	45	-0-	-947	-0-	5	2	40	9	Y	36	41	0	2	1	-0-
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	13	1	7205	2	Y	1813	1810	0	1	8	2
							1994	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	13	1	3114	2	Y	1503	1501	0			4
							1653	9									
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	1335	1335	0	1	8	3
							1469	9									
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	1049	1051	0			1
							2	4	1154	9							
*12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	1137	1135	0	1	8	2
							1	4	1251	9							

TOTAL GAS PROD: 33,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,417

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	10757	X	9963	-0-	-794	-0-	646	1	7730	2	Y	1436	1434	0	2	8	8
							7	4	1580	9							
02	9716	X	8944	-0-	-772	-0-	459	1	7086	2	Y	1267	1256	0	1	8	18
							5	4	1394	9							
03	10757	X	10148	-0-	-609	-0-	522	1	8139	2	Y	1349	1331	0	27	1	8
							3	4	1484	9			1	8			
04	10410	X	9414	-0-	-996	-0-	487	1	7712	2	Y	1096	1095	0	1	8	8
							9	4	1206	9							
05	10757	X	9548	-0-	-1209	-0-	514	1	7793	2	Y	1111	1107	0	1	8	11
							19	4	1222	9							
06	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	488	1	8563	2	Y	1319	1321	0	1	8	8
							15	4	1451	9							
07	9114	X	8200	-0-	-914	-0-	546	1	7110	2	Y	493	480	0	21	1	-0-
							2	4	542	9							
08	9114	X	5890	-0-	-3224	-0-	510	1	4667	2	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
09	8820	X	7768	-0-	-1052	-0-	480	1	5712	2	Y	1433	1430	0			3
							1576	9									
10	9114	X	6828	-0-	-2286	-0-	488	1	5370	2	Y	882	882	0			3
							970	9									
11	8820	X	6647	-0-	-2173	-0-	547	1	5458	2	Y	583	585	0			1
							1	4	641	9							
12	8215	X	6321	-0-	-1894	-0-	519	1	5056	2	Y	677	676	0			2
							1	4	745	9							

TOTAL GAS PROD: 100,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	601	1	8912	2	Y	1434	1432	0	2	8	4
							7	4	1577	9							
02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	512	1	8261	2	Y	1406	1392	0	1	8	17
							5	4	1547	9							
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	574	1	9359	2	Y	1455	1435	0	30	1	6
							3	4	1601	9			1	8			
04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	592	1	9546	2	Y	1399	1396	0	1	8	8
							11	4	1539	9							
05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	600	1	10104	2	Y	1398	1391	0	1	8	14
							24	4	1538	9							
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	566	1	9401	2	Y	1234	1240	0	1	8	7
							13	4	1357	9							
07	11842	X	11516	-0-	-326	-0-	572	1	9433	2	Y	1367	1317	0	56	1	1
							7	4	1504	9							
08	11842	X	10000	-0-	-1842	-0-	560	1	8174	2	Y	1151	1152	0			-0-
							1266	9									
09	11460	X	8471	-0-	-2989	-0-	641	1	7129	2	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
10	11842	X	6553	-0-	-5289	-0-	530	1	5427	2	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
11	11340	X	6005	-0-	-5335	-0-	466	1	4588	2	Y	863	863	0			-0-
							2	4	949	9							
12	11501	X	9550	-0-	-1951	-0-	585	1	7494	2	Y	1335	1333	0	1	8	1
							2	4	1469	9							

TOTAL GAS PROD: 120,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,221

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	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	1186	1	14872	2	N	1670	1726	1			258
							1837	9									
02	15680	X	12274	-0-	-3406	-0-	688	1	10445	2	N	1037	1131	1	1	8	163
							1141	9									
03	17360	X	13412	-0-	-3948	-0-	723	1	11095	2	N	1449	1211	1			401
							1594	9									
04	16800	X	10699	-0-	-6101	-0-	523	1	9020	2	N	1051	1219	1			233
							1156	9									
05	17360	X	8884	-0-	-8476	-0-	544	1	7528	2	N	738	722	1			249
							812	9									
06	16800	X	13632	-0-	-3168	-0-	715	1	11788	2	N	1026	934	1	4	8	337
							1129	9									
07	13578	X	13491	-0-	-87	-0-	757	1	11767	2	N	879	929	1	1	8	286
							967	9									
08	13423	X	7104	-0-	-6319	-0-	637	1	5831	2	N	578	703	1			161
							636	9									
09	13620	X	9793	-0-	-3827	-0-	639	1	8207	2	N	861	921	1			101
							947	9									
10	14074	X	7599	-0-	-6475	-0-	539	1	6458	2	N	547	528	1			120
							602	9									
11	13620	X	7442	-0-	-6178	-0-	510	1	6177	2	N	686	640	1			166
							755	9									
12	13485	X	7064	-0-	-6421	-0-	528	1	5756	2	N	709	797	1			78
							780	9									

TOTAL GAS PROD: 129,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	13	1	7470	2	Y	1451	1448	0	2	8	4
							7	4	1596	9							
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	15	1	7994	2	Y	1651	1633	0	2	8	20
							6	4	1816	9							
03	8897	X	6412	-0-	-2485	-0-	11	1	5055	2	Y	1221	1210	0	25	1	5
							3	4	1343	9			1	8			
04	8610	X	7261	-0-	-1349	-0-	11	1	5634	2	Y	1458	1453	0	1	8	9
							12	4	1604	9							
05	8897	X	8771	-0-	-126	-0-	12	1	6987	2	Y	1586	1578	0	1	8	16
							27	4	1745	9							
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	14	1	6833	2	Y	1599	1604	0	1	8	10
							18	4	1759	9							
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	12	1	6352	2	Y	1381	1332	0	57	1	2
							7	4	1519	9							
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	11	1	6174	2	Y	1520	1521	0			1
							1672	9									
09	7560	X	6611	-0-	-949	-0-	3	1	6165	2	Y	403	404	0			-0-
							443	9									
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8	1	7235	2	Y	762	760	0			2
							838	9									
11	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	10	1	6952	2	Y	924	925	0			1
							2	4	1016	9							
12	7812	X	5580	-0-	-2232	-0-	9	1	4618	2	Y	865	864	0	1	8	1
							1	4	952	9							

TOTAL GAS PROD: 93,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,821

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	9362	X	7447	-0-	-1915	-0-	243	1	5703	2	Y	1358	1357	0	2	8	2
							7	4	1494	9							
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	270	1	6944	2	Y	1707	1688	0	2	8	19
							6	4	1878	9							
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	307	1	8282	2	Y	1656	1636	0	34	1	4
							3	4	1822	9			1	8			
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	293	1	7086	2	Y	1542	1538	0	1	8	7
							12	4	1696	9							
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	323	1	8352	2	Y	1549	1543	0	1	8	12
							27	4	1704	9							
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	340	1	8826	2	Y	1557	1563	0	1	8	5
							17	4	1713	9							
07	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	214	1	3429	2	Y	1274	1226	0	53	1	-0-
							6	4	1401	9							
08	7502	X	4319	-0-	-3183	-0-	242	1	3267	2	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	378	1	8051	2	Y	791	789	0			2
							870	9									
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	303	1	6211	2	Y	1273	1270	0	1	8	4
							1400	9									
11	7260	X	5977	-0-	-1283	-0-	129	1	5037	2	Y	735	738	0			1
							2	4	809	9							
*12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	159	1	6915	2	Y	1634	1629	0	1	8	5
							2	4	1797	9							

TOTAL GAS PROD: 98,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	150	-0-		-7321		-0-	71	1	13	2	Y	60	62	0			-0-
									66	9									
02	6748	X	2806	-0-		-3942		-0-	156	1	1935	2	Y	648	638	0	1	8	9
									2	4	713	9							
03	16748	X	16748	-0-		-0-		-0-	362	1	14207	2	Y	1977	1933	0	40	1	12
									4	4	2175	9			1	8			
04	12920	X	12920	-0-		-0-		-0-	298	1	10621	2	Y	1806	1802	0	1	8	15
									14	4	1987	9							
05	12496	X	12496	-0-		-0-		-0-	293	1	10572	2	Y	1460	1455	0	1	8	19
									25	4	1606	9							
06	11049	X	11049	-0-		-0-		-0-	261	1	9199	2	Y	1430	1435	0	1	8	13
									16	4	1573	9							
07	11463	X	11463	-0-		-0-		-0-	269	1	9442	2	Y	1585	1525	0	65	1	8
									8	4	1744	9							
08	11098	X	10658	-0-		-440		-0-	300	1	8870	2	Y	1353	1356	0			5
									1488	9									
09	10740	X	7213	-0-		-3527		-0-	269	1	6116	2	Y	753	754	0			4
									828	9									
10	11098	X	9134	-0-		-1964		-0-	326	1	7399	2	Y	1281	1278	0	1	8	6
									1409	9									
11	10740	X	5043	-0-		-5697		-0-	263	1	4399	2	Y	345	350	0			1
									1	4	380	9							
12	11098	X	8516	-0-		-2582		-0-	301	1	6766	2	Y	1315	1311	0	1	8	4
									2	4	1447	9							

TOTAL GAS PROD: 108,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,013

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17613	X	17613	-0-		-0-		-0-	426	1	14426	2	Y	2498	2496	0	3	8	9
									13	4	2748	9							
02	14541	X	14541	-0-		-0-		-0-	367	1	11725	2	Y	2219	2198	0	2	8	28
									8	4	2441	9							
03	11718	X	11718	-0-		-0-		-0-	275	1	9258	2	Y	1983	1961	0	40	1	9
									4	4	2181	9			1	8			
04	14550	X	14550	-0-		-0-		-0-	273	1	11773	2	Y	2260	2253	0	2	8	14
									18	4	2486	9							
05	10274	X	10274	-0-		-0-		-0-	260	1	8403	2	Y	1443	1443	0	1	8	13
									24	4	1587	9							
06	13375	X	13375	-0-		-0-		-0-	316	1	11068	2	Y	1793	1795	0	1	8	10
									19	4	1972	9							
07	16089	X	13969	-0-		-2120		-0-	338	1	11760	2	Y	1694	1633	0	70	1	-0-
									8	4	1863	9			1	8			
08	15035	X	10568	-0-		-4467		-0-	300	1	8676	2	Y	1447	1447	0			-0-
									1592	9									
09	14550	X	5950	-0-		-8600		-0-	244	1	4851	2	Y	777	777	0			-0-
									855	9									
10	13981	X	9464	-0-		-4517		-0-	309	1	8201	2	Y	867	865	0			2
									954	9									
11	13877	X	13877	-0-		-0-		-0-	420	1	12756	2	Y	635	637	0			-0-
									2	4	699	9							
*12	17671	X	17671	-0-		-0-		-0-	448	1	15129	2	Y	1902	1896	0	1	8	5
									2	4	2092	9							

TOTAL GAS PROD: 153,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	486	1	17840	2	Y	2500	2494	0	3	8	12
							13	4	2750	9							
02	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	401	1	14356	2	Y	2474	2449	0	3	8	34
							9	4	2721	9							
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	285	1	8675	2	Y	1406	1403	0	29	1	7
							3	4	1547	9			1	8			
04	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	299	1	9884	2	Y	1501	1496	0	1	8	11
							13	4	1651	9							
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	342	1	12088	2	Y	1387	1379	0	1	8	18
							24	4	1526	9							
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	316	1	11490	2	Y	1615	1618	0	1	8	14
							18	4	1777	9							
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	306	1	9674	2	Y	1370	1321	0	57	1	6
							7	4	1507	9							
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	268	1	9987	2	Y	1516	1518	0			4
							1668	9									
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	195	1	5156	2	Y	825	826	0			3
							908	9									
10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	411	1	11813	2	Y	785	785	0			3
							864	9									
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	402	1	11297	2	Y	508	509	0			2
							1	4	559	9							
*12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	348	1	9891	2	Y	1590	1586	0	1	8	5
							2	4	1749	9							

TOTAL GAS PROD: 155,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,477

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	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	247	1	6819	2	Y	1473	1471	0	2	8	5
							8	4	1620	9							
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	175	1	3949	2	Y	1543	1527	0	2	8	19
							6	4	1697	9							
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	184	1	3647	2	Y	1050	1043	0	22	1	3
							2	4	1155	9			1	8			
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	213	1	5287	2	Y	1099	1096	0	1	8	5
							9	4	1209	9							
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	256	1	7463	2	Y	1456	1449	0	1	8	11
							25	4	1602	9							
06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	263	1	8503	2	Y	1443	1448	0	1	8	5
							16	4	1587	9							
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	251	1	8068	2	Y	1278	1230	0	53	1	-0-
							6	4	1406	9							
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	280	1	6921	2	Y	1075	1075	0			-0-
							1183	9									
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	301	1	5856	2	Y	561	561	0			-0-
							617	9									
10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	382	1	8095	2	Y	1096	1094	0	1	8	1
							1206	9									
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	356	1	8243	2	Y	637	638	0			-0-
							2	4	701	9							
*12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	284	1	6226	2	Y	1329	1326	0	1	8	2
							2	4	1462	9							

TOTAL GAS PROD: 97,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,040

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	11346	X	8366	-0-	-2980	-0-	280	1	6425	2	Y	1503	1501	0	2	8	4
							8	4	1653	9							
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	276	1	7509	2	Y	1475	1461	0	2	8	16
							6	4	1623	9							
03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	264	1	7534	2	Y	1450	1429	0	30	1	6
							3	4	1595	9			1	8			
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	250	1	7943	2	Y	1469	1465	0	1	8	9
							12	4	1616	9							
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	273	1	8791	2	Y	1611	1607	0	1	8	12
							27	4	1772	9							
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	279	1	9524	2	Y	1314	1322	0	1	8	3
							15	4	1445	9							
07	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	219	1	6633	2	Y	1159	1114	0	48	1	-0-
							6	4	1275	9							
08	8308	X	7066	-0-	-1242	-0-	225	1	5576	2	Y	1150	1150	0			-0-
							1265	9									
09	8040	X	4202	-0-	-3838	-0-	206	1	3293	2	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	317	1	7827	2	Y	845	843	0			2
							930	9									
11	8040	X	7437	-0-	-603	-0-	289	1	6645	2	Y	456	458	0			-0-
							1	4	502	9							
12	8122	X	7541	-0-	-581	-0-	251	1	5979	2	Y	1191	1186	0	1	8	4
							1	4	1310	9							

TOTAL GAS PROD: 102,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,262

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	9982	X	6515	-0-	-3467	-0-	10	1	5258	2	Y	1128	1126	0	1	8	1
							6	4	1241	9							
02	9016	X	5588	-0-	-3428	-0-	7	1	4566	2	Y	919	911	0	1	8	8
							4	4	1011	9							
03	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	8	1	3895	2	Y	840	831	0	17	1	-0-
							2	4	924	9							
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	9	1	5346	2	Y	1165	1161	0	1	8	3
							9	4	1282	9							
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	9	1	6981	2	Y	1259	1252	0	1	8	9
							22	4	1385	9							
06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	10	1	7466	2	Y	1197	1201	0	1	8	4
							14	4	1317	9							
07	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	8	1	5468	2	Y	902	869	0	37	1	-0-
							4	4	992	9							
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8	1	7136	2	Y	1113	1113	0			-0-
							1224	9									
09	6990	X	2424	-0-	-4566	-0-	2	1	2151	2	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
10	7223	X	698	-0-	-6525	-0-	6	1	75	2	Y	561	560	0			1
							617	9									
11	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	1	1	32249	2	Y	108	109	0			-0-
							119	9									
12	7223	X	2311	-0-	-4912	-0-	8	1	1381	2	Y	837	834	0	1	8	2
							1	4	921	9							

TOTAL GAS PROD: 93,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	328	1	7924	2	Y	1313	1309	0	2	8	3
							7	4	1444	9							
02	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	330	1	9137	2	Y	1461	1446	0	2	8	16
							6	4	1607	9							
03	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	331	1	10625	2	Y	1384	1366	0	28	1	5
							3	4	1522	9			1	8			
04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	310	1	10254	2	Y	1582	1576	0	1	8	10
							13	4	1740	9							
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	341	1	12682	2	Y	823	827	0	1	8	5
							14	4	905	9							
06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	315	1	12026	2	Y	1191	1192	0	1	8	3
							14	4	1310	9							
07	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	308	1	11922	2	Y	1323	1272	0	54	1	-0-
							7	4	1455	9							
08	13299	X	13280	-0-	-19	-0-	284	1	11590	2	Y	1278	1278	0			-0-
							1406	9									
09	12870	X	6698	-0-	-6172	-0-	227	1	5752	2	Y	654	654	0			-0-
							719	9									
10	13299	X	4357	-0-	-8942	-0-	175	1	3826	2	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
11	12870	X	208	-0-	-12662	-0-	67	1	14	2	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
12	13299	X	2332	-0-	-10967	-0-	127	1	1584	2	Y	564	563	0			1
							1	4	620	9							

TOTAL GAS PROD: 113,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,012

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	14874	-0-	-4439	-0-	363	1	12222	2	N	2071	2067	0	3	8	8
							11	4	2278	9							
02	15596	X	14026	-0-	-1570	-0-	329	1	11415	2	N	2067	2048	0	2	8	25
							8	4	2274	9							
03	16616	X	15942	-0-	-674	-0-	368	1	13141	2	N	2207	2178	0	45	1	8
							5	4	2428	9			1	8			
04	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	357	1	12521	2	N	2203	2198	0	2	8	11
							18	4	2423	9							
05	15531	X	14384	-0-	-1147	-0-	348	1	11857	2	N	1951	1941	0	2	8	19
							33	4	2146	9							
06	15420	X	9623	-0-	-5797	-0-	262	1	8004	2	N	1222	1234	0	1	8	6
							13	4	1344	9							
07	15934	X	13492	-0-	-2442	-0-	360	1	11021	2	N	1910	1835	0	78	1	2
							10	4	2101	9			1	8			
08	15934	X	9335	-0-	-6599	-0-	349	1	7865	2	N	1019	1021	0			-0-
							1121	9									
09	15330	X	10018	-0-	-5312	-0-	360	1	8519	2	N	1035	1034	0			1
							1139	9									
10	14384	X	13469	-0-	-915	-0-	435	1	11209	2	N	1659	1656	0	1	8	3
							1825	9									
11	13050	X	11649	-0-	-1401	-0-	221	1	9689	2	N	1578	1581	0			-0-
							3	4	1736	9							
12	13485	X	12087	-0-	-1398	-0-	184	1	10043	2	N	1689	1687	0	1	8	1
							2	4	1858	9							

TOTAL GAS PROD: 154,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	12112	-0-	-6736	-0-	16	1	10162	2	Y	1750	1748	0	2	8	9
							9	4	1925	9							
02	17024	X	7072	-0-	-9952	-0-	11	1	5650	2	Y	1278	1268	0	1	8	18
							5	4	1406	9							
03	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	19	1	11092	2	Y	1947	1912	0	40	1	12
							4	4	2142	9			1	8			
04	12330	X	11765	-0-	-565	-0-	13	1	9909	2	Y	1664	1661	0	1	8	14
							13	4	1830	9							
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	11	1	9346	2	Y	1485	1482	0	1	8	16
							25	4	1634	9							
06	12840	X	8947	-0-	-3893	-0-	11	1	7474	2	Y	1315	1322	0	1	8	8
							15	4	1447	9							
07	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	11	1	6859	2	Y	1273	1227	0	52	1	2
							6	4	1400	9							
08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	10	1	8202	2	Y	1380	1382	0			-0-
							1518	9									
09	8400	X	6800	-0-	-1600	-0-	3	1	6436	2	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
10	8680	X	385	-0-	-8295	-0-	3	1	42	2	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
11	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	4	1	50	2	Y	403	403	0			-0-
							1	4	443	9							
12	8680	X	188	-0-	-8492	-0-	2	1	18	2	Y	153	152	0			1
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 90,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,285

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60636	X	49441	-0-	-11195	-0-	215	1	48939	2	Y	261	269	1	7	8	86
							287	9									
02	54768	X	45695	-0-	-9073	-0-	245	1	43054	2	Y	2178	2114	1	2	8	148
							2396	9									
03	60636	X	48475	-0-	-12161	-0-	267	1	45647	2	Y	2328	2333	1	2	8	141
							2561	9									
04	56430	X	44793	-0-	-11637	-0-	259	1	42165	2	Y	2154	2195	1	2	8	98
							2369	9									
05	53630	X	44169	-0-	-9461	-0-	268	1	41590	2	Y	2101	2017	1	4	8	178
							2311	9									
06	48960	X	41368	-0-	-7592	-0-	272	1	39013	2	Y	1894	1738	1	1	8	333
							2083	9									
07	42036	X	38529	-0-	-3507	-0-	212	1	36568	2	Y	1590	1746	1			177
							1749	9									
08	42036	X	41766	-0-	-270	-0-	259	1	39122	2	Y	2168	2087	1	5	8	253
							2385	9									
09	40680	X	37078	-0-	-3602	-0-	234	1	34850	2	Y	1813	2025	1			41
							1994	9									
10	42036	X	36304	-0-	-5732	-0-	246	1	34135	2	Y	1748	1683	1	1	8	105
							1923	9									
11	40680	X	34554	-0-	-6126	-0-	236	1	32070	2	Y	2044	2116	1			33
							2248	9									
12	41757	X	34363	-0-	-7394	-0-	233	1	32235	2	Y	1723	1695	1	1	8	60
							1895	9									

TOTAL GAS PROD: 496,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61566	X	53219	-0-	-8347	-0-	265	1	50294	2	Y	2418	2429	1	6	8	91
							2660	9									
02	55608	X	45942	-0-	-9666	-0-	242	1	43481	2	Y	2017	1959	1	2	8	147
							2219	9									
03	61566	X	48683	-0-	-12883	-0-	263	1	46052	2	Y	2153	2158	1	2	8	140
							2368	9									
04	56070	X	45348	-0-	-10722	-0-	256	1	42911	2	Y	1983	2021	1	1	8	101
							2181	9									
05	55676	X	44811	-0-	-10865	-0-	266	1	42401	2	Y	1949	1870	1	4	8	176
							2144	9									
06	49230	X	41870	-0-	-7360	-0-	269	1	39680	2	Y	1746	1603	1	1	8	318
							1921	9									
07	43555	X	38781	-0-	-4774	-0-	213	1	36861	2	Y	1552	1688	1			182
							1707	9									
08	43555	X	42448	-0-	-1107	-0-	255	1	40053	2	Y	1945	1884	1	4	8	239
							2140	9									
09	42150	X	37689	-0-	-4461	-0-	232	1	35664	2	Y	1630	1823	1			46
							1793	9									
10	43555	X	37145	-0-	-6410	-0-	247	1	35119	2	Y	1617	1556	1	1	8	106
							1779	9									
11	41880	X	35385	-0-	-6495	-0-	240	1	32913	2	Y	2029	2093	1			42
							2232	9									
12	42439	X	34529	-0-	-7910	-0-	226	1	32665	2	Y	1489	1470	1	1	8	60
							1638	9									

TOTAL GAS PROD: 505,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,528

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58063	X	45356	-0-	-12707	-0-	198	1	44894	2	Y	240	253	1	5	8	86
							264	9									
02	52444	X	41050	-0-	-11394	-0-	223	1	38572	2	Y	2050	1989	1	2	8	145
							2255	9									
03	58063	X	43617	-0-	-14446	-0-	241	1	41026	2	Y	2136	2144	1	2	8	135
							2350	9									
04	53880	X	40360	-0-	-13520	-0-	235	1	37955	2	Y	1973	2010	1	1	8	97
							2170	9									
05	52576	X	39811	-0-	-12765	-0-	243	1	37430	2	Y	1944	1864	1	4	8	173
							2138	9									
06	43980	X	38625	-0-	-5355	-0-	254	1	36411	2	Y	1782	1633	1	1	8	321
							1960	9									
07	38316	X	35581	-0-	-2735	-0-	203	1	33465	2	Y	1739	1861	1			199
							1913	9									
08	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	242	1	36863	2	Y	2002	1951	1	4	8	246
							2202	9									
09	37080	X	35165	-0-	-1915	-0-	220	1	33111	2	Y	1667	1867	1			46
							1834	9									
10	38316	X	34910	-0-	-3406	-0-	235	1	32898	2	Y	1615	1555	1	1	8	105
							1777	9									
11	37080	X	33007	-0-	-4073	-0-	224	1	30711	2	Y	1884	1950	1			39
							2072	9									
12	38316	X	31106	-0-	-7210	-0-	208	1	29289	2	Y	1463	1442	1	1	8	59
							1609	9									

TOTAL GAS PROD: 457,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,495

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 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54281	X	50184	-0-	-4097	-0-	222	1	49623	2	Y	308	320	1	9	8	108
							339	9									
02	49028	X	46202	-0-	-2826	-0-	251	1	43412	2	Y	2308	2252	1	2	8	162
							2539	9									
03	54281	X	48511	-0-	-5770	-0-	264	1	45765	2	Y	2256	2275	1	2	8	141
							2482	9									
04	52530	X	43919	-0-	-8611	-0-	250	1	41503	2	Y	1969	2015	1	1	8	94
							2166	9									
05	54281	X	43901	-0-	-10380	-0-	262	1	41496	2	Y	1948	1869	1	4	8	169
							2143	9									
06	49500	X	41777	-0-	-7723	-0-	273	1	39452	2	Y	1865	1703	1	1	8	330
							2052	9									
07	42780	X	38809	-0-	-3971	-0-	222	1	36497	2	Y	1900	2019	1	1	8	210
							2090	9									
08	42780	X	38675	-0-	-4105	-0-	239	1	36280	2	Y	1960	1929	1	4	8	237
							2156	9									
09	41400	X	35487	-0-	-5913	-0-	223	1	33415	2	Y	1681	1877	1			41
							1849	9									
10	42780	X	35834	-0-	-6946	-0-	241	1	33754	2	Y	1672	1608	1	1	8	104
							1839	9									
11	41400	X	34171	-0-	-7229	-0-	233	1	31753	2	Y	1986	2054	1			36
							2185	9									
12	38812	X	34010	-0-	-4802	-0-	231	1	31899	2	Y	1709	1680	1	1	8	64
							1880	9									

TOTAL GAS PROD: 491,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,562

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12703	-0-	-2952	-0-	380	1	10084	2	N	2026	2027	0	3	8	3
							10	4	2229	9							
02	14140	X	11590	-0-	-2550	-0-	340	1	9572	2	N	1520	1509	0	2	8	12
							6	4	1672	9							
03	13516	X	13487	-0-	-29	-0-	420	1	10741	2	N	2111	2076	0	43	1	3
							4	4	2322	9			1	8			
04	13080	X	8577	-0-	-4503	-0-	286	1	6579	2	N	1545	1544	0	1	8	3
							12	4	1700	9							
05	12834	X	10403	-0-	-2431	-0-	371	1	8259	2	N	1587	1580	0	1	8	9
							27	4	1746	9							
06	13050	X	4702	-0-	-8348	-0-	279	1	3078	2	N	1211	1219	0	1	8	-0-
							13	4	1332	9							
07	13485	X	12685	-0-	-800	-0-	486	1	9400	2	N	2533	2428	0	104	1	-0-
							13	4	2786	9			1	8			
08	13485	X	11162	-0-	-2323	-0-	495	1	8060	2	N	2370	2369	0	1	8	-0-
							2607	9									
09	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	449	1	9060	2	N	2616	2611	0	1	8	4
							2878	9									
10	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	471	1	10066	2	N	2215	2213	0	1	8	5
							2437	9									
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	485	1	9601	2	N	2161	2165	0			1
							5	4	2377	9							
12	12803	X	12471	-0-	-332	-0-	452	1	9859	2	N	1962	1960	0	1	8	2
							2	4	2158	9							

TOTAL GAS PROD: 135,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,857

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	427	1	10424	2	N	5131	5105	0	6	8	31
							27	4	5644	9							
02	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	409	1	10650	2	N	3711	3683	0	4	8	55
							14	4	4082	9							
03	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	578	1	15949	2	N	3555	3512	0	73	1	23
							7	4	3911	9			2	8			
04	15570	X	14694	-0-	-876	-0-	415	1	11593	2	N	2424	2424	0	2	8	21
							20	4	2666	9							
05	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	493	1	13944	2	N	2517	2505	0	2	8	31
							43	4	2769	9							
06	15570	X	8660	-0-	-6910	-0-	378	1	6440	2	N	1658	1674	0	1	8	14
							18	4	1824	9							
07	16089	X	14918	-0-	-1171	-0-	426	1	11037	2	N	3126	3000	0	128	1	11
							16	4	3439	9			1	8			
08	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	589	1	20788	2	N	2658	2663	0	1	8	5
							1	4	2924	9							
09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	553	1	17221	2	N	3664	3657	0	1	8	11
							4030	9									
10	16089	X	13123	-0-	-2966	-0-	473	1	10386	2	N	2058	2062	0	1	8	6
							2264	9									
11	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	760	1	20388	2	N	3622	3622	0			6
							8	4	3984	9							
12	16089	X	15481	-0-	-608	-0-	437	1	13027	2	N	1831	1831	0	1	8	5
							3	4	2014	9							

TOTAL GAS PROD: 207,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,955

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	19468	X	17756	-0-	-1712	-0-	445	1	10258	2	N	6382	6348	0	8	8	39
							33	4	7020	9							
02	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	432	1	12093	2	N	4727	4690	0	5	8	71
							18	4	5200	9							
03	3503	X	1063	-0-	-2440	-0-	89	1	634	2	N	308	367	0	8	1	4
							1	4	339	9							
04	17190	X	8353	-0-	-8837	-0-	244	1	5922	2	N	1974	1959	0	1	8	18
							16	4	2171	9							
05	19654	X	7381	-0-	-12273	-0-	221	1	5528	2	N	1461	1459	0	1	8	19
							25	4	1607	9							
06	19020	X	12322	-0-	-6698	-0-	473	1	9684	2	N	1948	1949	0	1	8	17
							22	4	2143	9							
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	518	1	13525	2	N	5645	5410	0	231	1	20
							28	4	6210	9			1	8			
08	8618	X	6886	-0-	-1732	-0-	300	1	4155	2	N	2210	2225	0	1	8	4
							2431	9									
09	12330	X	755	-0-	-11575	-0-	106	1	70	2	N	526	528	0			2
							579	9									
10	20274	X	17354	-0-	-2920	-0-	590	1	11902	2	N	4420	4402	0	2	8	18
							4862	9									
11	19620	X	8171	-0-	-11449	-0-	257	1	6187	2	N	1566	1579	0			5
							4	4	1723	9							
12	20274	X	16561	-0-	-3713	-0-	468	1	13394	2	N	2451	2446	0	1	8	9
							3	4	2696	9							

TOTAL GAS PROD: 134,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	418	1	11228	2	N	2958	2959	0	4	8	13
							15	4	3254	9							
02	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	337	1	8742	2	N	2194	2177	0	2	8	28
							8	4	2413	9							
03	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	525	1	14357	2	N	2677	2635	0	54	1	15
							5	4	2945	9			1	8			
04	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	504	1	13937	2	N	2761	2754	0	2	8	20
							22	4	3037	9							
05	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	491	1	15441	2	N	2805	2794	0	2	8	29
							47	4	3086	9							
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	404	1	9602	2	N	1506	1527	0	1	8	7
							17	4	1657	9							
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	373	1	7245	2	N	2568	2466	0	105	1	3
							13	4	2825	9			1	8			
08	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	451	1	14168	2	N	2521	2523	0	1	8	-0-
							2773	9									
09	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	557	1	16435	2	N	3904	3896	0	1	8	7
							4294	9									
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	281	1	2773	2	N	883	890	0			-0-
							971	9									
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	240	1	3136	2	N	1631	1631	0			-0-
							4	4	1794	9							
*12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	389	1	10071	2	N	1749	1746	0	1	8	2
							2	4	1924	9							

TOTAL GAS PROD: 163,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,157

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	36349	-0-	-8446	-0-	751	1	33202	2	N	2178	2125	1	7	8	163
							2396	9									
02	40460	X	31812	-0-	-8648	-0-	576	1	29076	2	N	1964	1813	1	2	8	312
							2160	9									
03	44733	X	31396	-0-	-13337	-0-	578	1	28689	2	N	1935	2074	1	4	8	169
							2129	9									
04	39000	X	29355	-0-	-9645	-0-	553	1	27057	2	N	1586	1643	1	1	8	111
							1745	9									
05	38192	X	8880	-0-	-29312	-0-	220	1	8129	2	N	483	497	1	2	8	95
							531	9									
06	47341	X	47341	-0-	-0-	-0-	1027	1	44594	2	N	1564	1377	1	1	8	281
							1720	9									
07	35216	X	34626	-0-	-590	-0-	807	1	31998	2	N	1655	1852	1	1	8	83
							1821	9									
08	31403	X	30288	-0-	-1115	-0-	1075	1	27513	2	N	1545	1485	1	9	8	134
							1700	9									
09	47340	X	27132	-0-	-20208	-0-	1173	1	24335	2	N	1476	1490	1			120
							1624	9									
10	48918	X	20162	-0-	-28756	-0-	770	1	18448	2	N	858	854	1	1	8	123
							944	9									
11	47340	X	23705	-0-	-23635	-0-	682	1	21505	2	N	1380	1365	1			138
							1518	9									
12	34627	X	23184	-0-	-11443	-0-	726	1	20898	2	N	1418	1429	1	1	8	126
							1560	9									

TOTAL GAS PROD: 344,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,042

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	40246	-0-	-9044	-0-	851	1	37589	2	N	1642	1627	1	6	8	127
							1806	9									
02	44520	X	35821	-0-	-8699	-0-	641	1	32418	2	N	2511	2248	1	3	8	387
							2762	9									
03	47244	X	35658	-0-	-11586	-0-	665	1	32944	2	N	1863	2078	1	5	8	167
							2049	9									
04	41520	X	33295	-0-	-8225	-0-	629	1	30755	2	N	1737	1784	1	2	8	118
							1911	9									
05	42904	X	10504	-0-	-32400	-0-	262	1	9662	2	N	527	541	1	2	8	102
							580	9									
06	38940	X	34922	-0-	-4018	-0-	760	1	33029	2	N	1030	941	1			191
							1133	9									
07	39722	X	39722	-0-	-0-	-0-	928	1	36757	2	N	1852	1956	1	1	8	86
							2037	9									
08	36327	X	36327	-0-	-0-	-0-	1292	1	33049	2	N	1805	1725	1	12	8	154
							1986	9									
09	34920	X	34144	-0-	-776	-0-	1480	1	30696	2	N	1789	1801	1	1	8	141
							1968	9									
10	39711	X	37176	-0-	-2535	-0-	1401	1	33572	2	N	2003	1877	1	2	8	265
							2203	9									
11	38430	X	33275	-0-	-5155	-0-	963	1	30388	2	N	1749	1832	1			182
							1924	9									
12	39711	X	33503	-0-	-6208	-0-	1057	1	30454	2	N	1811	1832	1	1	8	160
							1992	9									

TOTAL GAS PROD: 404,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,319

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61163	X	47931	-0-	-13232	-0-	1008	1	44544	2	N	2163	2136	1	8	8	170
							2379	9									
02	55244	X	42620	-0-	-12624	-0-	778	1	39339	2	N	2275	2080	1	2	8	363
							2503	9									
03	57381	X	42600	-0-	-14781	-0-	793	1	39332	2	N	2250	2408	1	6	8	199
							2475	9									
04	51330	X	37543	-0-	-13787	-0-	714	1	34917	2	N	1738	1810	1	2	8	125
							1912	9									
05	51553	X	11038	-0-	-40515	-0-	277	1	10225	2	N	487	508	1	2	8	102
							536	9									
06	46380	X	8070	-0-	-38310	-0-	177	1	7711	2	N	165	219	1			48
							182	9									
07	47182	X	34727	-0-	-12455	-0-	818	1	32412	2	N	1361	1346	1	1	8	62
							1497	9									
08	42594	X	31656	-0-	-10938	-0-	1126	1	28837	2	N	1539	1459	1	8	8	134
							1693	9									
09	37530	X	28671	-0-	-8859	-0-	1239	1	25701	2	N	1574	1580	1	1	8	127
							1731	9									
10	34720	X	29392	-0-	-5328	-0-	1109	1	26570	2	N	1557	1473	1	2	8	209
							1713	9									
11	33600	X	27388	-0-	-6212	-0-	791	1	24929	2	N	1516	1569	1			156
							1668	9									
12	34720	X	27873	-0-	-6847	-0-	878	1	25276	2	N	1563	1581	1	1	8	137
							1719	9									

TOTAL GAS PROD: 369,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	44363	-0-	-8368	-0-	1014 2871	1 9	40478	2	N	2610	2658	1	4	8	102
02	47628	X	38732	-0-	-8896	-0-	1411 2333	1 9	34988	2	N	2121	2027	1	3	8	193
03	51708	X	40643	-0-	-11065	-0-	1767 2710	1 9	36166	2	N	2464	2549	1	4	8	104
04	46620	X	37436	-0-	-9184	-0-	1732 2494	1 9	33210	2	N	2267	2281	1	1	8	89
05	48143	X	11727	-0-	-36416	-0-	911 785	1 9	10031	2	N	714	699	1	4	8	100
06	42930	X	9939	-0-	-32991	-0-	2051 556	1 9	7332	2	N	505	220	1	1	8	384
07	42873	X	26694	-0-	-16179	-0-	3230 1745	1 9	21719	2	N	1586	1846	1	7	8	117
08	40641	X	25591	-0-	-15050	-0-	1652 2400	1 9	21539	2	N	2182	1995	1	108	8	196
09	37440	X	26674	-0-	-10766	-0-	1279 2475	1 9	22920	2	N	2250	2251	1	14	8	181
10	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	1696 2111	1 9	23214	2	N	1919	1860	1	9	8	231
11	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	1054 2287	1 9	23254	2	N	2079	2164	1			146
12	27559	X	26323	-0-	-1236	-0-	1711 2285	1 9	22327	2	N	2077	2017	1	7	8	199

TOTAL GAS PROD: 341,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,774

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42935	X	34782	-0-	-8153	-0-	778 2921	1 9	31083	2	N	2655	2690	1	4	8	115
02	38780	X	30613	-0-	-8167	-0-	1084 2465	1 9	27064	2	N	2241	2138	1	3	8	215
03	41912	X	31481	-0-	-10431	-0-	1344 2463	1 9	27674	2	N	2239	2342	1	2	8	110
04	36900	X	27991	-0-	-8909	-0-	1276 2135	1 9	24580	2	N	1941	1959	1	1	8	91
05	35867	X	8077	-0-	-27790	-0-	616 635	1 9	6826	2	N	577	568	1	2	8	98
06	33660	X	2025	-0-	-31635	-0-	421 106	1 9	1498	2	N	96	66	1			128
07	33883	X	9066	-0-	-24817	-0-	1044 839	1 9	7183	2	N	763	822	1	4	8	65
08	31496	X	11070	-0-	-20426	-0-	709 1111	1 9	9250	2	N	1010	922	1	50	8	103
09	27990	X	11229	-0-	-16761	-0-	526 1251	1 9	9452	2	N	1137	1129	1	8	8	103
10	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	650 1220	1 9	9030	2	N	1109	1063	1	5	8	144
11	10710	X	9812	-0-	-898	-0-	376 1122	1 9	8314	2	N	1020	1079	1			85
12	11594	X	9897	-0-	-1697	-0-	610 1192	1 9	8095	2	N	1084	1049	1	4	8	116

TOTAL GAS PROD: 196,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,872

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60264	X	51484	-0-	-8780	-0-	1133 5092	1 9	45259	2	N	4629	4689	1	7	8	180
02	54432	X	46182	-0-	-8250	-0-	1602 4400	1 9	40180	2	N	4000	3812	1	4	8	364
03	60264	X	48473	-0-	-11791	-0-	2028 4439	1 9	42006	2	N	4035	4220	1	6	8	173
04	54300	X	44889	-0-	-9411	-0-	2004 4023	1 9	38862	2	N	3657	3683	1	2	8	145
05	54188	X	13817	-0-	-40371	-0-	1031 1279	1 9	11507	2	N	1163	1136	1	7	8	165
06	49830	X	1059	-0-	-48771	-0-	225 44	1 9	790	2	N	40	76	1			129
07	51119	X	3294	-0-	-47825	-0-	372 341	1 9	2581	2	N	310	416	1			23
08	48484	X	22124	-0-	-26360	-0-	1413 2274	1 9	18437	2	N	2067	1814	1	97	8	179
09	44880	X	29833	-0-	-15047	-0-	1411 3095	1 9	25327	2	N	2814	2754	1	17	8	222
10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1809 3661	1 9	25202	2	N	3328	3142	1	15	8	393
11	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	1056 3093	1 9	23347	2	N	2812	3000	1			205
12	30814	X	27637	-0-	-3177	-0-	1758 2780	1 9	23099	2	N	2527	2478	1	9	8	245

TOTAL GAS PROD: 346,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,382

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	32953	X	30456	-0-	-2497	-0-	254 24	1 4	25117 5061	2 9	Y	4601	4586	0	6	8	25
02	29764	X	28439	-0-	-1325	-0-	237 16	1 4	23562 4624	2 9	Y	4204	4165	0	4	8	60
03	32953	X	29849	-0-	-3104	-0-	235 8	1 4	25118 4488	2 9	Y	4080	4028 2	0 8	83	1	27
04	29460	X	27009	-0-	-2451	-0-	214 32	1 4	22508 4255	2 9	Y	3868	3860	0	3	8	32
05	31496	X	24741	-0-	-6755	-0-	226 61	1 4	20488 3966	2 9	Y	3605	3593	0	3	8	41
06	30480	X	27105	-0-	-3375	-0-	57 43	1 4	22745 4260	2 9	Y	3873	3882	0	2	8	30
07	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	32 19	1 4	22671 4118	2 9	Y	3744	3608 1	0 8	154	1	11
08	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	25 3859	1 9	21515	2	Y	3508	3514	0	1	8	4
09	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	29 3853	1 9	22677	2	Y	3503	3498	0	1	8	8
10	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	33 3297	1 9	19597	2	Y	2997	2996	0	1	8	8
11	21600	X	21244	-0-	-356	-0-	30 7	1 4	17932 3275	2 9	Y	2977	2982	0			3
12	22320	X	20855	-0-	-1465	-0-	28 3	1 4	17736 3088	2 9	Y	2807	2802	0	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 311,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	16295	-0-	-166	-0-	474	1	13662	2	N	1954	1952	0	2	8	10
							10	4	2149	9							
02	17164	X	16103	-0-	-1061	-0-	448	1	13017	2	N	2390	2365	0	3	8	32
							9	4	2629	9							
03	19003	X	13273	-0-	-5730	-0-	481	1	10599	2	N	1990	1970	0	41	1	10
							4	4	2189	9			1	8			
04	18390	X	7066	-0-	-11324	-0-	371	1	5624	2	N	966	972	0	1	8	3
							8	4	1063	9							
05	17825	X	14944	-0-	-2881	-0-	531	1	12701	2	N	1533	1521	0	1	8	14
							26	4	1686	9							
06	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	427	1	17200	2	N	1333	1340	0	1	8	6
							14	4	1466	9							
07	17825	X	10473	-0-	-7352	-0-	458	1	8735	2	N	1158	1116	0	48	1	-0-
							6	4	1274	9							
08	14942	X	14526	-0-	-416	-0-	526	1	12232	2	N	1607	1606	0	1	8	-0-
							1768	9									
09	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	756	1	18048	2	N	2015	2011	0	1	8	3
							2217	9									
10	19747	X	10626	-0-	-9121	-0-	481	1	9047	2	N	998	1000	0	1	8	-0-
							1098	9									
11	19110	X	10535	-0-	-8575	-0-	461	1	8997	2	N	977	977	0			-0-
							2	4	1075	9							
12	21731	X	14322	-0-	-7409	-0-	522	1	12282	2	N	1378	1376	0	1	8	1
							2	4	1516	9							

TOTAL GAS PROD: 168,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,299

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	29612	-0-	-117	-0-	247	1	24054	2	Y	4805	4773	0	6	8	26
							25	4	5286	9							
02	26852	X	26288	-0-	-564	-0-	218	1	22145	2	Y	3555	3528	0	4	8	49
							14	4	3911	9							
03	29729	X	27638	-0-	-2091	-0-	239	1	23699	2	Y	3357	3315	0	69	1	20
							7	4	3693	9			2	8			
04	28650	X	26973	-0-	-1677	-0-	228	1	23062	2	Y	3324	3317	0	2	8	25
							27	4	3656	9							
05	29605	X	20562	-0-	-9043	-0-	195	1	17398	2	Y	2658	2650	0	2	8	31
							45	4	2924	9							
06	28650	X	20234	-0-	-8416	-0-	42	1	17053	2	Y	2825	2832	0	1	8	23
							31	4	3108	9							
07	23002	X	15264	-0-	-7738	-0-	18	1	12884	2	Y	2137	2064	0	88	1	7
							11	4	2351	9			1	8			
08	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	23	1	20712	2	Y	3139	3141	0	1	8	4
							3453	9									
09	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	25	1	20549	2	Y	3047	3043	0	1	8	7
							3352	9									
10	20894	X	20563	-0-	-331	-0-	28	1	17750	2	Y	2532	2531	0	1	8	7
							2785	9									
11	22260	X	21772	-0-	-488	-0-	30	1	18616	2	Y	2836	2840	0			3
							6	4	3120	9							
*12	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	23	1	21961	2	Y	2355	2353	0	1	8	4
							3	4	2591	9							

TOTAL GAS PROD: 281,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38006	X	33305	-0-		-4701		-0-	741	1	27546	2	N	4541	4533	0	6	8	20
									23	4	4995	9							
02	27679	X	27679	-0-		-0-		-0-	632	1	22807	2	N	3841	3808	0	4	8	49
									15	4	4225	9							
03	26071	X	25651	-0-		-420		-0-	711	1	21217	2	N	3378	3341	0	69	1	15
									7	4	3716	9			2	8			
04	32220	X	22599	-0-		-9621		-0-	777	1	18699	2	N	2818	2815	0	2	8	16
									23	4	3100	9							
05	33294	X	24276	-0-		-9018		-0-	740	1	20614	2	N	2615	2605	0	2	8	24
									45	4	2877	9							
06	32220	X	29231	-0-		-2989		-0-	632	1	25677	2	N	2630	2639	0	1	8	14
									29	4	2893	9							
07	30659	X	13804	-0-		-16855		-0-	537	1	11288	2	N	1791	1730	0	74	1	-0-
									9	4	1970	9			1	8			
08	25637	X	18820	-0-		-6817		-0-	651	1	16187	2	N	1802	1801	0	1	8	-0-
									1982	9									
09	29220	X	18898	-0-		-10322		-0-	649	1	15524	2	N	2477	2472	0	1	8	4
									2725	9									
10	30194	X	8128	-0-		-22066		-0-	414	1	6330	2	N	1258	1261	0	1	8	-0-
									1384	9									
11	29220	X	15414	-0-		-13806		-0-	596	1	12419	2	N	2176	2175	0			1
									5	4	2394	9							
*12	30235	X	30235	-0-		-0-		-0-	912	1	26506	2	N	2558	2554	0	1	8	4
									3	4	2814	9							

TOTAL GAS PROD: 268,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,885

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27182	X	27182	-0-		-0-		-0-	732	1	22685	2	N	3406	3403	0	4	8	12
									18	4	3747	9							
02	21790	X	21790	-0-		-0-		-0-	530	1	18280	2	N	2700	2678	0	3	8	31
									10	4	2970	9							
03	19564	X	19564	-0-		-0-		-0-	423	1	16570	2	N	2333	2307	0	48	1	8
									5	4	2566	9			1	8			
04	16252	X	16252	-0-		-0-		-0-	360	1	13462	2	N	2194	2189	0	2	8	11
									17	4	2413	9							
05	18692	X	18692	-0-		-0-		-0-	426	1	15932	2	N	2089	2080	0	2	8	18
									36	4	2298	9							
06	18144	X	18144	-0-		-0-		-0-	389	1	15063	2	N	2423	2427	0	1	8	13
									27	4	2665	9							
07	13614	X	13614	-0-		-0-		-0-	399	1	10751	2	N	2230	2149	0	92	1	1
									11	4	2453	9			1	8			
08	14632	X	14632	-0-		-0-		-0-	445	1	11568	2	N	2381	2381	0	1	8	-0-
									2619	9									
09	16665	X	16665	-0-		-0-		-0-	483	1	13976	2	N	2005	2003	0	1	8	1
									2206	9									
10	15843	X	15843	-0-		-0-		-0-	556	1	13707	2	N	1436	1436	0	1	8	-0-
									1580	9									
11	16415	X	16415	-0-		-0-		-0-	488	1	13945	2	N	1798	1798	0			-0-
									4	4	1978	9							
*12	14844	X	14844	-0-		-0-		-0-	468	1	12525	2	N	1681	1679	0	1	8	1
									2	4	1849	9							

TOTAL GAS PROD: 213,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	786	1	24678	2	N	3157	3146	0	4	8	16
							16	4	3473	9							
02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	587	1	20126	2	N	3206	3174	0	3	8	45
							12	4	3527	9							
03	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	542	1	21741	2	N	3272	3228	0	67	1	20
							7	4	3599	9			2	8			
04	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	488	1	20315	2	N	3042	3036	0	2	8	24
							25	4	3346	9							
05	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	483	1	19213	2	N	2785	2775	0	2	8	32
							48	4	3064	9							
06	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	585	1	25250	2	N	2917	2925	0	1	8	23
							33	4	3209	9							
07	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	550	1	17398	2	N	2225	2149	0	92	1	6
							11	4	2448	9			1	8			
08	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	637	1	19365	2	N	2776	2778	0	1	8	3
							3054	9									
09	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	534	1	16957	2	N	2989	2985	0	1	8	6
							3288	9									
10	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	636	1	16260	2	N	1820	1822	0	1	8	3
							2002	9									
11	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	601	1	18092	2	N	968	971	0			-0-
							2	4	1065	9							
*12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	610	1	18383	2	N	1710	1705	0	1	8	4
							2	4	1881	9							

TOTAL GAS PROD: 278,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,867

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	21920	-0-	-5577	-0-	559	1	17707	2	N	3306	3303	0	4	8	14
							17	4	3637	9							
02	24836	X	18789	-0-	-6047	-0-	457	1	15288	2	N	2758	2734	0	3	8	35
							10	4	3034	9							
03	26784	X	20249	-0-	-6535	-0-	524	1	16446	2	N	2975	2933	0	61	1	15
							6	4	3273	9			1	8			
04	21570	X	19430	-0-	-2140	-0-	483	1	15660	2	N	2966	2958	0	2	8	21
							24	4	3263	9							
05	21917	X	18026	-0-	-3891	-0-	493	1	14511	2	N	2705	2696	0	2	8	28
							46	4	2976	9							
06	21210	X	11266	-0-	-9944	-0-	460	1	9084	2	N	1549	1568	0	1	8	8
							18	4	1704	9							
07	20801	X	14078	-0-	-6723	-0-	502	1	9904	2	N	3324	3189	0	136	1	6
							16	4	3656	9			1	8			
08	20243	X	11378	-0-	-8865	-0-	490	1	8301	2	N	2352	2357	0	1	8	-0-
							2587	9									
09	19440	X	13476	-0-	-5964	-0-	455	1	10103	2	N	2653	2649	0	1	8	3
							2918	9									
10	18011	X	13533	-0-	-4478	-0-	475	1	10605	2	N	2230	2229	0	1	8	3
							2453	9									
11	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	483	1	9560	2	N	2155	2158	0			-0-
							5	4	2371	9							
12	14074	X	12686	-0-	-1388	-0-	451	1	10074	2	N	1962	1960	0	1	8	1
							3	4	2158	9							

TOTAL GAS PROD: 187,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,935

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336465	X	127605	-0-	-208860	-0-	157	1	114917	2	N	11392	11320	1	41	8	187
							12531	9									
02	148687	X	148687	-0-	-0-	-0-	182	1	133841	2	N	13331	13213	1	22	8	283
							14664	9									
03	162009	X	162009	-0-	-0-	-0-	186	1	146255	2	N	14153	14140	1	32	8	264
							15568	9									
04	154550	X	154550	-0-	-0-	-0-	165	1	140358	2	N	12752	12786	1	23	8	207
							14027	9									
05	152443	X	152443	-0-	-0-	-0-	169	1	139519	2	N	11595	11630	1	22	8	150
							12755	9									
06	94819	X	94819	-0-	-0-	-0-	148	1	86393	2	N	7525	7455	1	15	8	205
							8278	9									
07	128268	X	128268	-0-	-0-	-0-	146	1	117082	2	N	10036	10038	1	1	8	202
							11040	9									
08	141596	X	141596	-0-	-0-	-0-	172	1	129338	2	N	10987	10892	1	27	8	270
							12086	9									
09	135581	X	135581	-0-	-0-	-0-	167	1	125059	2	N	9414	9495	1	4	8	185
							10355	9									
10	138525	X	138525	-0-	-0-	-0-	172	1	130537	2	N	7105	7071	1	3	8	216
							7816	9									
11	127636	X	127636	-0-	-0-	-0-	167	1	118490	2	N	8163	8168	1			211
							8979	9									
*12	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	173	1	134121	2	N	10078	9962	1	6	8	321
							11086	9									

TOTAL GAS PROD: 1,657,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,531

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	555751	X	190627	-0-	-365124	-0-	232	1	169602	2	N	18903	18818	1	69	8	399
							20793	9									
02	168753	X	168753	-0-	-0-	-0-	205	1	150983	2	N	15968	15910	1	26	8	431
							17565	9									
03	191818	X	191818	-0-	-0-	-0-	220	1	172465	2	N	17394	17373	1	40	8	412
							19133	9									
04	181383	X	181383	-0-	-0-	-0-	193	1	164243	2	N	15406	15453	1	28	8	337
							16947	9									
05	174049	X	174049	-0-	-0-	-0-	193	1	159019	2	N	13488	13538	1	27	8	260
							14837	9									
06	119288	X	119288	-0-	-0-	-0-	186	1	108954	2	N	9225	9128	1	17	8	340
							10148	9									
07	199922	X	199922	-0-	-0-	-0-	232	1	185579	2	N	12828	12819	1	3	8	346
							14111	9									
08	180052	X	180052	-0-	-0-	-0-	225	1	169847	2	N	9073	9083	1	20	8	316
							9980	9									
09	171400	X	171400	-0-	-0-	-0-	214	1	159485	2	N	10637	10651	1	5	8	297
							11701	9									
10	169862	X	169862	-0-	-0-	-0-	208	1	157951	2	N	10639	10520	1	4	8	412
							11703	9									
11	150239	X	150239	-0-	-0-	-0-	198	1	140247	2	N	8904	8994	1			322
							9794	9									
*12	164808	X	164808	-0-	-0-	-0-	200	1	155210	2	N	8544	8498	1	5	8	363
							9398	9									

TOTAL GAS PROD: 2,062,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,009

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	512794	X	178979	-0-	-333815	-0-	215	1	157490	2	N	19340	19291	1	71	8	315
							21274	9									
02	142501	X	142501	-0-	-0-	-0-	171	1	126384	2	N	14496	14479	1	24	8	308
							15946	9									
03	129343	X	129343	-0-	-0-	-0-	146	1	114204	2	N	13630	13655	1	32	8	251
							14993	9									
04	104300	X	104300	-0-	-0-	-0-	108	1	91918	2	N	11158	11210	1	21	8	178
							12274	9									
05	115320	X	115320	-0-	-0-	-0-	125	1	102979	2	N	11105	11121	1	22	8	140
							12216	9									
06	77449	X	77449	-0-	-0-	-0-	119	1	69396	2	N	7213	7144	1	13	8	196
							7934	9									
07	103462	X	103462	-0-	-0-	-0-	116	1	92645	2	N	9728	9728	1	1	8	195
							10701	9									
08	91037	X	91037	-0-	-0-	-0-	106	1	80198	2	N	9757	9689	1	22	8	241
							10733	9									
09	91528	X	91528	-0-	-0-	-0-	110	1	82139	2	N	8435	8505	1	3	8	168
							9279	9									
10	99594	X	99594	-0-	-0-	-0-	117	1	89351	2	N	9205	9089	1	4	8	280
							10126	9									
11	91315	X	91315	-0-	-0-	-0-	116	1	82264	2	N	8123	8192	1			211
							8935	9									
*12	102429	X	102429	-0-	-0-	-0-	122	1	94513	2	N	7085	7065	1	4	8	227
							7794	9									

TOTAL GAS PROD: 1,327,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,275

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	0		48714	-0-	48714	219893	42759	2	5955	9	N	5414	5412	1	2	8	51
02	257831	X	37938	-0-	-219893	-0-	33883	2	4055	9	N	3686	3705	1			32
03	53506	X	39095	-0-	-14411	-0-	34874	2	4221	9	N	3837	3816	1	4	8	49
04	51780	X	35966	-0-	-15814	-0-	32103	2	3863	9	N	3512	3532	1	1	8	28
05	53506	X	34191	-0-	-19315	-0-	30813	2	3378	9	N	3071	3048	1			51
06	51780	X	33398	-0-	-18382	-0-	29623	2	3775	9	N	3432	3390	1	3	8	90
07	42005	X	32392	-0-	-9613	-0-	29328	2	3064	9	N	2785	2823	1			52
08	39091	X	30614	-0-	-8477	-0-	28133	2	2481	9	N	2255	2257	1	1	8	49
09	35970	X	29058	-0-	-6912	-0-	26667	2	2391	9	N	2174	2197	1			26
10	34503	X	27050	-0-	-7453	-0-	24682	2	2368	9	N	2153	2122	1			57
11	33390	X	22639	-0-	-10751	-0-	21202	2	1437	9	N	1306	1345	1			18
12	32395	X	22217	-0-	-10178	-0-	20246	2	1971	9	N	1792	1775	1			35

TOTAL GAS PROD: 393,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,417

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	378897	X	82217	-0-	-296680	-0-	70967	2	11250	9	N	10227	10220	1	4	8	97
02	100996	X	80412	-0-	-20584	-0-	69514	2	10898	9	N	9907	9918	1			86
03	111817	X	78196	-0-	-33621	-0-	68024	2	10172	9	N	9247	9206	1	9	8	118
04	108210	X	74629	-0-	-33581	-0-	65216	2	9413	9	N	8557	8606	1	4	8	65
05	111817	X	76817	-0-	-35000	-0-	67471	2	9346	9	N	8496	8422	1			139
06	86160	X	71477	-0-	-14683	-0-	62998	2	8479	9	N	7708	7639	1	8	8	200
07	89032	X	70017	-0-	-19015	-0-	62021	2	7996	9	N	7269	7338	1	1	8	130
08	78182	X	65518	-0-	-12664	-0-	58034	2	7484	9	N	6804	6786	1	2	8	146
09	74640	X	63988	-0-	-10652	-0-	56812	2	7176	9	N	6524	6594	1			76
10	76818	X	63437	-0-	-13381	-0-	56268	2	7169	9	N	6517	6425	1			168
11	71490	X	70166	-0-	-1324	-0-	62085	2	8081	9	N	7346	7418	1			96
*12	74249	X	74249	-0-	-0-	-0-	66438	2	7811	9	N	7101	7064	1			133

TOTAL GAS PROD: 871,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71301	-0-	71301	357905	62193	2	9108	9	N	8280	8273	1	3	8	77
02	0		66323	-0-	66323	424228	57233	2	9090	9	N	8264	8270	1			71
03	489721	X	65493	-0-	-424228	-0-	56823	2	8670	9	N	7882	7846	1	7	8	100
04	110910	X	64208	-0-	-46702	-0-	55599	2	8609	9	N	7826	7865	1	3	8	58
05	114607	X	65957	-0-	-48650	-0-	57445	2	8512	9	N	7738	7672	1			124
06	110910	X	61008	-0-	-49902	-0-	53928	2	7080	9	N	6436	6390	1	6	8	164
07	114607	X	60335	-0-	-54272	-0-	53546	2	6789	9	N	6172	6227	1			109
08	66340	X	65568	-0-	-772	-0-	58662	2	6906	9	N	6278	6253	1	1	8	133
09	64200	X	62212	-0-	-1988	-0-	56493	2	5719	9	N	5199	5272	1			60
10	65968	X	61817	-0-	-4151	-0-	55981	2	5836	9	N	5305	5228	1			137
11	63450	X	57490	-0-	-5960	-0-	51888	2	5602	9	N	5093	5164	1			66
12	65565	X	56597	-0-	-8968	-0-	51303	2	5294	9	N	4813	4790	1			89

TOTAL GAS PROD: 758,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,286

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

01	SHUT IN		69500	-0-	69500	263596	103	1	56462	2	N	11704	11733	0	16	8	71
							61	4	12874	9							
02	SHUT IN		58665	-0-	58665	322261	71	1	49591	2	N	8156	8098	0	9	8	120
							31	4	8972	9							
03	376176	X	53915	-0-	-322261	-0-	74	1	45375	2	N	7682	7587	0	157	1	54
							16	4	8450	9			4	8			
04	81300	X	48392	-0-	-32908	-0-	49	1	41155	2	N	6486	6478	0	5	8	57
							53	4	7135	9							
05	84010	X	34444	-0-	-49566	-0-	33	1	29322	2	N	4555	4553	0	4	8	55
							78	4	5011	9							
06	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	44	1	22248	2	N	5014	5026	0	2	8	41
							55	4	5515	9							
07	64945	X	31651	-0-	-33294	-0-	41	1	26444	2	N	4675	4507	0	193	1	15
							23	4	5143	9			1	8			
08	53909	X	4266	-0-	-49643	-0-	6	1	3363	2	N	815	829	0			1
							897	9									
09	48390	X	17260	-0-	-31130	-0-	27	1	13584	2	N	3317	3307	0	1	8	10
							3649	9									
10	34441	X	27130	-0-	-7311	-0-	38	1	23225	2	N	3515	3510	0	2	8	13
							3867	9									
11	30630	X	23275	-0-	-7355	-0-	59	1	16901	2	N	5729	5730	0			12
							13	4	6302	9							
12	31651	X	22	-0-	-31629	-0-	2	2	20	9	N	18	30	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,666

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

01	0		76685	-0-	76685	387132	67402	2	9283	9	N	8439	8433	1	3	8	80
02	0		69130	-0-	69130	456262	61398	2	7732	9	N	7029	7047	1			62
03	531479	X	75217	-0-	-456262	-0-	66811	2	8406	9	N	7642	7599	1	7	8	98
04	138840	X	63297	-0-	-75543	-0-	56222	2	7075	9	N	6432	6477	1	3	8	50
05	143468	X	72205	-0-	-71263	-0-	63757	2	8448	9	N	7680	7605	1			125
06	138840	X	52331	-0-	-86509	-0-	46099	2	6232	9	N	5665	5638	1	6	8	146
07	143468	X	53138	-0-	-90330	-0-	46487	2	6651	9	N	6046	6085	1			107
08	75206	X	51254	-0-	-23952	-0-	45007	2	6247	9	N	5679	5664	1	1	8	121
09	69870	X	54623	-0-	-15247	-0-	48991	2	5632	9	N	5120	5180	1			61
10	72199	X	52705	-0-	-19494	-0-	47456	2	5249	9	N	4772	4708	1			125
11	55293	X	55293	-0-	-0-	-0-	49529	2	5764	9	N	5240	5295	1			70
*12	59337	X	59337	-0-	-0-	-0-	53369	2	5968	9	N	5425	5391	1			104

TOTAL GAS PROD: 735,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		176747	-0-	176747	516090	218	1	158959	2	N	15973	15950	1	58	8	258
							17570	9									
02	0		150669	-0-	150669	666759	184	1	136043	2	N	13129	13089	1	21	8	277
							14442	9									
03	837792	X	171033	-0-	-666759	-0-	198	1	154982	2	N	14412	14392	1	33	8	264
							15853	9									
04	161447	X	161447	-0-	-0-	-0-	172	1	146891	2	N	13076	13109	1	23	8	208
							14384	9									
05	158247	X	158247	-0-	-0-	-0-	175	1	144485	2	N	12352	12382	1	24	8	154
							13587	9									
06	140610	X	110936	-0-	-29674	-0-	174	1	101548	2	N	8376	8290	1	15	8	225
							9214	9									
07	151223	X	151223	-0-	-0-	-0-	174	1	138775	2	N	11158	11160	1	1	8	222
							12274	9									
08	145297	X	135168	-0-	-10129	-0-	165	1	124279	2	N	9749	9710	1	23	8	238
							10724	9									
09	140610	X	129391	-0-	-11219	-0-	161	1	119889	2	N	8492	8561	1	3	8	166
							9341	9									
10	145297	X	133860	-0-	-11437	-0-	162	1	123472	2	N	9296	9178	1	4	8	280
							10226	9									
11	140610	X	120256	-0-	-20354	-0-	157	1	111070	2	N	8208	8275	1			213
							9029	9									
12	145297	X	131560	-0-	-13737	-0-	159	1	123462	2	N	7217	7195	1	4	8	231
							7939	9									

TOTAL GAS PROD: 1,730,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,438

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		31702	-0-	31702	123965	1022	1	25231	2	N	4931	4937	0	6	8	30
							25	4	5424	9							
02	0		11699	-0-	11699	135664	763	1	7010	2	N	3557	3531	0	4	8	52
							13	4	3913	9							
03	143713	X	8049	-0-	-135664	-0-	856	1	3543	2	N	3312	3273	0	68	1	21
							7	4	3643	9			2	8			
04	44970	X	9271	-0-	-35699	-0-	870	1	4447	2	N	3568	3556	0	3	8	30
							29	4	3925	9							
05	46469	X	10221	-0-	-36248	-0-	889	1	5969	2	N	3011	3004	0	2	8	35
							51	4	3312	9							
06	44970	X	25753	-0-	-19217	-0-	772	1	21691	2	N	2961	2972	0	1	8	23
							33	4	3257	9							
07	46469	X	24977	-0-	-21492	-0-	742	1	21241	2	N	2709	2612	0	112	1	7
							14	4	2980	9			1	8			
08	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	752	1	20735	2	N	2377	2382	0	1	8	1
							2615	9									
09	25740	X	21947	-0-	-3793	-0-	732	1	18844	2	N	2155	2153	0	1	8	2
							2371	9									
10	26598	X	21001	-0-	-5597	-0-	759	1	18139	2	N	1912	1911	0	1	8	2
							2103	9									
11	25740	X	20196	-0-	-5544	-0-	697	1	17247	2	N	2043	2045	0			-0-
							5	4	2247	9							
12	24986	X	20128	-0-	-4858	-0-	732	1	17218	2	N	1978	1975	0	1	8	2
							2	4	2176	9							

TOTAL GAS PROD: 229,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,514

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38696	-0-		38696	113517	1192	1	29706	2	N	7056	7054	0	9	8	42
								36	4	7762	9							
02	0		32031	-0-		32031	145548	774	1	25553	2	N	5167	5127	0	5	8	77
								20	4	5684	9							
03	179519	X	33971	-0-		-145548	-0-	923	1	28070	2	N	4517	4468	0	92	1	32
								9	4	4969	9			2	8			
04	41460	X	38247	-0-		-3213	-0-	926	1	32196	2	N	4625	4613	0	3	8	41
								37	4	5088	9							
05	42842	X	34997	-0-		-7845	-0-	913	1	29839	2	N	3800	3790	0	3	8	48
								65	4	4180	9							
06	41460	X	33304	-0-		-8156	-0-	877	1	27818	2	N	4148	4157	0	2	8	37
								46	4	4563	9							
07	42842	X	32307	-0-		-10535	-0-	873	1	27415	2	N	3637	3507	0	150	1	16
								18	4	4001	9			1	8			
08	39525	X	29770	-0-		-9755	-0-	870	1	25394	2	N	3187	3193	0	1	8	9
								3506	9									
09	38250	X	26525	-0-		-11725	-0-	833	1	22687	2	N	2732	2729	0	1	8	11
								3005	9									
10	34999	X	24117	-0-		-10882	-0-	836	1	20882	2	N	2181	2181	0	1	8	10
								2399	9									
11	33300	X	23478	-0-		-9822	-0-	762	1	20040	2	N	2428	2432	0			6
								5	4	2671	9							
12	32302	X	23344	-0-		-8958	-0-	814	1	20011	2	N	2287	2284	0	1	8	8
								3	4	2516	9							

TOTAL GAS PROD: 370,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,765

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45726	-0-		45726	187589	72	1	36789	2	N	8022	8021	0	10	8	42
								41	4	8824	9							
02	0		37329	-0-		37329	224918	53	1	30557	2	N	6087	6039	0	6	8	84
								23	4	6696	9							
03	266277	X	41359	-0-		-224918	-0-	62	1	34325	2	N	6326	6242	0	129	1	36
								13	4	6959	9			3	8			
04	48930	X	42658	-0-		-6272	-0-	49	1	35389	2	N	6515	6498	0	5	8	48
								53	4	7167	9							
05	50561	X	34148	-0-		-16413	-0-	33	1	29026	2	N	4555	4550	0	4	8	49
								78	4	5011	9							
06	48930	X	34504	-0-		-14426	-0-	38	1	29586	2	N	4392	4408	0	2	8	31
								49	4	4831	9							
07	50561	X	33167	-0-		-17394	-0-	36	1	28654	2	N	4052	3906	0	167	1	9
								20	4	4457	9			1	8			
08	44082	X	31236	-0-		-12846	-0-	25	1	27374	2	N	3488	3494	0	1	8	2
								3837	9									
09	42660	X	27469	-0-		-15191	-0-	25	1	24126	2	N	3016	3012	0	1	8	5
								3318	9									
10	35650	X	26664	-0-		-8986	-0-	30	1	23596	2	N	2762	2760	0	1	8	6
								3038	9									
11	34500	X	25485	-0-		-9015	-0-	29	1	22395	2	N	2777	2782	0			1
								6	4	3055	9							
12	33170	X	30720	-0-		-2450	-0-	27	1	27749	2	N	2674	2670	0	1	8	4
								3	4	2941	9							

TOTAL GAS PROD: 410,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60350	-0-	60350	242297	93	1	48747	2	N	10464	10450	0	13	8	63
							11510	9									
02	0		46266	-0-	46266	288563	53	1	39497	2	N	6105	6071	0	7	8	90
							6716	9									
03	332497	X	43934	-0-	-288563	-0-	54	1	37850	2	N	5482	5420	0	112	1	37
							6030	9					3	8			
04	48570	X	48479	-0-	-91	-0-	41	1	42459	2	N	5435	5422	0	4	8	46
							5979	9									
05	50189	X	47213	-0-	-2976	-0-	33	1	42187	2	N	4470	4459	0	4	8	53
							76	4	4917	9							
06	48570	X	43179	-0-	-5391	-0-	40	1	38017	2	N	4610	4623	0	2	8	38
							51	4	5071	9							
07	50189	X	40897	-0-	-9292	-0-	35	1	36433	2	N	4008	3866	0	165	1	14
							20	4	4409	9			1	8			
08	50096	X	38733	-0-	-11363	-0-	27	1	34636	2	N	3700	3706	0	1	8	7
							4070	9									
09	48480	X	33963	-0-	-14517	-0-	26	1	30409	2	N	3207	3204	0	1	8	9
							3528	9									
10	47213	X	32333	-0-	-14880	-0-	32	1	29114	2	N	2897	2895	0	1	8	10
							3187	9									
11	43170	X	31253	-0-	-11917	-0-	31	1	27857	2	N	3053	3056	0			7
							7	4	3358	9							
12	40889	X	31155	-0-	-9734	-0-	28	1	28077	2	N	2770	2766	0	1	8	10
							3	4	3047	9							

TOTAL GAS PROD: 497,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,201

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		32526	-0-	32526	181307	48	1	26522	2	N	5389	5388	0	7	8	29
							28	4	5928	9							
02	SHUT IN		31256	-0-	31256	212563	39	1	26293	2	N	4461	4424	0	5	8	61
							17	4	4907	9							
03	SHUT IN		34536	-0-	34536	247099	44	1	29508	2	N	4523	4463	0	92	1	27
							9	4	4975	9			2	8			
04	SHUT IN		35754	-0-	35754	282853	32	1	31027	2	N	4237	4228	0	3	8	33
							34	4	4661	9							
05	311562	X	28709	-0-	-282853	-0-	23	1	25190	2	N	3130	3126	0	3	8	34
							53	4	3443	9							
06	34230	X	29731	-0-	-4499	-0-	29	1	26073	2	N	3266	3275	0	1	8	24
							36	4	3593	9							
07	35371	X	28308	-0-	-7063	-0-	25	1	25046	2	N	2929	2825	0	121	1	6
							15	4	3222	9			1	8			
08	35371	X	26142	-0-	-9229	-0-	18	1	23401	2	N	2475	2480	0	1	8	-0-
							2723	9									
09	34230	X	22984	-0-	-11246	-0-	18	1	20551	2	N	2195	2193	0	1	8	1
							2415	9									
10	30721	X	21349	-0-	-9372	-0-	22	1	19099	2	N	2025	2024	0	1	8	1
							2228	9									
11	29730	X	18883	-0-	-10847	-0-	21	1	16691	2	N	1970	1971	0			-0-
							4	4	2167	9							
12	28303	X	19210	-0-	-9093	-0-	19	1	17154	2	N	1850	1847	0	1	8	2
							2	4	2035	9							

TOTAL GAS PROD: 329,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,450

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. GAS LIFT(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		29721	-0-	29721	178729	44	1	24185	2	N	4969	4968	0	6	8	27
							26	4	5466	9							
02	SHUT IN		29142	-0-	29142	207871	38	1	24354	2	N	4304	4266	0	5	8	60
							16	4	4734	9							
03	SHUT IN		34033	-0-	34033	241904	45	1	28846	2	N	4665	4599	0	95	1	29
							10	4	5132	9			2	8			
04	SHUT IN		30176	-0-	30176	272080	29	1	25905	2	N	3828	3825	0	3	8	29
							31	4	4211	9							
05	294627	X	22547	-0-	-272080	-0-	20	1	19464	2	N	2742	2738	0	2	8	31
							47	4	3016	9							
06	77610	X	22586	-0-	-55024	-0-	25	1	19397	2	N	2848	2855	0	1	8	23
							31	4	3133	9							
07	80197	X	23531	-0-	-56666	-0-	24	1	20423	2	N	2791	2689	0	115	1	9
							14	4	3070	9			1	8			
08	80197	X	20402	-0-	-59795	-0-	17	1	17734	2	N	2410	2414	0	1	8	4
							2651	9									
09	77610	X	18499	-0-	-59111	-0-	17	1	16172	2	N	2100	2097	0	1	8	6
							2310	9									
10	80197	X	17408	-0-	-62789	-0-	21	1	15223	2	N	1967	1967	0	1	8	5
							2164	9									
11	77610	X	15885	-0-	-61725	-0-	21	1	13673	2	N	1988	1992	0			1
							4	4	2187	9							
12	80197	X	14434	-0-	-65763	-0-	17	1	12533	2	N	1711	1709	0	1	8	2
							2	4	1882	9							

TOTAL GAS PROD: 278,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,323

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	75638					N	1	44	1			1
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	75638					N	-0-	1	1			-0-
03	SHUT IN		63379	-0-	63379	139017	72	1	56871	2	N	5851	5732	1	13	8	106
							6436	9									
04	SHUT IN		147526	-0-	147526	286543	157	1	133777	2	N	12356	12246	1	22	8	194
							13592	9									
05	SHUT IN		145306	-0-	145306	431849	160	1	131381	2	N	12514	12528	1	26	8	154
							13765	9									
06	SHUT IN		91553	-0-	91553	523402	142	1	83392	2	N	7290	7235	1	14	8	195
							8019	9									
07	SHUT IN		134772	-0-	134772	658174	154	1	122976	2	N	10584	10570	1	1	8	208
							11642	9									
08	SHUT IN		126471	-0-	126471	784645	154	1	115682	2	N	9668	9619	1	21	8	236
							10635	9									
09	900815	X	116170	-0-	-784645	-0-	143	1	107043	2	N	8167	8240	1	2	8	161
							8984	9									
10	133895	X	133895	-0-	-0-	-0-	163	1	124299	2	N	8575	8473	1	4	8	259
							9433	9									
11	119568	X	119568	-0-	-0-	-0-	157	1	111059	2	N	7593	7656	1			196
							8352	9									
*12	140361	X	140361	-0-	-0-	-0-	168	1	130594	2	N	8726	8640	1	5	8	277
							9599	9									

TOTAL GAS PROD: 1,219,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,325

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 #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419045	X	81838	-0-	-337207	-0-	71342	2	10496	9	N	9542	9545	1	4	8	89
02	206668	X	65974	-0-	-140694	-0-	57529	2	8445	9	N	7677	7700	1			66
03	228811	X	67129	-0-	-161682	-0-	58463	2	8666	9	N	7878	7838	1	7	8	99
04	221430	X	70225	-0-	-151205	-0-	61674	2	8551	9	N	7774	7812	1	3	8	58
05	228811	X	71706	-0-	-157105	-0-	63300	2	8406	9	N	7642	7577	1			123
06	221430	X	67263	-0-	-154167	-0-	59435	2	7828	9	N	7116	7050	1	7	8	182
07	228811	X	67656	-0-	-161155	-0-	60012	2	7644	9	N	6949	7008	1			123
08	228811	X	61991	-0-	-166820	-0-	54986	2	7005	9	N	6368	6354	1	1	8	136
09	70230	X	57616	-0-	-12614	-0-	51070	2	6546	9	N	5951	6019	1			68
10	71703	X	57663	-0-	-14040	-0-	51052	2	6611	9	N	6010	5925	1			153
11	70816	X	70816	-0-	-0-	-0-	63068	2	7748	9	N	7044	7108	1			89
*12	78445	X	78445	-0-	-0-	-0-	71190	2	7255	9	N	6595	6562	1			122

TOTAL GAS PROD: 818,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,546

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79638	-0-	79638	387616	69773	2	9865	9	N	8968	8959	1	3	8	224
02	461338	X	73722	-0-	-387616	-0-	65392	2	8330	9	N	7573	7592	1			205
03	96193	X	76327	-0-	-19866	-0-	67635	2	8692	9	N	7902	7860	1	7	8	240
04	93090	X	71188	-0-	-21902	-0-	63426	2	7762	9	N	7056	7100	1	3	8	193
05	96193	X	71564	-0-	-24629	-0-	64140	2	7424	9	N	6749	6694	1			248
06	93090	X	65349	-0-	-27741	-0-	58693	2	6656	9	N	6051	5999	1	6	8	294
07	96193	X	64401	-0-	-31792	-0-	57842	2	6559	9	N	5963	6012	1			245
08	96193	X	62892	-0-	-33301	-0-	56058	2	6834	9	N	6213	6185	1	1	8	272
09	93090	X	62699	-0-	-30391	-0-	55905	2	6794	9	N	6176	6237	1			211
10	96193	X	70249	-0-	-25944	-0-	62598	2	7651	9	N	6955	6847	1			319
11	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	61743	2	7392	9	N	6720	6812	1			227
*12	74501	X	74501	-0-	-0-	-0-	67404	2	7097	9	N	6452	6417	1			262

TOTAL GAS PROD: 841,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,778

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		1228	-0-	1228	1228	1219	2	9	9	N	8	7	1			1
09	SHUT IN		41141	-0-	41141	42369	33108	2	8033	9	N	7303	7222	1	41	8	41
10	SHUT IN		71043	-0-	71043	113412	57863	2	13180	9	N	11982	11840	1	73	8	110
11	SHUT IN		74208	-0-	74208	187620	61527	2	12681	9	N	11528	11569	1			69
12	SHUT IN		74893	-0-	74893	262513	62814	2	12079	9	N	10981	10900	1	37	8	113

TOTAL GAS PROD: 262,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,802

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 03/23/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	47759	-0-	47759	47759	41549	2	6210	9	N	5645	5540	1	1	8	104
09	SHUT IN	125382	-0-	125382	173141	107186	2	18196	9	N	16542	16461	1	93	8	92
10	SHUT IN	139777	-0-	139777	312918	120312	2	19465	9	N	17695	17517	1	107	8	163
11	SHUT IN	131577	-0-	131577	444495	839	1	113571	2	N	15606	15675	1			94
						17167	9									
12	SHUT IN	131445	-0-	131445	575940	877	1	113684	2	N	15349	15232	1	52	8	159
						16884	9									

TOTAL GAS PROD: 575,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,837

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3999	-0-	3999	3999	3490	2	509	9	N	463	454	1			9
09	SHUT IN	51200	-0-	51200	55199	42381	2	8819	9	N	8017	7936	1	46	8	44
10	SHUT IN	72354	-0-	72354	127553	61223	2	11131	9	N	10119	10010	1	60	8	93
11	SHUT IN	72356	-0-	72356	199909	457	1	61788	2	N	9192	9230	1			55
						10111	9									
12	SHUT IN	76522	-0-	76522	276431	506	1	65540	2	N	9524	9449	1	32	8	98
						10476	9									

TOTAL GAS PROD: 276,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,315

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	15297	-0-	15297	15297	13379	2	1918	9	N	1744	1712	1			32
09	SHUT IN	108394	-0-	108394	123691	92238	2	16156	9	N	14687	14555	1	83	8	81
10	SHUT IN	133161	-0-	133161	256852	113761	2	19400	9	N	17636	17449	1	107	8	161
11	SHUT IN	126641	-0-	126641	383493	109096	2	17545	9	N	15950	16016	1			95
12	SHUT IN	123851	-0-	123851	507344	107432	2	16419	9	N	14926	14817	1	50	8	154

TOTAL GAS PROD: 507,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,943

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	1028	-0-	1028	1028	963	2	65	9	N	59	58	1			1
09	SHUT IN	42981	-0-	42981	44009	34731	2	8250	9	N	7500	7417	1	42	8	42
10	SHUT IN	72689	-0-	72689	116698	58449	2	14240	9	N	12945	12790	1	79	8	118
11	SHUT IN	78210	-0-	78210	194908	64461	2	13749	9	N	12499	12542	1			75
12	SHUT IN	79799	-0-	79799	274707	66265	2	13534	9	N	12304	12212	1	41	8	126

TOTAL GAS PROD: 274,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	58094	-0-	58094	58094	51242	2	6852	9	N	6229	6114	1	1	8	114
09	SHUT IN	137151	-0-	137151	195245	118077	2	19074	9	N	17340	17262	1	99	8	93
10	SHUT IN	141061	-0-	141061	336306	122365	2	18696	9	N	16996	16834	1	103	8	152
11	SHUT IN	130617	-0-	130617	466923	838	1	113382	2	N	14906	14972	1			86
						16397	9									
12	SHUT IN	125676	-0-	125676	592599	843	1	109306	2	N	14115	14012	1	48	8	141
						15527	9									

TOTAL GAS PROD: 592,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,586

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 04/05/2019 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	12507	-0-	12507	12507	10977	2	1530	9	N	1391	1365	1			26
09	SHUT IN	104289	-0-	104289	116796	89084	2	15205	9	N	13823	13695	1	78	8	76
10	SHUT IN	126287	-0-	126287	243083	107820	2	18467	9	N	16788	16609	1	100	8	155
11	SHUT IN	124861	-0-	124861	367944	107372	2	17489	9	N	15899	15958	1			96
12	SHUT IN	123733	-0-	123733	491677	106915	2	16818	9	N	15289	15175	1	51	8	159

TOTAL GAS PROD: 491,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,190

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 04/07/2019 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	68060	-0-	68060	68060	59359	2	8701	9	N	7910	7762	1	3	8	145
09	SHUT IN	119777	-0-	119777	187837	102694	2	17083	9	N	15530	15502	1	87	8	86
10	SHUT IN	128612	-0-	128612	316449	111558	2	17054	9	N	15504	15354	1	93	8	143
11	SHUT IN	120723	-0-	120723	437172	777	1	105089	2	N	13506	13568	1			81
						14857	9									
12	SHUT IN	119608	-0-	119608	556780	804	1	104291	2	N	13194	13095	1	45	8	135
						14513	9									

TOTAL GAS PROD: 556,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,644

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 04/09/2019 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	19292	-0-	19292	19292	16882	2	2410	9	N	2191	2082	1	2	8	107
09	SHUT IN	103534	-0-	103534	122826	87608	2	15926	9	N	14478	14364	1	78	8	143
10	SHUT IN	122433	-0-	122433	245259	104588	2	17845	9	N	16223	16053	1	97	8	216
11	SHUT IN	123439	-0-	123439	368698	106138	2	17301	9	N	15728	15782	1			162
12	SHUT IN	117474	-0-	117474	486172	101488	2	15986	9	N	14533	14430	1	49	8	216

TOTAL GAS PROD: 486,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 04/12/2019 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	30110	-0-	30110	30110	26809	2	3301	9	N	3001	2945	1			56
09	SHUT IN	114283	-0-	114283	144393	98870	2	15413	9	N	14012	13911	1	79	8	78
10	SHUT IN	131050	-0-	131050	275443	114013	2	17037	9	N	15488	15329	1	93	8	144
11	SHUT IN	127417	-0-	127417	402860	820	1	110970	2	N	14206	14263	1			87
						15627	9									
12	SHUT IN	128243	-0-	128243	531103	865	1	112150	2	N	13844	13740	1	46	8	145
						15228	9									

TOTAL GAS PROD: 531,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,551

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	11781	-0-	11781	11781	10633	2	1148	9	N	1044	1020	1	5	8	19
09	SHUT IN	112923	-0-	112923	124704	96510	2	16413	9	N	14921	14773	1	84	8	83
10	SHUT IN	140995	-0-	140995	265699	120722	2	20273	9	N	18430	18232	1	112	8	169
11	SHUT IN	138704	-0-	138704	404403	119599	2	19105	9	N	17368	17433	1			104
12	SHUT IN	135117	-0-	135117	539520	117228	2	17889	9	N	16263	16145	1	57	8	165

TOTAL GAS PROD: 539,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,026

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	180	1			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	179	1			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	167	1			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	154	1			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	161	1			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	170	1			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					205
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	179	1			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	180	1			159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

01	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	21	10	1			38
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-	38	1			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1187	1085	3	3	9	Y	3					3
06	1187	X	-0-	-0-	-1187	-0-					Y	6	4	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1203	3	150	9	Y	136	3	1			136
09	1050	X	529	-0-	-521	-0-	431	3	98	9	Y	89	89	1			136
*10	1085	X	396	-0-	-689	-0-	362	3	34	9	Y	31	149	1			18
11	1320	X	462	-0-	-858	-0-	397	3	65	9	Y	59	33	1			44
12	1364	X	59	-0-	-1305	-0-	55	3	4	9	Y	4					48

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH 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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	354	1			202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	155	1			210
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	174	1			210
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	165	1			258
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	177	1			243
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					412
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	512	1			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					173
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	176	1			268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	153	1			305
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					305

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85780	X	157	-0-	-85623	-0-	69	3	88	9	N	80	114	1			39
02	47012	X	-0-	-0-	-47012	-0-					N	86	107	1			18
03	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	-0-					18
04	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-	18	1			-0-
05	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	136	136	1			-0-
06	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	16	1			26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	116	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	192	1			33
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
*11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	24	3	48	9	N	44	37	1			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96224	X	69477	-0-	-26747	-0-	1450	1	68027	2	N	-0-					-0-
02	79016	X	58973	-0-	-20043	-0-	1337	1	57636	2	N	-0-					-0-
03	79546	X	62221	-0-	-17325	-0-	1629	1	60592	2	N	-0-					-0-
04	75510	X	52043	-0-	-23467	-0-	958	1	51085	2	N	-0-					-0-
05	73253	X	64520	-0-	-8733	-0-	1127	1	63393	2	N	-0-					-0-
06	67230	X	58184	-0-	-9046	-0-	1068	1	57116	2	N	-0-					-0-
07	65286	X	58631	-0-	-6655	-0-	1226	1	57405	2	N	-0-					-0-
08	64511	X	55189	-0-	-9322	-0-	758	1	54431	2	N	-0-					-0-
09	62430	X	49918	-0-	-12512	-0-	719	1	49199	2	N	-0-					-0-
10	64511	X	51085	-0-	-13426	-0-	737	1	50348	2	N	-0-					-0-
11	58170	X	47849	-0-	-10321	-0-	928	1	46921	2	N	-0-					-0-
12	58621	X	NO RPT	-0-	-58621	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 628,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77283	X	60421	-0-	-16862	-0-	1261	1	59160	2	N	-0-					-0-
02	63952	X	52076	-0-	-11876	-0-	1181	1	50895	2	N	-0-					-0-
03	68541	X	52835	-0-	-15706	-0-	1384	1	51451	2	N	-0-					-0-
04	63780	X	54148	-0-	-9632	-0-	997	1	53151	2	N	-0-					-0-
05	63178	X	51088	-0-	-12090	-0-	893	1	50195	2	N	-0-					-0-
06	58470	X	49075	-0-	-9395	-0-	901	1	48174	2	N	-0-					-0-
07	57660	X	48324	-0-	-9336	-0-	1010	1	47314	2	N	-0-					-0-
08	55955	X	45618	-0-	-10337	-0-	627	1	44991	2	N	-0-					-0-
09	54150	X	43025	-0-	-11125	-0-	617	1	42407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	51088	X	49871	-0-	-1217	-0-	2423	1	47448	2	N	-0-					-0-
11	49080	X	44866	-0-	-4214	-0-	1271	1	43595	2	N	-0-					-0-
12	48329	X	NO RPT	-0-	-48329	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	1155	1	13246	2	N	-0-					49
							10463	5									
02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	1108	1	14900	2	N	11					60
							8882	5	12	9							
03	28210	X	26346	-0-	-1864	-0-	1139	1	14530	2	N	42					102
							10631	5	46	9							
04	33900	X	25117	-0-	-8783	-0-	1143	1	13410	2	N	-0-	14	1			88
							10564	5									
05	35030	X	19463	-0-	-15567	-0-	1198	1	13433	2	N	30					118
							4799	5	33	9							
06	26670	X	17962	-0-	-8708	-0-	1112	1	12420	2	N	22	71	1			69
							4406	5	24	9							
07	27559	X	20929	-0-	-6630	-0-	1515	1	13384	2	N	4					73
							6026	5	4	9							
08	26350	X	19891	-0-	-6459	-0-	383	1	13570	2	N	5					78
							5932	5	6	9							
09	25110	X	18283	-0-	-6827	-0-	303	1	12570	2	N	3					81
							5407	5	3	9							
10	19468	X	16890	-0-	-2578	-0-	384	1	11375	2	N	6					87
							5124	5	7	9							
11	20250	X	15809	-0-	-4441	-0-	402	1	12105	2	N	1					88
							3301	5	1	9							
12	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 230,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62608	X	62608	-0-	-0-	-0-	609	1	61999	2	Y	-0-	10	1			10
02	63840	X	48023	-0-	-15817	-0-	499	1	47517	2	Y	6	4	1			12
							7	9									
03	70680	X	38881	-0-	-31799	-0-	462	1	38332	2	Y	79					91
							87	9									
04	68400	X	29270	-0-	-39130	-0-	370	1	28889	2	Y	10	21	1			80
							11	9									
05	63891	X	43528	-0-	-20363	-0-	575	1	42911	2	Y	38	42	1			76
							42	9									
06	61074	X	61074	-0-	-0-	-0-	1308	1	59679	2	Y	79					155
							87	9									
07	DLQ G-10		63447	-0-	63447	63447	3131	1	60316	2	Y	-0-					155
08	114918	X	51471	-0-	-63447	-0-	2782	1	48627	2	Y	56	56	1			155
							62	9									
09	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	3234	1	50763	2	Y	-0-					155
10	63116	X	51893	-0-	-11223	-0-	3084	1	48809	2	Y	-0-					155
11	61410	X	46216	-0-	-15194	-0-	2722	1	43494	2	Y	-0-					155
12	63457	X	NO RPT	-0-	-63457	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 550,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	81690	X	81690	-0-	-0-	-0-	794	1	80896	2	Y	-0-	13	1			49
02	63784	X	63141	-0-	-643	-0-	657	1	62474	2	Y	9	5	1			53
							10	9									
03	70618	X	67237	-0-	-3381	-0-	800	1	66368	2	Y	63					116
							69	9									
04	80610	X	64860	-0-	-15750	-0-	819	1	64015	2	Y	24	31	1			109
							26	9									
05	83297	X	46182	-0-	-37115	-0-	610	1	45539	2	Y	30	45	1			94
							33	9									
06	79080	X	21294	-0-	-57786	-0-	457	1	20815	2	Y	20					114
							22	9									
07	DLQ G-10		60938	-0-	60938	60938	3005	1	57933	2	Y	-0-					114
08	115371	X	54433	-0-	-60938	-0-	2933	1	51455	2	Y	41	41	1			114
							45	9									
09	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	2131	1	33519	2	Y	-0-					114
10	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	2827	1	44724	2	Y	-0-					114
11	58980	X	42256	-0-	-16724	-0-	2489	1	39767	2	Y	-0-					114
12	60946	X	NO RPT	-0-	-60946	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 585,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	91425	X	91425	-0-	-0-	-0-	889	1	90536	2	Y	-0-	16	1			14
02	86340	X	86340	-0-	-0-	-0-	898	1	85429	2	Y	12	6	1			20
							13	9									
03	90086	X	87342	-0-	-2744	-0-	1039	1	86227	2	Y	69					89
							76	9									
04	90420	X	81496	-0-	-8924	-0-	1030	1	80420	2	Y	42	41	1			90
							46	9									
05	95604	X	85447	-0-	-10157	-0-	1126	1	84176	2	Y	132	83	1			139
							145	9									
06	92520	X	18438	-0-	-74082	-0-	395	1	18025	2	Y	16					155
							18	9									
07	DLQ G-10		67683	-0-	67683	67683	3334	1	64349	2	Y	-0-					155
08	134829	X	67146	-0-	-67683	-0-	3629	1	63517	2	Y	-0-	62	1			93
09	60376	X	60376	-0-	-0-	-0-	3617	1	56725	2	Y	31					124
							34	9									
10	85436	X	59395	-0-	-26041	-0-	3530	1	55839	2	Y	24					148
							26	9									
11	65490	X	55152	-0-	-10338	-0-	3248	1	51889	2	Y	14					162
							15	9									
12	67673	X	NO RPT	-0-	-67673	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 760,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	1325	1	15190	2	N	-0-					18
							10775	5									
02	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	1072	1	14413	2	N	35					53
							8746	5	39	9							
03	31961	X	29041	-0-	-2920	-0-	1337	1	17052	2	N	5					58
							10646	5	6	9							
04	36510	X	26849	-0-	-9661	-0-	1258	1	14754	2	N	-0-	14	1			44
							10837	5									
05	37727	X	24794	-0-	-12933	-0-	1283	1	14382	2	N	102					146
							9017	5	112	9							
06	26400	X	22428	-0-	-3972	-0-	1289	1	14411	2	N	7	135	1			18
							6720	5	8	9							
07	29047	X	26013	-0-	-3034	-0-	1743	1	15399	2	N	8					26
							8862	5	9	9							
08	29047	X	24596	-0-	-4451	-0-	441	1	15644	2	N	17					43
							8492	5	19	9							
09	26850	X	22197	-0-	-4653	-0-	342	1	14020	2	N	8					51
							7826	5	9	9							
10	24800	X	18799	-0-	-6001	-0-	429	1	12680	2	N	4					55
							5686	5	4	9							
11	25170	X	20556	-0-	-4614	-0-	467	1	14075	2	N	6					61
							6007	5	7	9							
12	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 266,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 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	93403	X	66423	-0-	-26980	-0-	2141	1	64282	2	N	-0-					-0-
02	75656	X	66964	-0-	-8692	-0-	2409	1	64555	2	N	-0-					-0-
03	74121	X	44074	-0-	-30047	-0-	1617	1	42457	2	N	-0-					-0-
04	67020	X	29236	-0-	-37784	-0-	1151	1	28085	2	N	-0-					-0-
05	71486	X	47400	-0-	-24086	-0-	1924	1	45476	2	N	-0-					-0-
06	69180	X	39199	-0-	-29981	-0-	742	1	38457	2	N	-0-					-0-
07	74152	X	39304	-0-	-34848	-0-	1897	1	37407	2	N	-0-					-0-
08	47399	X	38236	-0-	-9163	-0-	1071	1	37165	2	N	-0-					-0-
09	45870	X	33932	-0-	-11938	-0-	852	1	33076	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	47399	X	34703	-0-	-12696	-0-	862	1	33840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	39210	X	31763	-0-	-7447	-0-	744	1	31019	2	N	-0-					-0-
12	39308	X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 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	121830	X	52695	-0-	-69135	-0-	1699	1	50996	2	N	-0-					-0-
02	95116	X	22023	-0-	-73093	-0-	792	1	21231	2	N	-0-					-0-
03	94798	X	69398	-0-	-25400	-0-	2546	1	66852	2	N	-0-					-0-
04	88980	X	73478	-0-	-15502	-0-	2893	1	70585	2	N	-0-					-0-
05	82677	X	58924	-0-	-23753	-0-	2392	1	56532	2	N	-0-					-0-
06	59710	X	59710	-0-	-0-	-0-	1129	1	58581	2	N	-0-					-0-
07	75919	X	56381	-0-	-19538	-0-	2721	1	53660	2	N	-0-					-0-
08	75919	X	56607	-0-	-19312	-0-	1585	1	55022	2	N	-0-					-0-
09	73470	X	49949	-0-	-23521	-0-	1255	1	48686	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	61690	X	49604	-0-	-12086	-0-	1231	1	48373	2	N	-0-					-0-
11	59700	X	47777	-0-	-11923	-0-	1118	1	46659	2	N	-0-					-0-
12	56606	X	NO RPT	-0-	-56606	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 596,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 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	54994	X	34972	-0-	-20022	-0-	1127	1	33845	2	N	-0-					-0-
02	45080	X	31324	-0-	-13756	-0-	1127	1	30197	2	N	-0-					-0-
03	44981	X	29926	-0-	-15055	-0-	1098	1	28828	2	N	-0-					-0-
04	40380	X	22397	-0-	-17983	-0-	882	1	21515	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	25061	-0-	-10310	-0-	1017	1	24044	2	N	-0-					-0-
06	32760	X	19978	-0-	-12782	-0-	378	1	19600	2	N	-0-					-0-
07	34689	X	18978	-0-	-15711	-0-	915	1	18063	2	N	-0-					-0-
08	29915	X	21675	-0-	-8240	-0-	607	1	21068	2	N	-0-					-0-
09	24240	X	19074	-0-	-5166	-0-	478	1	18593	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	25048	X	19203	-0-	-5845	-0-	477	1	18725	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	20970	X	17637	-0-	-3333	-0-	412	1	17225	2	N	-0-					-0-
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	270971	X	164728	-0-	-106243	-0-	216	1	164512	2	N	-0-					-0-
02	230692	X	100535	-0-	-130157	-0-	153	1	100382	2	N	-0-					-0-
03	225990	X	125994	-0-	-99996	-0-	204	1	125790	2	N	-0-					-0-
04	204060	X	117773	-0-	-86287	-0-	965	1	116808	2	N	-0-					-0-
05	187860	X	116881	-0-	-70979	-0-	917	1	115964	2	N	-0-					-0-
06	159420	X	118442	-0-	-40978	-0-	962	1	117480	2	N	-0-					-0-
07	125984	X	122800	-0-	-3184	-0-	1262	1	121538	2	N	-0-					-0-
08	125984	X	116899	-0-	-9085	-0-	1610	1	115289	2	N	-0-					-0-
09	117780	X	108406	-0-	-9374	-0-	1558	1	106844	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	122388	X	102999	-0-	-19389	-0-	1487	1	101511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	118830	X	104611	-0-	-14219	-0-	2030	1	102581	2	N	-0-					-0-
12	122791	X	NO RPT	-0-	-122791	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324570	X	226128	-0-	-98442	-0-	297	1	225831	2	N	-0-					-0-
02	263760	X	188737	-0-	-75023	-0-	287	1	188450	2	N	-0-					-0-
03	268429	X	186399	-0-	-82030	-0-	302	1	186097	2	N	-0-					-0-
04	246570	X	177294	-0-	-69276	-0-	146	1	177148	2	N	-0-					-0-
05	245024	X	127783	-0-	-117241	-0-	95	1	127688	2	N	-0-					-0-
06	218820	X	135785	-0-	-83035	-0-	104	1	135681	2	N	-0-					-0-
07	208971	X	138695	-0-	-70276	-0-	115	1	138580	2	N	-0-					-0-
08	186403	X	128913	-0-	-57490	-0-	1774	1	127139	2	N	-0-					-0-
09	177300	X	118277	-0-	-59023	-0-	1701	1	116573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	140306	X	133093	-0-	-7213	-0-	1922	1	131171	2	N	-0-					-0-
11	135780	X	129132	-0-	-6648	-0-	2506	1	126626	2	N	-0-					-0-
12	138694	X	NO RPT	-0-	-138694	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256680	X	148018	-0-	-108662	-0-	194	1	147824	2	N	-0-					-0-
02	217700	X	85598	-0-	-132102	-0-	130	1	85468	2	N	-0-					-0-
03	210025	X	123019	-0-	-87006	-0-	199	1	122820	2	N	-0-					-0-
04	178530	X	118081	-0-	-60449	-0-	968	1	117113	2	N	-0-					-0-
05	172391	X	121039	-0-	-51352	-0-	949	1	120090	2	N	-0-					-0-
06	143250	X	121886	-0-	-21364	-0-	989	1	120897	2	N	-0-					-0-
07	125067	X	125067	-0-	-0-	-0-	1287	1	123780	2	N	-0-					-0-
08	123008	X	118323	-0-	-4685	-0-	1628	1	116695	2	N	-0-					-0-
09	118080	X	96296	-0-	-21784	-0-	1383	1	94911	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	125953	X	102060	-0-	-23893	-0-	1474	1	100586	2	N	-0-					-0-
11	121890	X	73100	-0-	-48790	-0-	3338	1	69762	2	N	-0-					-0-
12	125054	X	NO RPT	-0-	-125054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358887	X	260935	-0-	-97952	-0-	343	1	260592	2	N	-0-					-0-
02	306740	X	220799	-0-	-85941	-0-	336	1	220463	2	N	-0-					-0-
03	318773	X	220653	-0-	-98120	-0-	358	1	220295	2	N	-0-					-0-
04	290130	X	215874	-0-	-74256	-0-	178	1	215696	2	N	-0-					-0-
05	300607	X	225775	-0-	-74832	-0-	166	1	225609	2	N	-0-					-0-
06	252510	X	172480	-0-	-80030	-0-	133	1	172347	2	N	-0-					-0-
07	244466	X	178642	-0-	-65824	-0-	148	1	178494	2	N	-0-					-0-
08	225773	X	171069	-0-	-54704	-0-	2354	1	168715	2	N	-0-					-0-
09	218490	X	153295	-0-	-65195	-0-	2203	1	151086	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	225773	X	162089	-0-	-63684	-0-	2341	1	159747	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	172890	X	155658	-0-	-17232	-0-	3021	1	152637	2	N	-0-					-0-
12	178653	X	NO RPT	-0-	-178653	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314309	X	143192	-0-	-171117	-0-	143058	2	134	9	N	122					165
02	283892	X	138213	-0-	-145679	-0-	138091	2	122	9	N	111	194	1			82
03	238607	X	141101	-0-	-97506	-0-	141079	2	22	9	N	20					102
04	203280	X	125301	-0-	-77979	-0-	125267	2	34	9	N	31	42	1			91
05	166687	X	107054	-0-	-59633	-0-	106815	2	239	9	N	217	199	1			18
06	148080	X	108913	-0-	-39167	-0-	108871	2	42	9	N	38					56
07	153016	X	109489	-0-	-43527	-0-	2961	1	106516	2	N	11					67
							12	9									
08	141112	X	109856	-0-	-31256	-0-	3027	1	106679	2	N	136					203
							150	9									
09	125310	X	92829	-0-	-32481	-0-	2195	1	90567	2	N	61	186	1			78
							67	9									
10	112530	X	85045	-0-	-27485	-0-	2778	1	82192	2	N	68					146
							75	9									
11	108900	X	81822	-0-	-27078	-0-	2625	1	79086	2	N	101	192	1			55
							111	9									
12	109864	X	NO RPT	-0-	-109864	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,242,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

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	352005	X	156669	-0-	-195336	-0-	156534	2	135	9	N	123					165
02	317940	X	158560	-0-	-159380	-0-	158429	2	131	9	N	119	194	1			90
03	255068	X	166303	-0-	-88765	-0-	166202	2	101	9	N	92					182
04	227490	X	151474	-0-	-76016	-0-	151410	2	64	9	N	58	189	1			51
05	188046	X	128692	-0-	-59354	-0-	128530	2	162	9	N	147	179	1			19
06	169890	X	127610	-0-	-42280	-0-	127496	2	114	9	N	104					123
07	175553	X	146648	-0-	-28905	-0-	3969	1	142632	2	N	43	140	1			26
							47	9									
08	166315	X	138489	-0-	-27826	-0-	3815	1	134574	2	N	91					117
							100	9									
09	151470	X	112415	-0-	-39055	-0-	2659	1	109744	2	N	11					128
							12	9									
10	131874	X	104279	-0-	-27595	-0-	3409	1	100864	2	N	5					133
							6	9									
11	141930	X	89693	-0-	-52237	-0-	2880	1	86748	2	N	59					192
							65	9									
12	146661	X	NO RPT	-0-	-146661	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 1,480,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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	312511	X	182236	-0-	-130275	-0-	182116	2	120	9	N	109	198	1			31
02	282268	X	157713	-0-	-124555	-0-	157544	2	169	9	N	154	125	1			60
03	204228	X	184023	-0-	-20205	-0-	183880	2	143	9	N	130					190
04	197640	X	163961	-0-	-33679	-0-	163776	2	185	9	N	168	212	1			146
05	174685	X	143914	-0-	-30771	-0-	143653	2	261	9	N	237	138	1			99
06	176370	X	139905	-0-	-36465	-0-	139806	2	99	9	N	90	150	1			39
07	184016	X	131409	-0-	-52607	-0-	2242	1	129066	2	N	92	67	1			64
							101	9									
08	184016	X	134665	-0-	-49351	-0-	2199	1	132312	2	N	140					204
							154	9									
09	163950	X	118448	-0-	-45502	-0-	2247	1	116029	2	N	156	184	1			176
							172	9									
10	144584	X	115715	-0-	-28869	-0-	2564	1	113002	2	N	135	199	1			112
							149	9									
11	139920	X	117823	-0-	-22097	-0-	1135	1	116558	2	N	118					230
							130	9									
12	134664	X	NO RPT	-0-	-134664	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 1,589,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277760	X	154991	-0-	-122769	-0-	154759	2	232	9	N	211	133	1			175
02	250880	X	116656	-0-	-134224	-0-	116656	2			N	-0-	133	1			42
03	152131	X	152131	-0-	-0-	-0-	151985	2	146	9	N	133	133	1			42
04	172530	X	133884	-0-	-38646	-0-	133738	2	146	9	N	133	133	1			42
05	140709	X	131815	-0-	-8894	-0-	131522	2	293	9	N	266	133	1			133
06	150000	X	110171	-0-	-39829	-0-	110121	2	50	9	N	45	57	1			121
07	152117	X	103191	-0-	-48926	-0-	1760	1	101383	2	N	44	119	1			46
							48	9									
08	152117	X	105257	-0-	-46860	-0-	1719	1	103475	2	N	57					103
							63	9									
09	133890	X	93731	-0-	-40159	-0-	1780	1	91856	2	N	86					189
							95	9									
10	131812	X	86499	-0-	-45313	-0-	1916	1	84497	2	N	78	195	1			72
							86	9									
11	110160	X	46223	-0-	-63937	-0-	445	1	45757	2	N	19					91
							21	9									
12	105245	X	NO RPT	-0-	-105245	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 1,234,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		1681	-0-	1681	1681	1681	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		209619	-0-	209619	211300	173	1	209446	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		203904	-0-	203904	415204	151	1	203753	2	N	-0-					-0-
06	687554	X	272350	-0-	-415204	-0-	210	1	272140	2	N	-0-					-0-
07	330708	X	246868	-0-	-83840	-0-	205	1	246663	2	N	-0-					-0-
08	330708	X	228177	-0-	-102531	-0-	211	1	227966	2	N	-0-					-0-
09	320040	X	197750	-0-	-122290	-0-	194	1	197532	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
10	330708	X	183466	-0-	-147242	-0-	189	1	183275	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	272340	X	160747	-0-	-111593	-0-	179	1	160568	2	N	-0-					-0-
12	246853	X	NO RPT	-0-	-246853	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		1978	-0-	1978	1978	1978	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		206750	-0-	206750	208728	171	1	206579	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		299302	-0-	299302	508030	222	1	299080	2	N	-0-					-0-
06	751143	X	243113	-0-	-508030	-0-	187	1	242926	2	N	-0-					-0-
07	411742	X	217692	-0-	-194050	-0-	180	1	217512	2	N	-0-					-0-
08	411742	X	183949	-0-	-227793	-0-	170	1	183779	2	N	-0-					-0-
09	398460	X	160453	-0-	-238007	-0-	158	1	160265	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
10	411742	X	145316	-0-	-266426	-0-	150	1	145159	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	243120	X	127671	-0-	-115449	-0-	736	1	126935	2	N	-0-					-0-
12	217682	X	NO RPT	-0-	-217682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		185355	-0-	185355	188396	153	1	185202	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		273806	-0-	273806	462202	202	1	273604	2	N	-0-					-0-
06	691126	X	228924	-0-	-462202	-0-	176	1	228748	2	N	-0-					-0-
07	345495	X	201534	-0-	-143961	-0-	167	1	201367	2	N	-0-					-0-
08	345495	X	168067	-0-	-177428	-0-	155	1	167912	2	N	-0-					-0-
09	334350	X	151080	-0-	-183270	-0-	148	1	150903	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
10	345495	X	136490	-0-	-209005	-0-	140	1	136346	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	228930	X	122155	-0-	-106775	-0-	704	1	121451	2	N	-0-					-0-
12	201531	X	NO RPT	-0-	-201531	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		5692	-0-	5692	5692	5692	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		185955	-0-	185955	191647	153	1	185802	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		263196	-0-	263196	454843	195	1	263001	2	N	-0-					-0-
06	678488	X	223645	-0-	-454843	-0-	172	1	223473	2	N	-0-					-0-
07	309101	X	211408	-0-	-97693	-0-	175	1	211233	2	N	-0-					-0-
08	309101	X	165052	-0-	-144049	-0-	153	1	164899	2	N	-0-					-0-
09	299130	X	156413	-0-	-142717	-0-	153	1	156227	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
10	309101	X	141575	-0-	-167526	-0-	146	1	141427	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	223650	X	126060	-0-	-97590	-0-	727	1	125333	2	N	-0-					-0-
12	211420	X	NO RPT	-0-	-211420	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		9323	-0-	9323	9323	9323	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		193498	-0-	193498	202821	160	1	193338	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		275774	-0-	275774	478595	204	1	275570	2	N	-0-					-0-
06	732706	X	254111	-0-	-478595	-0-	196	1	253915	2	N	-0-					-0-
07	328817	X	238339	-0-	-90478	-0-	197	1	238142	2	N	-0-					-0-
08	328817	X	196815	-0-	-132002	-0-	182	1	196633	2	N	-0-					-0-
09	318210	X	193683	-0-	-124527	-0-	190	1	193493	2	N	-0-					-0-
10	328817	X	179955	-0-	-148862	-0-	186	1	179766	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	318210	X	158317	-0-	-159893	-0-	176	1	158141	2	N	-0-					-0-
12	238328	X	NO RPT	-0-	-238328	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		211886	-0-	211886	211886	211886	2			N	-0-					-0-
06	502427	X	290541	-0-	-211886	-0-	290541	2			N	-0-					-0-
07	392274	X	256984	-0-	-135290	-0-	256984	2			N	-0-					-0-
08	392274	X	226093	-0-	-166181	-0-	226093	2			N	-0-					-0-
09	379620	X	179058	-0-	-200562	-0-	179041	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	392274	X	186960	-0-	-205314	-0-	186959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	150107	X	150107	-0-	-0-	-0-	150107	2			N	-0-					-0-
12	256990	X	NO RPT	-0-	-256990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
05	0		227364	-0-	227364	227364	227364	2			N	-0-					-0-
06	534638	X	307274	-0-	-227364	-0-	307274	2			N	-0-					-0-
07	394723	X	266405	-0-	-128318	-0-	266405	2			N	-0-					-0-
08	394723	X	250796	-0-	-143927	-0-	250796	2			N	-0-					-0-
09	381990	X	189128	-0-	-192862	-0-	189128	2			N	-0-					-0-
10	394723	X	187834	-0-	-206889	-0-	187833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	381990	X	149212	-0-	-232778	-0-	149212	2			N	-0-					-0-
12	394723	X	NO RPT	-0-	-394723	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

01	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	115	1	11093	2	Y	1511	1527	0			81
							1662	9									
02	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	191	1	20422	2	Y	2323	2299	0			105
							2555	9									
03	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	241	1	29465	2	Y	2791	2785	0			111
							3070	9									
04	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	256	1	28748	2	Y	2746	2715	0			142
							3021	9									
05	32696	X	32696	-0-	-0-	-0-	256	1	29389	2	Y	2774	2775	0			141
							3051	9									
06	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	216	1	27299	2	Y	2547	2528	0			160
							965	4	2802	9							
07	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	252	1	28890	2	Y	2665	2680	0			145
							2932	9									
08	33325	X	33325	-0-	-0-	-0-	269	1	30132	2	Y	2658	2658	0			145
							2924	9									
09	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	279	1	33214	2	Y	3012	2991	0			166
							3313	9									
10	42072	X	42072	-0-	-0-	-0-	281	1	38243	2	Y	3225	3201	0			190
							3548	9									
11	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	304	1	35007	2	Y	3193	3201	0			182
							3512	9									
*12	40208	X	40208	-0-	-0-	-0-	286	1	36249	2	Y	3339	3335	0			186
							3673	9									

TOTAL GAS PROD: 388,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14878	-0-	-1831	-0-	113	1	13234	2	Y	1392	1488	0			79
							1531	9									
02	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	136	1	13672	2	Y	1674	1676	0			77
							1841	9									
03	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	168	1	18113	2	Y	1940	1940	0			77
							2134	9									
04	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	178	1	19682	2	Y	1914	1892	0			99
							2105	9									
05	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	179	1	20193	2	Y	1949	1949	0			99
							2144	9									
06	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	181	1	17638	2	Y	2075	2045	0			129
							794	4	2283	9							
07	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	188	1	20569	2	Y	1999	2019	0			109
							2199	9									
08	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	193	1	21896	2	Y	1907	1912	0			104
							2098	9									
09	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	266	1	24011	2	Y	2886	2833	0			157
							3175	9									
10	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	213	1	24397	2	Y	2466	2476	0			147
							2713	9									
11	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	231	1	26585	2	Y	2425	2434	0			138
							2668	9									
*12	28816	X	28816	-0-	-0-	-0-	202	1	26047	2	Y	2334	2342	0			130
							2567	9									

TOTAL GAS PROD: 276,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,961

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	108	1	24052	2	Y	1384	1549	0			82
							1522	9									
02	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	201	1	24613	2	Y	2458	2429	0			111
							2704	9									
03	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	250	1	26248	2	Y	2882	2879	0			114
							3170	9									
04	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	249	1	27731	2	Y	2655	2631	0			138
							2921	9									
05	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	250	1	28336	2	Y	2712	2712	0			138
							2983	9									
06	22920	X	22738	-0-	-182	-0-	217	1	19056	2	Y	2338	2329	0			147
							893	4	2572	9							
07	31930	X	23234	-0-	-8696	-0-	213	1	20556	2	Y	2241	2265	0			123
							2465	9									
08	31930	X	26227	-0-	-5703	-0-	220	1	23599	2	Y	2189	2192	0			120
							2408	9									
09	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	256	1	30685	2	Y	2760	2729	0			151
							3036	9									
10	32731	X	32731	-0-	-0-	-0-	253	1	29280	2	Y	2907	2887	0			171
							3198	9									
11	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	305	1	30374	2	Y	3192	3182	0			181
							3511	9									
*12	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	288	1	28410	2	Y	3369	3363	0			187
							3706	9									

TOTAL GAS PROD: 350,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,087

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27284	X	27284	-0-		-0-	-0-	181	1	24472	2	Y	2392	2479	0			132
								2631	9									
02	25613	X	25613	-0-		-0-	-0-	180	1	23026	2	Y	2188	2218	0			102
								2407	9									
03	28187	X	28187	-0-		-0-	-0-	216	1	25220	2	Y	2501	2504	0			99
								2751	9									
04	28724	X	28724	-0-		-0-	-0-	231	1	25743	2	Y	2500	2470	0			129
								2750	9									
05	29581	X	29581	-0-		-0-	-0-	232	1	26568	2	Y	2528	2529	0			128
								2781	9									
06	23940	X	18369	-0-		-5571	-0-	187	1	14979	2	Y	2165	2156	0			137
								821	4	2382	9							
07	27652	X	22342	-0-		-5310	-0-	186	1	19991	2	Y	1968	1997	0			108
								2165	9									
08	27652	X	25129	-0-		-2523	-0-	198	1	22763	2	Y	1971	1971	0			108
								2168	9									
09	32616	X	32616	-0-		-0-	-0-	237	1	29550	2	Y	2572	2539	0			141
								2829	9									
10	30747	X	30747	-0-		-0-	-0-	235	1	27557	2	Y	2686	2669	0			158
								2955	9									
11	30064	X	30064	-0-		-0-	-0-	253	1	26907	2	Y	2640	2648	0			150
								2904	9									
*12	29329	X	29329	-0-		-0-	-0-	231	1	26138	2	Y	2691	2691	0			150
								2960	9									

TOTAL GAS PROD: 327,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,802

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40820	X	40820	-0-		-0-	-0-	272	1	36822	2	Y	3387	3532	0			188
								3726	9									
02	35252	X	34983	-0-		-269	-0-	243	1	31473	2	Y	2970	3020	0			138
								3267	9									
03	39029	X	38510	-0-		-519	-0-	283	1	34657	2	Y	3245	3254	0			129
								3570	9									
04	37770	X	36349	-0-		-1421	-0-	290	1	32629	2	Y	3118	3085	0			162
								3430	9									
05	39029	X	37297	-0-		-1732	-0-	294	1	33483	2	Y	3200	3200	0			162
								3520	9									
06	37770	X	34456	-0-		-3314	-0-	286	1	29706	2	Y	3017	2990	0			189
								1145	4	3319	9							
07	36971	X	36971	-0-		-0-	-0-	290	1	33316	2	Y	3059	3081	0			167
								3365	9									
08	37853	X	37853	-0-		-0-	-0-	307	1	34210	2	Y	3033	3034	0			166
								3336	9									
09	35493	X	35493	-0-		-0-	-0-	260	1	32128	2	Y	2823	2832	0			157
								3105	9									
10	36239	X	34629	-0-		-1610	-0-	254	1	31176	2	Y	2908	2893	0			172
								3199	9									
11	35070	X	33327	-0-		-1743	-0-	265	1	30022	2	Y	2764	2778	0			158
								3040	9									
12	36239	X	34581	-0-		-1658	-0-	257	1	31007	2	Y	3015	3006	0			167
								3317	9									

TOTAL GAS PROD: 435,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38398	X	38398	-0-	-0-	-0-	246	1	34700	2	Y	3138	3264	0			174
							3452	9									
02	34440	X	32407	-0-	-2033	-0-	222	1	29215	2	Y	2700	2748	0			126
							2970	9									
03	38130	X	36100	-0-	-2030	-0-	266	1	32466	2	Y	3062	3066	0			122
							3368	9									
04	36900	X	33874	-0-	-3026	-0-	270	1	30412	2	Y	2902	2873	0			151
							3192	9									
05	38130	X	33357	-0-	-4773	-0-	266	1	29941	2	Y	2864	2869	0			146
							3150	9									
06	36900	X	28554	-0-	-8346	-0-	204	1	24792	2	Y	2435	2427	0			154
							879	4	2679	9							
07	34131	X	30347	-0-	-3784	-0-	235	1	27380	2	Y	2484	2502	0			136
							2732	9									
08	34131	X	30685	-0-	-3446	-0-	248	1	27755	2	Y	2438	2441	0			133
							2682	9									
09	33030	X	28957	-0-	-4073	-0-	211	1	26227	2	Y	2290	2296	0			127
							2519	9									
10	33356	X	28399	-0-	-4957	-0-	208	1	25548	2	Y	2403	2388	0			142
							2643	9									
11	29700	X	28039	-0-	-1661	-0-	222	1	25251	2	Y	2333	2342	0			133
							2566	9									
12	30690	X	28247	-0-	-2443	-0-	204	1	25440	2	Y	2366	2367	0			132
							2603	9									

TOTAL GAS PROD: 377,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,415

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36110	X	36110	-0-	-0-	-0-	240	1	32486	2	Y	3076	3192	0			170
							3384	9									
02	32836	X	32836	-0-	-0-	-0-	217	1	29707	2	Y	2647	2694	0			123
							2912	9									
03	34100	X	32394	-0-	-1706	-0-	233	1	29217	2	Y	2676	2692	0			107
							2944	9									
04	33000	X	29503	-0-	-3497	-0-	234	1	26485	2	Y	2531	2507	0			131
							2784	9									
05	34100	X	29930	-0-	-4170	-0-	235	1	26879	2	Y	2560	2561	0			130
							2816	9									
06	33000	X	28858	-0-	-4142	-0-	199	1	25225	2	Y	2346	2329	0			147
							853	4	2581	9							
07	29884	X	29660	-0-	-224	-0-	232	1	26730	2	Y	2453	2466	0			134
							2698	9									
08	29884	X	29716	-0-	-168	-0-	239	1	26862	2	Y	2377	2381	0			130
							2615	9									
09	28920	X	27291	-0-	-1629	-0-	195	1	24784	2	Y	2102	2115	0			117
							2312	9									
10	29884	X	26239	-0-	-3645	-0-	202	1	23498	2	Y	2308	2289	0			136
							2539	9									
11	28860	X	25938	-0-	-2922	-0-	204	1	23404	2	Y	2118	2133	0			121
							2330	9									
12	29729	X	25785	-0-	-3944	-0-	191	1	23133	2	Y	2237	2234	0			124
							2461	9									

TOTAL GAS PROD: 354,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,431

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	226	1	32133	2	Y	2894	3014	0			160
							3183	9									
02	31948	X	29956	-0-	-1992	-0-	205	1	26988	2	Y	2512	2555	0			117
							2763	9									
03	35371	X	33406	-0-	-1965	-0-	247	1	30032	2	Y	2843	2847	0			113
							3127	9									
04	34230	X	31428	-0-	-2802	-0-	251	1	28223	2	Y	2685	2659	0			139
							2954	9									
05	35371	X	31762	-0-	-3609	-0-	250	1	28528	2	Y	2713	2714	0			138
							2984	9									
06	34230	X	29375	-0-	-4855	-0-	204	1	25790	2	Y	2313	2305	0			146
							837	4	2544	9							
07	31620	X	31056	-0-	-564	-0-	242	1	27983	2	Y	2574	2580	0			140
							2831	9									
08	31620	X	31564	-0-	-56	-0-	256	1	28524	2	Y	2531	2533	0			138
							2784	9									
09	30600	X	29339	-0-	-1261	-0-	209	1	26645	2	Y	2259	2271	0			126
							2485	9									
10	31620	X	28350	-0-	-3270	-0-	213	1	25425	2	Y	2465	2446	0			145
							2712	9									
11	30540	X	28301	-0-	-2239	-0-	223	1	25511	2	Y	2334	2346	0			133
							2567	9									
12	31558	X	27922	-0-	-3636	-0-	181	1	25103	2	Y	2398	2398	0			133
							2638	9									

TOTAL GAS PROD: 368,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,521

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54002	X	51605	-0-	-2397	-0-	372	1	45867	2	Y	4878	5113	0			272
							5366	9									
02	48776	X	45680	-0-	-3096	-0-	243	1	42168	2	Y	2972	3102	0			142
							3269	9									
03	54002	X	52550	-0-	-1452	-0-	384	1	47276	2	Y	4445	4412	0			175
							4890	9									
04	52260	X	50750	-0-	-1510	-0-	407	1	45523	2	Y	4382	4330	0			227
							4820	9									
05	53258	X	51259	-0-	-1999	-0-	395	1	46172	2	Y	4265	4275	0			217
							4692	9									
06	50850	X	49734	-0-	-1116	-0-	335	1	43543	2	Y	3958	3926	0			249
							1502	4	4354	9							
07	49568	X	49568	-0-	-0-	-0-	376	1	44827	2	Y	3968	4000	0			217
							4365	9									
08	49104	X	48979	-0-	-125	-0-	395	1	44284	2	Y	3909	3912	0			214
							4300	9									
09	47520	X	46687	-0-	-833	-0-	340	1	42310	2	Y	3670	3680	0			204
							4037	9									
10	49104	X	47959	-0-	-1145	-0-	330	1	43457	2	Y	3793	3773	0			224
							4172	9									
11	47520	X	45859	-0-	-1661	-0-	360	1	41379	2	Y	3745	3756	0			213
							4120	9									
12	49104	X	47159	-0-	-1945	-0-	338	1	42507	2	Y	3922	3917	0			218
							4314	9									

TOTAL GAS PROD: 587,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	55564	X	55564	-0-	-0-	-0-	370	1	49861	2	Y	4848	5010	0			267
							5333	9									
02	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	374	1	44313	2	Y	4105	4180	0			192
							4516	9									
03	54424	X	54424	-0-	-0-	-0-	397	1	48977	2	Y	4591	4600	0			183
							5050	9									
04	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	420	1	47227	2	Y	4538	4486	0			235
							4992	9									
05	53672	X	53672	-0-	-0-	-0-	410	1	48369	2	Y	4448	4457	0			226
							4893	9									
06	52960	X	52960	-0-	-0-	-0-	354	1	46431	2	Y	4173	4137	0			262
							1585	4	4590	9							
07	52754	X	52754	-0-	-0-	-0-	401	1	47723	2	Y	4209	4241	0			230
							4630	9									
08	53012	X	53012	-0-	-0-	-0-	431	1	47904	2	Y	4252	4250	0			232
							4677	9									
09	50897	X	50897	-0-	-0-	-0-	370	1	46145	2	Y	3984	3994	0			222
							4382	9									
10	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	363	1	47149	2	Y	4171	4147	0			246
							4588	9									
11	49932	X	49932	-0-	-0-	-0-	412	1	44794	2	Y	4296	4298	0			244
							4726	9									
*12	51244	X	51244	-0-	-0-	-0-	365	1	46207	2	Y	4247	4254	0			237
							4672	9									

TOTAL GAS PROD: 628,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,862

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	57867	X	57867	-0-	-0-	-0-	130	1	52207	2	Y	5027	5199	0			277
							5530	9									
02	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	224	1	66019	2	Y	6643	6617	0			303
							7307	9									
03	81846	X	81846	-0-	-0-	-0-	206	1	74099	2	Y	6855	6885	0			273
							7541	9									
04	76812	X	76812	-0-	-0-	-0-	235	1	69278	2	Y	6635	6564	0			344
							7299	9									
05	76619	X	76619	-0-	-0-	-0-	237	1	69343	2	Y	6399	6417	0			326
							7039	9									
06	73989	X	73989	-0-	-0-	-0-	193	1	65754	2	Y	5430	5413	0			343
							2069	4	5973	9							
07	76539	X	72594	-0-	-3945	-0-	211	1	65887	2	Y	5905	5927	0			321
							6496	9									
08	76539	X	72174	-0-	-4365	-0-	213	1	65562	2	Y	5817	5820	0			318
							6399	9									
09	74070	X	67913	-0-	-6157	-0-	176	1	61837	2	Y	5364	5383	0			299
							5900	9									
10	76539	X	68823	-0-	-7716	-0-	190	1	62584	2	Y	5499	5473	0			325
							6049	9									
11	73980	X	65494	-0-	-8486	-0-	186	1	59431	2	Y	5343	5363	0			305
							5877	9									
12	72602	X	67414	-0-	-5188	-0-	168	1	61078	2	Y	5607	5600	0			312
							6168	9									

TOTAL GAS PROD: 855,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,524

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	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	356	1	47885	2	Y	4657	4813	0			256
							5123	9									
02	47672	X	47672	-0-	-0-	-0-	330	1	42916	2	Y	4024	4092	0			188
							4426	9									
03	52438	X	52438	-0-	-0-	-0-	384	1	47214	2	Y	4400	4413	0			175
							4840	9									
04	51214	X	51214	-0-	-0-	-0-	410	1	45950	2	Y	4413	4359	0			229
							4854	9									
05	52125	X	52125	-0-	-0-	-0-	398	1	46969	2	Y	4325	4334	0			220
							4758	9									
06	51606	X	51606	-0-	-0-	-0-	344	1	45267	2	Y	4048	4014	0			254
							1542	4	4453	9							
07	50545	X	50545	-0-	-0-	-0-	391	1	45623	2	Y	4119	4148	0			225
							4531	9									
08	51109	X	51109	-0-	-0-	-0-	413	1	46189	2	Y	4097	4098	0			224
							4507	9									
09	48709	X	48709	-0-	-0-	-0-	355	1	44144	2	Y	3827	3838	0			213
							4210	9									
10	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-	346	1	44947	2	Y	3983	3961	0			235
							4381	9									
11	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	372	1	42861	2	Y	3898	3911	0			222
							4288	9									
12	49104	X	48552	-0-	-552	-0-	345	1	43787	2	Y	4018	4017	0			223
							4420	9									

TOTAL GAS PROD: 604,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,809

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	185	1	32134	2	Y	2423	2563	0			136
							2665	9									
02	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	305	1	37573	2	Y	3727	3694	0			169
							4100	9									
03	46188	X	46188	-0-	-0-	-0-	361	1	41253	2	Y	4158	4162	0			165
							4574	9									
04	50522	X	50522	-0-	-0-	-0-	404	1	45331	2	Y	4352	4292	0			225
							4787	9									
05	51612	X	51612	-0-	-0-	-0-	395	1	46489	2	Y	4298	4304	0			219
							4728	9									
06	50066	X	50066	-0-	-0-	-0-	334	1	43921	2	Y	3926	3898	0			247
							1492	4	4319	9							
07	49327	X	49327	-0-	-0-	-0-	374	1	44589	2	Y	3967	3997	0			217
							4364	9									
08	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	394	1	44090	2	Y	3908	3911	0			214
							4299	9									
09	46513	X	46513	-0-	-0-	-0-	339	1	42170	2	Y	3640	3651	0			203
							4004	9									
10	47798	X	47798	-0-	-0-	-0-	330	1	43297	2	Y	3792	3771	0			224
							4171	9									
11	45500	X	45500	-0-	-0-	-0-	358	1	41022	2	Y	3745	3756	0			213
							4120	9									
*12	47016	X	47016	-0-	-0-	-0-	337	1	42363	2	Y	3924	3919	0			218
							4316	9									

TOTAL GAS PROD: 560,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56048	X	49782	-0-	-6266	-0-	280	1	45487	2	Y	3650	3856	0			205
							4015	9									
02	48662	X	48662	-0-	-0-	-0-	339	1	43779	2	Y	4131	4146	0			190
							4544	9									
03	54694	X	54694	-0-	-0-	-0-	399	1	49243	2	Y	4593	4600	0			183
							5052	9									
04	52440	X	52440	-0-	-0-	-0-	419	1	47063	2	Y	4507	4456	0			234
							4958	9									
05	53878	X	53234	-0-	-644	-0-	407	1	47968	2	Y	4417	4426	0			225
							4859	9									
06	52920	X	52312	-0-	-608	-0-	348	1	45881	2	Y	4110	4077	0			258
							1562	4	4521	9							
07	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	397	1	47022	2	Y	4180	4210	0			228
							4598	9									
08	51484	X	51484	-0-	-0-	-0-	415	1	46563	2	Y	4096	4100	0			224
							4506	9									
09	49470	X	49185	-0-	-285	-0-	360	1	44547	2	Y	3889	3897	0			216
							4278	9									
10	51119	X	50270	-0-	-849	-0-	348	1	45507	2	Y	4014	3993	0			237
							4415	9									
11	49470	X	48696	-0-	-774	-0-	380	1	43926	2	Y	3991	4001	0			227
							4390	9									
12	51119	X	49133	-0-	-1986	-0-	350	1	44292	2	Y	4083	4083	0			227
							4491	9									

TOTAL GAS PROD: 611,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,661

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	46593	-0-	-0-	-0-	104	1	42083	2	Y	4005	4158	0			221
							4406	9									
02	59296	X	59296	-0-	-0-	-0-	179	1	53294	2	Y	5294	5273	0			242
							5823	9									
03	67834	X	67834	-0-	-0-	-0-	171	1	61381	2	Y	5711	5726	0			227
							6282	9									
04	65479	X	65479	-0-	-0-	-0-	200	1	59065	2	Y	5649	5583	0			293
							6214	9									
05	67142	X	67142	-0-	-0-	-0-	207	1	60769	2	Y	5605	5613	0			285
							6166	9									
06	66903	X	66903	-0-	-0-	-0-	186	1	58990	2	Y	5215	5173	0			327
							1990	4	5737	9							
07	65800	X	65800	-0-	-0-	-0-	190	1	59747	2	Y	5330	5366	0			291
							5863	9									
08	65389	X	65389	-0-	-0-	-0-	193	1	59419	2	Y	5252	5256	0			287
							5777	9									
09	62631	X	62631	-0-	-0-	-0-	163	1	57015	2	Y	4957	4968	0			276
							5453	9									
10	65076	X	65076	-0-	-0-	-0-	178	1	59197	2	Y	5183	5153	0			306
							5701	9									
11	62117	X	62117	-0-	-0-	-0-	178	1	56299	2	Y	5127	5141	0			292
							5640	9									
*12	63621	X	63621	-0-	-0-	-0-	160	1	57650	2	Y	5283	5281	0			294
							5811	9									

TOTAL GAS PROD: 757,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,611

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	40795	X	40795	-0-	-0-	-0-	274	1	36668	2	Y	3503	3630	0			193
							3853	9									
02	50216	X	50216	-0-	-0-	-0-	369	1	44886	2	Y	4510	4497	0			206
							4961	9									
03	57842	X	57842	-0-	-0-	-0-	419	1	52102	2	Y	4837	4850	0			193
							5321	9									
04	56019	X	56019	-0-	-0-	-0-	444	1	50313	2	Y	4784	4729	0			248
							5262	9									
05	57683	X	57683	-0-	-0-	-0-	441	1	51981	2	Y	4783	4788	0			243
							5261	9									
06	56815	X	56815	-0-	-0-	-0-	380	1	49807	2	Y	4478	4440	0			281
							1702	4	4926	9							
07	56310	X	56310	-0-	-0-	-0-	428	1	50917	2	Y	4514	4548	0			247
							4965	9									
08	55923	X	55923	-0-	-0-	-0-	450	1	50555	2	Y	4471	4474	0			244
							4918	9									
09	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	389	1	48210	2	Y	4204	4214	0			234
							4624	9									
10	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	381	1	49319	2	Y	4361	4338	0			257
							4797	9									
11	52077	X	52077	-0-	-0-	-0-	409	1	46974	2	Y	4267	4281	0			243
							4694	9									
12	53692	X	53608	-0-	-84	-0-	381	1	48341	2	Y	4442	4438	0			247
							4886	9									

TOTAL GAS PROD: 645,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,154

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54034	X	54034	-0-	-0-	-0-	129	1	48432	2	Y	4975	5025	0			267
							5473	9									
02	60536	X	60536	-0-	-0-	-0-	176	1	54598	2	Y	5238	5264	0			241
							5762	9									
03	66939	X	66939	-0-	-0-	-0-	168	1	60558	2	Y	5648	5664	0			225
							6213	9									
04	64490	X	64490	-0-	-0-	-0-	197	1	58147	2	Y	5587	5523	0			289
							6146	9									
05	66307	X	66307	-0-	-0-	-0-	205	1	60035	2	Y	5515	5524	0			280
							6067	9									
06	65671	X	65671	-0-	-0-	-0-	184	1	57814	2	Y	5183	5138	0			325
							1972	4	5701	9							
07	66093	X	66093	-0-	-0-	-0-	190	1	60072	2	Y	5301	5337	0			289
							5831	9									
08	66001	X	66001	-0-	-0-	-0-	195	1	59959	2	Y	5315	5314	0			290
							5847	9									
09	62842	X	62842	-0-	-0-	-0-	164	1	57190	2	Y	4989	5001	0			278
							5488	9									
10	64142	X	64142	-0-	-0-	-0-	178	1	58297	2	Y	5152	5126	0			304
							5667	9									
11	60660	X	60302	-0-	-358	-0-	175	1	54590	2	Y	5034	5051	0			287
							5537	9									
12	62682	X	62379	-0-	-303	-0-	156	1	56483	2	Y	5218	5215	0			290
							5740	9									

TOTAL GAS PROD: 759,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47157	X	47157	-0-		-0-		-0-	89	1	43315	2	Y	3412	3582	0		191
									3753	9								
02	79072	X	79072	-0-		-0-		-0-	260	1	70316	2	Y	7724	7568	0		347
									8496	9								
03	95617	X	95617	-0-		-0-		-0-	242	1	86487	2	Y	8080	8105	0		322
									8888	9								
04	68791	X	68791	-0-		-0-		-0-	205	1	62238	2	Y	5771	5790	0		303
									6348	9								
05	68810	X	68810	-0-		-0-		-0-	212	1	62297	2	Y	5728	5740	0		291
									6301	9								
06	67993	X	67993	-0-		-0-		-0-	191	1	59811	2	Y	5400	5352	0		339
									2051	4	5940	9						
07	90086	X	67691	-0-		-22395		-0-	195	1	61499	2	Y	5452	5493	0		298
									5997	9								
08	90086	X	68855	-0-		-21231		-0-	203	1	62565	2	Y	5534	5530	0		302
									6087	9								
09	68790	X	66770	-0-		-2020		-0-	173	1	60764	2	Y	5303	5310	0		295
									5833	9								
10	70246	X	68853	-0-		-1393		-0-	191	1	62579	2	Y	5530	5499	0		326
									6083	9								
11	67980	X	66034	-0-		-1946		-0-	189	1	59833	2	Y	5465	5480	0		311
									6012	9								
12	69006	X	67854	-0-		-1152		-0-	170	1	61481	2	Y	5639	5636	0		314
									6203	9								

TOTAL GAS PROD: 833,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,038

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47530	X	47530	-0-		-0-		-0-	81	1	44017	2	Y	3120	3314	0		176
									3432	9								
02	79544	X	79544	-0-		-0-		-0-	262	1	70756	2	Y	7751	7580	0		347
									8526	9								
03	97089	X	97089	-0-		-0-		-0-	245	1	87812	2	Y	8211	8231	0		327
									9032	9								
04	73898	X	73898	-0-		-0-		-0-	221	1	66820	2	Y	6234	6234	0		327
									6857	9								
05	74110	X	74110	-0-		-0-		-0-	229	1	67110	2	Y	6155	6169	0		313
									6771	9								
06	73815	X	73815	-0-		-0-		-0-	207	1	65016	2	Y	5798	5747	0		364
									2214	4	6378	9						
07	91264	X	73997	-0-		-17267		-0-	213	1	67254	2	Y	5936	5976	0		324
									6530	9								
08	91264	X	73496	-0-		-17768		-0-	217	1	66780	2	Y	5908	5909	0		323
									6499	9								
09	73890	X	70304	-0-		-3586		-0-	183	1	63979	2	Y	5584	5596	0		311
									6142	9								
10	76291	X	72076	-0-		-4215		-0-	200	1	65479	2	Y	5815	5783	0		343
									6397	9								
11	73830	X	69370	-0-		-4460		-0-	200	1	62855	2	Y	5741	5757	0		327
									6315	9								
12	73997	X	71226	-0-		-2771		-0-	178	1	64522	2	Y	5933	5930	0		330
									6526	9								

TOTAL GAS PROD: 876,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,186

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57862	X	57862	-0-	-0-	-0-	162	1	50356	2	Y	6676	6752	0			359
							7344	9									
02	94374	X	94374	-0-	-0-	-0-	283	1	84882	2	Y	8372	8348	0			383
							9209	9									
03	105272	X	105272	-0-	-0-	-0-	265	1	95229	2	Y	8889	8918	0			354
							9778	9									
04	78086	X	78086	-0-	-0-	-0-	233	1	70587	2	Y	6605	6612	0			347
							7266	9									
05	78392	X	78392	-0-	-0-	-0-	241	1	70978	2	Y	6521	6536	0			332
							7173	9									
06	78079	X	78079	-0-	-0-	-0-	218	1	68734	2	Y	6165	6110	0			387
							2345	4	6782	9							
07	98859	X	78095	-0-	-20764	-0-	225	1	70941	2	Y	6299	6342	0			344
							6929	9									
08	98859	X	77755	-0-	-21104	-0-	230	1	70646	2	Y	6254	6256	0			342
							6879	9									
09	78090	X	73728	-0-	-4362	-0-	193	1	67082	2	Y	5866	5882	0			326
							6453	9									
10	80693	X	73451	-0-	-7242	-0-	209	1	66567	2	Y	6068	6036	0			358
							6675	9									
11	78090	X	72910	-0-	-5180	-0-	209	1	66081	2	Y	6018	6033	0			343
							6620	9									
12	78089	X	74092	-0-	-3997	-0-	185	1	67133	2	Y	6158	6158	0			343
							6774	9									

TOTAL GAS PROD: 942,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,891

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59693	X	59693	-0-	-0-	-0-	156	1	52473	2	Y	6422	6523	0			347
							7064	9									
02	92283	X	92283	-0-	-0-	-0-	283	1	82791	2	Y	8372	8337	0			382
							9209	9									
03	106094	X	106094	-0-	-0-	-0-	267	1	95975	2	Y	8956	8981	0			357
							9852	9									
04	73263	X	73263	-0-	-0-	-0-	218	1	66288	2	Y	6143	6176	0			324
							6757	9									
05	73544	X	73544	-0-	-0-	-0-	227	1	66581	2	Y	6124	6136	0			312
							6736	9									
06	72937	X	72937	-0-	-0-	-0-	205	1	64193	2	Y	5767	5717	0			362
							2195	4	6344	9							
07	99665	X	73441	-0-	-26224	-0-	212	1	66735	2	Y	5904	5944	0			322
							6494	9									
08	99665	X	73117	-0-	-26548	-0-	216	1	66435	2	Y	5878	5879	0			321
							6466	9									
09	73260	X	69517	-0-	-3743	-0-	181	1	63263	2	Y	5521	5535	0			307
							6073	9									
10	75361	X	70999	-0-	-4362	-0-	197	1	64509	2	Y	5721	5691	0			337
							6293	9									
11	72930	X	68248	-0-	-4682	-0-	196	1	61872	2	Y	5618	5635	0			320
							6180	9									
12	73439	X	69728	-0-	-3711	-0-	175	1	63171	2	Y	5802	5799	0			323
							6382	9									

TOTAL GAS PROD: 902,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	57877	X	45988	-0-	-11889	-0-	146	1	39643	2	Y	5635	5688	0			303
							6199	9									
02	56675	X	56675	-0-	-0-	-0-	164	1	51165	2	Y	4860	4937	0			226
							5346	9									
03	61967	X	61967	-0-	-0-	-0-	156	1	56081	2	Y	5209	5227	0			208
							5730	9									
04	60887	X	60887	-0-	-0-	-0-	187	1	54860	2	Y	5309	5242	0			275
							5840	9									
05	62746	X	62746	-0-	-0-	-0-	192	1	56857	2	Y	5179	5190	0			264
							5697	9									
06	62018	X	62018	-0-	-0-	-0-	174	1	54572	2	Y	4908	4864	0			308
							1873	4	5399	9							
07	61273	X	61273	-0-	-0-	-0-	177	1	55632	2	Y	4967	5004	0			271
							5464	9									
08	61204	X	61204	-0-	-0-	-0-	181	1	55588	2	Y	4941	4942	0			270
							5435	9									
09	59666	X	59666	-0-	-0-	-0-	152	1	54408	2	Y	4642	4654	0			258
							5106	9									
10	59682	X	59682	-0-	-0-	-0-	166	1	54232	2	Y	4804	4779	0			283
							5284	9									
11	57685	X	57685	-0-	-0-	-0-	165	1	52284	2	Y	4760	4772	0			271
							5236	9									
*12	59108	X	59108	-0-	-0-	-0-	148	1	53539	2	Y	4928	4925	0			274
							5421	9									

TOTAL GAS PROD: 708,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,142

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	63178	X	52664	-0-	-10514	-0-	102	1	48222	2	Y	3945	4160	0			221
							4340	9									
02	57588	X	57588	-0-	-0-	-0-	167	1	51985	2	Y	4942	4937	0			226
							5436	9									
03	62773	X	62773	-0-	-0-	-0-	157	1	56816	2	Y	5273	5289	0			210
							5800	9									
04	59807	X	59807	-0-	-0-	-0-	182	1	53954	2	Y	5155	5098	0			267
							5671	9									
05	63178	X	62209	-0-	-969	-0-	190	1	56388	2	Y	5119	5126	0			260
							5631	9									
06	63705	X	63705	-0-	-0-	-0-	179	1	56037	2	Y	5062	5005	0			317
							1921	4	5568	9							
07	63810	X	63810	-0-	-0-	-0-	186	1	57895	2	Y	5208	5241	0			284
							5729	9									
08	63694	X	63694	-0-	-0-	-0-	189	1	57864	2	Y	5128	5132	0			280
							5641	9									
09	61252	X	61252	-0-	-0-	-0-	159	1	55745	2	Y	4862	4872	0			270
							5348	9									
10	62479	X	62479	-0-	-0-	-0-	173	1	56744	2	Y	5056	5028	0			298
							5562	9									
11	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	174	1	54832	2	Y	5004	5017	0			285
							5504	9									
*12	61931	X	61931	-0-	-0-	-0-	156	1	56069	2	Y	5187	5184	0			288
							5706	9									

TOTAL GAS PROD: 732,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,941

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	70091	X	52754	-0-	-17337	-0-	126	1	47285	2	Y	4857	4875	0			259
							5343	9									
02	63150	X	63150	-0-	-0-	-0-	178	1	57179	2	Y	5266	5283	0			242
							5793	9									
03	67953	X	67953	-0-	-0-	-0-	170	1	61500	2	Y	5712	5727	0			227
							6283	9									
04	65405	X	65405	-0-	-0-	-0-	201	1	58958	2	Y	5678	5611	0			294
							6246	9									
05	69905	X	66931	-0-	-2974	-0-	207	1	60589	2	Y	5577	5587	0			284
							6135	9									
06	67650	X	66041	-0-	-1609	-0-	185	1	58137	2	Y	5213	5170	0			327
							1985	4	5734	9							
07	65859	X	65859	-0-	-0-	-0-	190	1	59839	2	Y	5300	5338	0			289
							5830	9									
08	65715	X	65715	-0-	-0-	-0-	194	1	59707	2	Y	5285	5285	0			289
							5814	9									
09	62565	X	62565	-0-	-0-	-0-	163	1	56950	2	Y	4956	4969	0			276
							5452	9									
10	64250	X	64250	-0-	-0-	-0-	178	1	58405	2	Y	5152	5124	0			304
							5667	9									
11	61530	X	61530	-0-	-0-	-0-	177	1	55748	2	Y	5095	5109	0			290
							5605	9									
12	63550	X	63006	-0-	-544	-0-	157	1	57073	2	Y	5251	5249	0			292
							5776	9									

TOTAL GAS PROD: 765,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,342

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58311	X	46629	-0-	-11682	-0-	64	1	43844	2	Y	2474	2721	0			145
							2721	9									
02	64622	X	64622	-0-	-0-	-0-	183	1	58497	2	Y	5402	5304	0			243
							5942	9									
03	71466	X	71466	-0-	-0-	-0-	180	1	64610	2	Y	6069	6071	0			241
							6676	9									
04	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	213	1	62679	2	Y	6019	5948	0			312
							6621	9									
05	71740	X	71740	-0-	-0-	-0-	221	1	64949	2	Y	5973	5981	0			304
							6570	9									
06	71182	X	71182	-0-	-0-	-0-	199	1	62712	2	Y	5582	5536	0			350
							2131	4	6140	9							
07	70672	X	70672	-0-	-0-	-0-	204	1	64205	2	Y	5694	5733	0			311
							6263	9									
08	70819	X	70819	-0-	-0-	-0-	210	1	64349	2	Y	5691	5691	0			311
							6260	9									
09	67481	X	67481	-0-	-0-	-0-	176	1	61405	2	Y	5364	5377	0			298
							5900	9									
10	69326	X	69326	-0-	-0-	-0-	192	1	63015	2	Y	5563	5533	0			328
							6119	9									
11	69130	X	69130	-0-	-0-	-0-	188	1	62998	2	Y	5404	5424	0			308
							5944	9									
*12	68347	X	68347	-0-	-0-	-0-	172	1	61899	2	Y	5705	5696	0			317
							6276	9									

TOTAL GAS PROD: 810,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	116	-0-	-4658	-0-	3	1	85	3	Y	25	39	1			4
							28	9									
02	4312	X	1872	-0-	-2440	-0-	1740	3	132	9	Y	120	112	1			12
03	4650	X	3086	-0-	-1564	-0-	86	1	2821	3	Y	163	162	1			13
							179	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	44	1	2374	3	Y	127	127	1			13
							140	9									
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	3	Y	49	55	1			7
							54	9									
06	3000	X	1777	-0-	-1223	-0-	86	1	1623	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
07	3100	X	2056	-0-	-1044	-0-	78	1	1908	3	Y	64	64	1			8
							70	9									
08	3100	X	944	-0-	-2156	-0-	41	1	892	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	100	1	2497	3	Y	47	41	1			9
							52	9									
10	2046	X	876	-0-	-1170	-0-	35	1	841	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	3	Y	308	252	1			56
							339	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 20,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	3131	X	77	-0-	-3054	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	130	1	4109	3	Y	208	224	1			14
							229	9									
02	4032	X	3740	-0-	-292	-0-	3529	3	211	9	Y	192	182	1			24
03	4464	X	4052	-0-	-412	-0-	114	1	3748	3	Y	173	177	1			20
							190	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	76	1	4131	3	Y	191	186	1			25
							210	9									
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	275	1	4462	3	Y	183	180	1			28
							201	9									
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	233	1	4378	3	Y	161	161	1			28
							177	9									
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	192	1	4714	3	Y	159	158	1			29
							175	9									
08	4929	X	4173	-0-	-756	-0-	175	1	3829	3	Y	154	145	1			38
							169	9									
09	4800	X	3554	-0-	-1246	-0-	130	1	3249	3	Y	159	150	1			47
							175	9									
10	5084	X	3426	-0-	-1658	-0-	129	1	3070	3	Y	206	173	1			80
							227	9									
*11	4920	X	3182	-0-	-1738	-0-	136	1	2888	3	Y	144	171	1			53
							158	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 45,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7982	-0-	-574	-0-	247	1	7467	3	Y	244	266	1	2	8	19
							268	9									
02	7672	X	7032	-0-	-640	-0-	6813	3	219	9	Y	199	193	1			25
03	8494	X	7583	-0-	-911	-0-	226	1	7085	3	Y	247	250	1			22
							272	9									
04	8160	X	7093	-0-	-1067	-0-	133	1	6774	3	Y	169	170	1			21
							186	9									
05	7967	X	7041	-0-	-926	-0-	400	1	6422	3	Y	199	197	1			23
							219	9									
06	7710	X	4794	-0-	-2916	-0-	235	1	4392	3	Y	152	149	1			26
							167	9									
07	7781	X	5180	-0-	-2601	-0-	197	1	4794	3	Y	172	173	1			25
							189	9									
08	7595	X	5088	-0-	-2507	-0-	213	1	4679	3	Y	178	164	1			39
							196	9									
09	7080	X	5236	-0-	-1844	-0-	193	1	4826	3	Y	197	183	1			53
							217	9									
10	7037	X	5811	-0-	-1226	-0-	225	1	5313	3	Y	248	212	1			89
							273	9									
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	232	1	4829	3	Y	227	250	1			66
							250	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 68,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8694	-0-	-1164	-0-	255	1	8024	3	Y	377	407	1			24
							415	9									
*02	8764	X	7979	-0-	-785	-0-	7540	3	439	9	Y	399	387	1	1	8	35
*03	9703	X	7734	-0-	-1969	-0-	216	1	7127	3	Y	355	364	1			26
							391	9									
*04	9390	X	6297	-0-	-3093	-0-	111	1	5985	3	Y	183	191	1			18
							201	9									
*05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	490	1	7964	3	Y	451	423	1			46
							496	9									
*06	8550	X	8417	-0-	-133	-0-	392	1	7380	3	Y	586	562	1			70
							645	9									
*07	8835	X	8335	-0-	-500	-0-	300	1	7379	3	Y	596	589	1			77
							656	9									
*08	8959	X	8187	-0-	-772	-0-	332	1	7292	3	Y	512	493	1			96
							563	9									
*09	8670	X	7548	-0-	-1122	-0-	270	1	6777	3	Y	455	440	1			111
							501	9									
*10	8959	X	7630	-0-	-1329	-0-	291	1	6926	3	Y	375	343	1			143
							413	9									
*11	8430	X	7046	-0-	-1384	-0-	301	1	6372	3	Y	339	383	1			99
							373	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 86,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	195	1	6153	3	Y	325	330	1			19
							358	9									
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	4879	3	337	9	Y	306	298	1			27
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	156	1	5156	3	Y	324	330	1			21
							356	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	83	1	4520	3	Y	258	256	1			23
							284	9									
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	290	1	4713	3	Y	271	266	1			28
							298	9									
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	220	1	4131	3	Y	201	204	1			25
							221	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	172	1	4216	3	Y	199	199	1			25
							219	9									
*08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	180	1	3960	3	Y	215	201	1			39
							237	9									
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	139	1	3485	3	Y	208	198	1			49
							229	9									
*10	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	144	1	3437	3	Y	209	183	1			75
							230	9									
*11	3690	X	3234	-0-	-456	-0-	134	1	2845	3	Y	232	246	1			61
							255	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 52,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	3	14	9	Y	13	24	1	2	8	17
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2907	3	4	9	Y	4	1	8			20
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2860	3	2	9	Y	2					22
04	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	3008	3	4	9	Y	4	16	1			10
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	40	1	3042	3	Y	27					37
							30	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3113	3	11	9	Y	10	29	1			18
07	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3055	3	20	9	Y	18	27	1			9
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	2966	3	73	9	Y	66	57	1			18
09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	2508	3	81	9	Y	74	75	1			17
10	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	2581	3	48	9	Y	44	48	1			13
11	3120	X	2660	-0-	-460	-0-	2651	3	9	9	Y	8					21
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 32,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	113	1	3556	3	Y	212	229	1			14
							233	9									
02	3808	X	3207	-0-	-601	-0-	3005	3	202	9	Y	184	182	1			16
03	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	106	1	3505	3	Y	203	206	1			13
							223	9									
04	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	64	1	3486	3	Y	217	212	1			18
							239	9									
05	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	186	1	3015	3	Y	195	193	1			20
							215	9									
06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	167	1	3134	3	Y	175	174	1			21
							193	9									
07	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	121	1	2985	3	Y	158	159	1			20
							174	9									
08	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	135	1	2972	3	Y	168	157	1			31
							185	9									
09	3780	X	2207	-0-	-1573	-0-	78	1	1960	3	Y	154	148	1			37
							169	9									
*10	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	72	1	1703	3	Y	184	157	1			64
							202	9									
*11	3480	X	1742	-0-	-1738	-0-	69	1	1452	3	Y	201	212	1			53
							221	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 34,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	57	1	1783	3	Y	170	184	1			12
							187	9									
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2496	3	196	9	Y	178	173	1			17
03	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	47	1	1565	3	Y	175	178	1			14
							193	9									
04	2310	X	1173	-0-	-1137	-0-	17	1	978	3	Y	162	159	1			17
							178	9									
05	2387	X	35	-0-	-2352	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

01	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	114	1	3601	3	Y	222	240	1			15
							244	9									
*02	4396	X	4214	-0-	-182	-0-	3983	1	231	9	Y	210	206	1			19
*03	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	122	1	4027	3	Y	218	221	1			16
							240	9									
*04	4500	X	3997	-0-	-503	-0-	69	1	3734	3	Y	176	175	1			17
							194	9									
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	221	1	3597	3	Y	186	182	1			21
							205	9									
06	4530	X	3811	-0-	-719	-0-	183	1	3450	3	Y	162	162	1			21
							178	9									
*07	4681	X	4069	-0-	-612	-0-	152	1	3733	3	Y	167	166	1			22
							184	9									
*08	4402	X	3749	-0-	-653	-0-	155	1	3411	3	Y	166	157	1			31
							183	9									
*09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	142	1	3567	3	Y	179	167	1			43
							197	9									
*10	4061	X	3321	-0-	-740	-0-	126	1	3006	3	Y	172	152	1			63
							189	9									
*11	3930	X	2450	-0-	-1480	-0-	102	1	2160	3	Y	171	186	1			48
							188	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 41,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	13	22	1	1	8	4
							14	9									
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	25	1	488	3	Y	12	7	1	2	8	7
							13	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	22	16	1			13
							24	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	7	1	563	3	Y	58	52	1			19
							64	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	8	1	434	3	Y	23	14	1			22
							25	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	3	13	1			12
							3	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	597	3	Y	24	17	1			14
							26	9									
11	630	N	340	-0-	-290	-0-	7	1	325	3	Y	7					21
							8	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	55	59	1			9
							61	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2465	3	67	9	Y	61	58	1			12
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	3	Y	54	56	1			10
							59	9									
04	1860	N	419	-0-	-1441	-0-	7	1	368	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	3	Y	45	44	1			11
							50	9									
*06	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	53	1	990	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	36	36	1			10
							40	9									
*08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	53	1	1165	3	Y	40	37	1			13
							44	9									
*09	1080	N	858	-0-	-222	-0-	32	1	798	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
*10	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	40	1	942	3	Y	42	34	1			20
							46	9									
*11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	45	1	951	3	Y	91	85	1			26
							100	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 16,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	79	82	1			10
							87	9									
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	731	3	66	9	Y	60	59	1			11
*03	837	N	831	-0-	-6	-0-	20	1	675	3	Y	124	121	1			14
							136	9									
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	Y	43	47	1			10
							47	9									
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	87	83	1			14
							96	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	64	64	1			14
							70	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	906	3	Y	81	79	1			16
							89	9									
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	42	1	912	3	Y	86	81	1			21
							95	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	47	50	1			18
							52	9									
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	940	3	Y	39	36	1			21
							43	9									
*11	1020	N	650	-0-	-370	-0-	27	1	568	3	Y	50	52	1			19
							55	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

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	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	104	1	3268	3	Y	140	151	1			13
							154	9									
*02	3528	X	3181	-0-	-347	-0-	3043	3	138	9	Y	125	123	1			15
*03	3906	X	3216	-0-	-690	-0-	91	1	3003	3	Y	111	114	1			12
							122	9									
*04	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	53	1	2934	3	Y	114	112	1			14
							125	9									
*05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	168	1	2728	3	Y	100	100	1			14
							110	9									
*06	3420	X	2421	-0-	-999	-0-	118	1	2224	3	Y	72	73	1			13
							79	9									
*07	3534	X	2085	-0-	-1449	-0-	80	1	1957	3	Y	44	47	1			10
							48	9									
*08	3224	X	2144	-0-	-1080	-0-	90	1	1964	3	Y	82	74	1			18
							90	9									
*09	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	116	1	2895	3	Y	92	85	1			25
							101	9									
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	2970	3	Y	100	86	1			39
							110	9									
*11	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	79	1	1672	3	Y	70	83	1			26
							77	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 30,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3402	-0-		-8	-0-	89 34	1 9	3279	3	N	31					177
02	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	156 2	1 9	3014	3	N	2	157	1	1	8	21
03	3410	X	2917	-0-		-493	-0-	118 8	1 9	2791	3	N	7					28
04	3300	X	2623	-0-		-677	-0-	30 55	1 9	2538	3	N	50					78
05	3410	X	2098	-0-		-1312	-0-	80 8	1 9	2010	3	N	7					85
06	3300	X	1676	-0-		-1624	-0-	30 3	1 9	1643	3	N	3					88
07	3410	X	1907	-0-		-1503	-0-	47 10	1 9	1850	3	N	9					97
08	2914	X	1988	-0-		-926	-0-	35 3	1 9	1950	3	N	3					100
09	2610	X	2016	-0-		-594	-0-	44 6	1 9	1966	3	N	5					105
10	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	33 9	1 9	2570	3	N	8					113
11	2926	X	2926	-0-		-0-	-0-	64 35	1 9	2827	3	N	32					145
12	2077	X	NO RPT	-0-		-2077	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 27,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6222	-0-		-505	-0-	187 142	1 9	5893	3	Y	129	141	1			16
*02	6244	X	5657	-0-		-587	-0-	5497	3	160	9	Y	145	140	1			21
*03	6913	X	6086	-0-		-827	-0-	175 142	1 9	5769	3	Y	129	133	1			17
*04	6510	X	5807	-0-		-703	-0-	101 164	1 9	5542	3	Y	149	145	1			21
*05	6417	X	5924	-0-		-493	-0-	335 152	1 9	5437	3	Y	138	136	1			23
*06	6060	X	5614	-0-		-446	-0-	277 130	1 9	5207	3	Y	118	118	1			23
*07	6262	X	5715	-0-		-547	-0-	219 116	1 9	5380	3	Y	105	106	1			22
*08	6076	X	5613	-0-		-463	-0-	239 130	1 9	5244	3	Y	118	111	1			29
*09	5820	X	5288	-0-		-532	-0-	199 99	1 9	4990	3	Y	90	89	1			30
*10	5921	X	5776	-0-		-145	-0-	228 114	1 9	5434	3	Y	104	89	1			45
*11	5610	X	3938	-0-		-1672	-0-	174 84	1 9	3680	3	Y	76	90	1			31
12	5704	X	NO RPT	-0-		-5704	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 61,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	315	1	9528	3	Y	369	403	1			28
							406	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	8816	3	358	9	Y	325	314	1			39
03	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	287	1	8998	3	Y	320	331	1			28
							352	9									
04	9780	X	9274	-0-	-506	-0-	171	1	8774	3	Y	299	292	1			35
							329	9									
05	10106	X	9107	-0-	-999	-0-	514	1	8259	3	Y	304	305	1			34
							334	9									
06	9780	X	6020	-0-	-3760	-0-	295	1	5517	3	Y	189	191	1			32
							208	9									
07	10106	X	7481	-0-	-2625	-0-	282	1	6879	3	Y	291	283	1			40
							320	9									
08	9641	X	6947	-0-	-2694	-0-	289	1	6341	3	Y	288	267	1			61
							317	9									
09	9270	X	7069	-0-	-2201	-0-	258	1	6462	3	Y	317	294	1			84
							349	9									
10	9114	X	7334	-0-	-1780	-0-	282	1	6658	3	Y	358	312	1			130
							394	9									
11	7230	X	5983	-0-	-1247	-0-	262	1	5461	3	Y	236	287	1			79
							260	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 88,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	N	2944	-0-	-3	-0-	88	1	2768	3	Y	80	91	1			5
							88	9									
*02	2800	N	2851	-0-	51	51	2759	3	92	9	Y	84	82	1			7
*03	2839	N	2788	-0-	-51	-0-	80	1	2634	3	Y	67	69	1			5
							74	9									
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	46	1	2521	3	Y	68	67	1			6
							75	9									
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	145	1	2355	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
*06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2244	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	98	1	2402	3	Y	94	89	1			11
							103	9									
*08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	114	1	2510	3	Y	107	99	1			19
							118	9									
*09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	66	68	1			17
							73	9									
*10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	3	Y	61	55	1			23
							67	9									
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	76	79	1			20
							84	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 29,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	253	1	7662	3	Y	306	332	1			24
							337	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7055	3	314	9	Y	285	273	1			36
03	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	226	1	7095	3	Y	235	249	1			22
							259	9									
04	7500	X	7467	-0-	-33	-0-	137	1	6998	3	Y	302	288	1			36
							332	9									
05	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	397	1	6382	3	Y	232	241	1			27
							255	9									
06	7500	X	4841	-0-	-2659	-0-	235	1	4401	3	Y	186	182	1			31
							205	9									
07	7750	X	5211	-0-	-2539	-0-	197	1	4796	3	Y	198	200	1			29
							218	9									
08	7719	X	5588	-0-	-2131	-0-	232	1	5092	3	Y	240	219	1			50
							264	9									
09	7470	X	5559	-0-	-1911	-0-	203	1	5074	3	Y	256	239	1			67
							282	9									
10	7037	X	5345	-0-	-1692	-0-	213	1	5015	3	Y	106	122	1			51
							117	9									
11	5400	X	5113	-0-	-287	-0-	231	1	4820	3	Y	56	83	1			24
							62	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 69,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

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	7471	X	7007	-0-	-464	-0-	184	1	6823	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	6748	X	6027	-0-	-721	-0-	297	1	5726	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	273	1	6455	3	Y	12	4	1			11
							13	9									
04	6990	X	5774	-0-	-1216	-0-	67	1	5707	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	214	1	5359	3	Y	24					24
							26	9									
06	6780	X	4851	-0-	-1929	-0-	86	1	4699	3	Y	60	56	1			28
							66	9									
07	6727	X	5031	-0-	-1696	-0-	125	1	4893	3	Y	12	24	1			16
							13	9									
08	6727	X	4927	-0-	-1800	-0-	87	1	4832	3	Y	7					23
							8	9									
09	5760	X	4649	-0-	-1111	-0-	103	1	4546	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	61	1	4734	3	Y	12					12
							13	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	107	1	4686	3	Y	63					75
							69	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 60,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	147	1	4452	3	Y	201	207	1			15
								221	9									
02	4508	X	4380	-0-		-128	-0-	4230	3	150	9	Y	136	136	1			15
03	5010	X	5010	-0-		-0-	-0-	148	1	4657	3	Y	186	187	1			14
								205	9									
04	4830	X	4203	-0-		-627	-0-	77	1	3950	3	Y	160	156	1			18
								176	9									
05	4805	X	3940	-0-		-865	-0-	219	1	3519	3	Y	184	182	1			20
								202	9									
06	4830	X	3662	-0-		-1168	-0-	176	1	3299	3	Y	170	164	1			26
								187	9									
07	4991	X	3789	-0-		-1202	-0-	141	1	3448	3	Y	182	184	1			24
								200	9									
08	4991	X	3583	-0-		-1408	-0-	148	1	3248	3	Y	170	160	1			34
								187	9									
09	4200	X	3259	-0-		-941	-0-	119	1	2984	3	Y	142	139	1			37
								156	9									
10	3937	X	3326	-0-		-611	-0-	127	1	3004	3	Y	177	153	1			61
								195	9									
11	3660	X	3371	-0-		-289	-0-	145	1	3030	3	Y	178	190	1			49
								196	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-		-3782	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 43,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6959	-0-		-2744	-0-	213	1	6459	3	Y	261	287	1			20
								287	9									
02	8764	X	6115	-0-		-2649	-0-	5849	3	266	9	Y	242	233	1			29
03	7905	X	6395	-0-		-1510	-0-	188	1	5902	3	Y	277	282	1			24
								305	9									
04	7650	X	6247	-0-		-1403	-0-	113	1	5807	3	Y	297	286	1			35
								327	9									
05	7316	X	6122	-0-		-1194	-0-	341	1	5470	3	Y	283	285	1			33
								311	9									
06	6720	X	4577	-0-		-2143	-0-	221	1	4140	3	Y	196	196	1			33
								216	9									
07	6758	X	4828	-0-		-1930	-0-	183	1	4454	3	Y	174	181	1			26
								191	9									
08	6448	X	4203	-0-		-2245	-0-	174	1	3817	3	Y	193	178	1			41
								212	9									
09	6240	X	4146	-0-		-2094	-0-	154	1	3858	3	Y	122	126	1			37
								134	9									
10	6107	X	4994	-0-		-1113	-0-	195	1	4598	3	Y	183	154	1			66
								201	9									
11	4680	X	4532	-0-		-148	-0-	199	1	4154	3	Y	163	180	1			49
								179	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-		-4836	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 59,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

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	15438	X	3671	-0-	-11767	-0-	106	1	3349	3	Y	196	218	1			14
							216	9									
02	13944	X	3395	-0-	-10549	-0-	3182	3	213	9	Y	194	190	1			18
03	4929	X	3530	-0-	-1399	-0-	99	1	3251	3	Y	164	170	1			12
							180	9									
04	3840	X	3325	-0-	-515	-0-	57	1	3080	3	Y	171	167	1			16
							188	9									
05	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	193	1	3139	3	Y	191	186	1			21
							210	9									
06	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	162	1	3041	3	Y	161	161	1			21
							177	9									
07	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	121	1	2979	3	Y	150	151	1			20
							165	9									
*08	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	136	1	2973	3	Y	155	146	1			29
							171	9									
*09	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	113	1	2843	3	Y	179	166	1			42
							197	9									
*10	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	121	1	2888	3	Y	158	141	1			59
							174	9									
*11	3390	X	2693	-0-	-697	-0-	112	1	2374	3	Y	188	197	1			50
							207	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 36,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	131	1	4850	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	227	1	4378	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	211	1	4993	3	Y	12	5	1			13
							13	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	58	1	4941	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	203	1	5081	3	Y	18					18
							20	9									
06	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	86	1	4724	3	Y	111	85	1			44
							122	9									
07	5208	X	4164	-0-	-1044	-0-	103	1	4040	3	Y	19	38	1			25
							21	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	100	1	5576	3	Y	33					58
							36	9									
09	5130	X	4839	-0-	-291	-0-	106	1	4704	3	Y	26	62	1			22
							29	9									
10	5301	X	4226	-0-	-1075	-0-	54	1	4172	3	Y	-0-					22
11	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	109	1	4762	3	Y	23					45
							25	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 53,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	Y	43	49	1			4
							47	9									
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1010	3	46	9	Y	42	42	1			4
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	985	3	Y	49	50	1			3
							54	9									
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	20	1	1010	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	947	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
06	1050	N	397	-0-	-653	-0-	16	1	304	3	Y	70	63	1			10
							77	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	11	1	285	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	372	N	182	-0-	-190	-0-	7	1	171	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	206	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	69	1	2082	3	Y	72	80	1			6
							79	9									
02	1904	N	1804	-0-	-100	-0-	1737	3	67	9	Y	61	59	1			8
03	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	57	1	1803	3	Y	55	57	1			6
							61	9									
04	2160	N	1285	-0-	-875	-0-	23	1	1214	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	3	Y	64	62	1			8
							70	9									
06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	42	1	777	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	Y	82	81	1			13
							90	9									
08	1767	N	980	-0-	-787	-0-	43	1	934	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	25	1	637	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	35	1	824	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	38	1	782	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12432	-0-	-1239		-0-	322	1	11933	3	Y	161	170	1			126
								177	9									
02	11984	X	11125	-0-	-859		-0-	545	1	10494	3	Y	78	150	1			54
								86	9									
03	13113	X	12205	-0-	-908		-0-	490	1	11584	3	Y	119	122	1			51
								131	9									
04	12570	X	11348	-0-	-1222		-0-	131	1	11108	3	Y	99	108	1			42
								109	9									
05	12803	X	11767	-0-	-1036		-0-	447	1	11177	3	Y	130	86	1			86
								143	9									
06	12030	X	10966	-0-	-1064		-0-	194	1	10634	3	Y	125	77	1			134
								138	9									
07	12307	X	11663	-0-	-644		-0-	287	1	11254	3	Y	111	114	1			131
								122	9									
08	12214	X	11486	-0-	-728		-0-	200	1	11119	3	Y	152	121	1			162
								167	9									
09	11400	X	10917	-0-	-483		-0-	238	1	10565	3	Y	104	41	1			225
								114	9									
10	11780	X	11124	-0-	-656		-0-	140	1	10822	3	Y	147	215	1			157
								162	9									
11	11280	X	10605	-0-	-675		-0-	232	1	10188	3	Y	168	118	1			207
								185	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656		-0-					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 125,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5960	-0-	-240		-0-	183	1	5523	3	Y	231	254	1	1	8	19
								254	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-		-0-	5215	3	251	9	Y	228	219	1			28
03	5757	X	5757	-0-	-0-		-0-	170	1	5354	3	Y	212	220	1			20
								233	9									
04	5760	X	5246	-0-	-514		-0-	97	1	4993	3	Y	142	144	1			18
								156	9									
05	5952	X	4921	-0-	-1031		-0-	279	1	4488	3	Y	140	142	1			16
								154	9									
06	5850	X	4554	-0-	-1296		-0-	224	1	4205	3	Y	114	111	1			19
								125	9									
07	6045	X	1469	-0-	-4576		-0-	55	1	1345	3	Y	63	72	1			10
								69	9									
08	5766	X	1185	-0-	-4581		-0-	48	1	1062	3	Y	68	64	1			14
								75	9									
09	5250	X	17	-0-	-5233		-0-	1	1	16	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	4929	X	15	-0-	-4914		-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560		-0-					Y	12	10	1			2
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	92	1	2894	3	Y	72	83	1			11
							79	9									
*02	3136	X	2812	-0-	-324	-0-	2737	3	75	9	Y	68	67	1			12
*03	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	80	1	2640	3	Y	81	81	1			12
							89	9									
*04	3270	X	2591	-0-	-679	-0-	46	1	2477	3	Y	62	62	1			12
							68	9									
*05	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	158	1	2566	3	Y	63	62	1			13
							69	9									
*06	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	134	1	2520	3	Y	51	51	1			13
							56	9									
*07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	109	1	2692	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
*08	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	112	1	2458	3	Y	57	53	1			17
							63	9									
*09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	3	Y	61	57	1			21
							67	9									
*10	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	99	1	2364	3	Y	49	45	1			25
							54	9									
*11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	110	1	2326	3	Y	66	68	1			23
							73	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 30,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	87	1	2741	3	Y	93	101	1			8
							102	9									
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2679	3	89	9	Y	81	80	1			9
*03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	86	1	2820	3	Y	109	109	1			9
							120	9									
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	51	1	2729	3	Y	94	92	1			11
							103	9									
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	172	1	2789	3	Y	75	76	1			10
							83	9									
*06	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	143	1	2685	3	Y	84	82	1			12
							92	9									
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	111	1	2737	3	Y	99	97	1			14
							109	9									
*08	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	121	1	2647	3	Y	116	107	1			23
							128	9									
*09	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	86	1	2148	3	Y	87	86	1			24
							96	9									
*10	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	92	1	2187	3	Y	85	76	1			33
							94	9									
*11	2910	X	2479	-0-	-431	-0-	107	1	2264	3	Y	98	103	1			28
							108	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 30,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

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	8153	X	5457	-0-	-2696	-0-	161	1	5070	3	Y	205	226	1			13
							226	9									
*02	7336	X	4502	-0-	-2834	-0-	4307	3	195	9	Y	177	174	1			16
*03	6603	X	5016	-0-	-1587	-0-	141	1	4660	3	Y	195	197	1			14
							215	9									
*04	6390	X	4515	-0-	-1875	-0-	78	1	4257	3	Y	164	163	1			15
							180	9									
*05	5890	X	4758	-0-	-1132	-0-	265	1	4305	3	Y	171	168	1			18
							188	9									
*06	5280	X	3491	-0-	-1789	-0-	170	1	3193	3	Y	116	119	1			15
							128	9									
*07	5022	X	3592	-0-	-1430	-0-	135	1	3321	3	Y	124	123	1			16
							136	9									
*08	5022	X	3730	-0-	-1292	-0-	156	1	3424	3	Y	136	127	1			25
							150	9									
*09	4590	X	3553	-0-	-1037	-0-	130	1	3266	3	Y	143	134	1			34
							157	9									
*10	4743	X	3574	-0-	-1169	-0-	136	1	3245	3	Y	175	148	1			61
							193	9									
*11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	3	Y	189	200	1			50
							208	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 46,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,795

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	76	1	2396	3	Y	107	117	1			7
							118	9									
*02	2380	X	2010	-0-	-370	-0-	1924	3	86	9	Y	78	78	1			7
*03	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	44	1	1449	3	Y	90	91	1			6
							99	9									
*04	2550	X	795	-0-	-1755	-0-	12	1	687	3	Y	87	85	1			8
							96	9									
*05	2604	X	799	-0-	-1805	-0-	42	1	679	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*06	2520	X	839	-0-	-1681	-0-	38	1	707	3	Y	85	83	1			10
							94	9									
*07	2232	X	1573	-0-	-659	-0-	58	1	1414	3	Y	92	90	1			12
							101	9									
*08	1581	X	1168	-0-	-413	-0-	47	1	1023	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
*09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	89	84	1			21
							98	9									
*10	1581	X	1031	-0-	-550	-0-	37	1	876	3	Y	107	91	1			37
							118	9									
*11	1530	X	973	-0-	-557	-0-	39	1	816	3	Y	107	115	1			29
							118	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9113	-0-	-1334	-0-	239	1	8856	3	Y	16	3	8			35
							18	9									
02	8904	X	8530	-0-	-374	-0-	420	1	8092	3	Y	16	3	8			48
							18	9									
03	9858	X	8577	-0-	-1281	-0-	347	1	8213	3	Y	15	28	1			35
							17	9									
04	9090	X	7401	-0-	-1689	-0-	86	1	7312	3	Y	3					38
							3	9									
05	9114	X	7721	-0-	-1393	-0-	297	1	7418	3	Y	5	19	1			24
							6	9									
06	9150	X	9113	-0-	-37	-0-	163	1	8944	3	Y	5					29
							6	9									
07	9455	X	7631	-0-	-1824	-0-	189	1	7438	3	Y	4					33
							4	9									
08	8587	X	8573	-0-	-14	-0-	151	1	8413	3	Y	8					41
							9	9									
09	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	181	1	8003	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
10	9424	X	2888	-0-	-6536	-0-	37	1	2851	3	Y	-0-					21
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	215	1	9435	3	Y	-0-					21
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 87,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 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	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	170	1	6285	3	Y	77	94	1			18
							85	9									
02	6076	X	4942	-0-	-1134	-0-	242	1	4656	3	Y	40	35	1			23
							44	9									
03	6727	X	5462	-0-	-1265	-0-	217	1	5131	3	Y	104	77	1			50
							114	9									
04	6510	X	4296	-0-	-2214	-0-	49	1	4177	3	Y	64	87	1			27
							70	9									
05	6541	X	3385	-0-	-3156	-0-	128	1	3198	3	Y	54	41	1			40
							59	9									
06	6330	X	2464	-0-	-3866	-0-	43	1	2377	3	Y	40	33	1			47
							44	9									
07	5487	X	4016	-0-	-1471	-0-	99	1	3897	3	Y	18	37	1			28
							20	9									
08	5456	X	3204	-0-	-2252	-0-	56	1	3131	3	Y	15	27	1			16
							17	9									
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	99	1	4373	3	Y	32	32	1			16
							35	9									
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	71	1	5468	3	Y	71	53	1			34
							78	9									
11	3900	X	2723	-0-	-1177	-0-	60	1	2626	3	Y	34					68
							37	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 47,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	12276	X	10430	-0-	-1846	-0-	300	1	9452	3	Y	616	644	1	1	8	40
							678	9									
*02	10920	X	9611	-0-	-1309	-0-	9013	3	598	9	Y	544	533	1	1	8	50
*03	10664	X	10256	-0-	-408	-0-	282	1	9297	3	Y	615	621	1			44
							677	9									
*04	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	159	1	8727	3	Y	626	612	1			58
							689	9									
*05	10416	X	9513	-0-	-903	-0-	520	1	8443	3	Y	500	502	1			56
							550	9									
*06	10290	X	9014	-0-	-1276	-0-	426	1	8004	3	Y	531	521	1			66
							584	9									
*07	10633	X	8713	-0-	-1920	-0-	319	1	7837	3	Y	506	505	1			67
							557	9									
*08	10261	X	8295	-0-	-1966	-0-	346	1	7582	3	Y	334	334	1			67
							367	9									
*09	9570	X	8001	-0-	-1569	-0-	293	1	7334	3	Y	340	324	1			83
							374	9									
*10	9517	X	7895	-0-	-1622	-0-	303	1	7199	3	Y	357	311	1			129
							393	9									
*11	9000	X	6925	-0-	-2075	-0-	293	1	6204	3	Y	389	413	1			105
							428	9									
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 98,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,358

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2538	3	23	9	Y	21	27	1			19
02	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2284	3	23	9	Y	21					40
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	3	28	9	Y	25					65
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3008	3	30	9	Y	27	57	1			35
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	41	1	3096	3	Y	48					83
							53	9									
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3088	3	66	9	Y	60	89	1			54
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2993	3	146	9	Y	133	142	1			45
08	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2881	3	108	9	Y	98	108	1			35
09	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	2261	3	183	9	Y	166	163	1			38
10	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2783	3	48	9	Y	44	63	1			19
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	Y	20					39
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 31,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9320	-0-	-2832	-0-	276	1	8705	3	Y	308	320	1			20
							339	9									
*02	10808	X	8588	-0-	-2220	-0-	8227	3	361	9	Y	328	319	1			29
*03	11594	X	9099	-0-	-2495	-0-	257	1	8467	3	Y	341	346	1			24
							375	9									
*04	9030	X	8707	-0-	-323	-0-	150	1	8184	3	Y	339	332	1			31
							373	9									
*05	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	489	1	7953	3	Y	381	372	1			40
							419	9									
*06	9210	X	8555	-0-	-655	-0-	409	1	7693	3	Y	412	402	1			50
							453	9									
*07	9517	X	8334	-0-	-1183	-0-	311	1	7643	3	Y	345	349	1			46
							380	9									
*08	9083	X	8458	-0-	-625	-0-	356	1	7820	3	Y	256	252	1			50
							282	9									
*09	8700	X	8073	-0-	-627	-0-	298	1	7477	3	Y	271	256	1			65
							298	9									
*10	8866	X	6690	-0-	-2176	-0-	262	1	6233	3	Y	177	170	1			72
							195	9									
*11	8550	X	7652	-0-	-898	-0-	333	1	7042	3	Y	252	259	1			65
							277	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 92,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3358	-0-	-548	-0-	87	1	3228	3	Y	39	56	1			11
							43	9									
02	3332	X	2756	-0-	-576	-0-	134	1	2585	3	Y	34	30	1			15
							37	9									
03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	137	1	3234	3	Y	58	47	1			26
							64	9									
04	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	34	1	2901	3	Y	107	106	1			27
							118	9									
05	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	111	1	2773	3	Y	30	31	1			26
							33	9									
06	3330	X	2633	-0-	-697	-0-	45	1	2491	3	Y	88	50	1			64
							97	9									
07	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	73	1	2867	3	Y	22	53	1			33
							24	9									
08	3441	X	2625	-0-	-816	-0-	46	1	2560	3	Y	17	36	1			14
							19	9									
09	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	56	1	2477	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
10	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	31	1	2374	3	Y	25	20	1			8
							28	9									
11	2880	X	1916	-0-	-964	-0-	42	1	1862	3	Y	11					19
							12	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 30,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	3069	X	2104	-0-	-965	-0-	61	1	1911	3	Y	120	134	1			8
							132	9									
*02	3444	X	2166	-0-	-1278	-0-	2013	3	153	9	Y	139	135	1			12
*03	3813	X	2383	-0-	-1430	-0-	66	1	2184	3	Y	121	124	1			9
							133	9									
*04	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	48	1	2550	3	Y	102	101	1			10
							112	9									
*05	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	157	1	2554	3	Y	106	105	1			11
							117	9									
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	155	1	2907	3	Y	113	110	1			14
							124	9									
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	133	1	3269	3	Y	117	116	1			15
							129	9									
*08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	143	1	3130	3	Y	68	69	1			14
							75	9									
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	122	1	3052	3	Y	85	79	1			20
							94	9									
*10	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	133	1	3165	3	Y	123	102	1			41
							135	9									
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	3213	3	Y	127	134	1			34
							140	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 32,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	3	Y	98	111	1			7
							108	9									
02	3780	X	2841	-0-	-939	-0-	2747	3	94	9	Y	85	84	1			8
03	4185	X	2558	-0-	-1627	-0-	72	1	2381	3	Y	95	96	1			7
							105	9									
04	4050	X	2091	-0-	-1959	-0-	35	1	1975	3	Y	74	74	1			7
							81	9									
*05	3224	X	2184	-0-	-1040	-0-	122	1	1982	3	Y	73	72	1			8
							80	9									
*06	3060	X	2086	-0-	-974	-0-	102	1	1911	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
*07	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	79	1	1931	3	Y	81	79	1			10
							89	9									
*08	2573	X	2010	-0-	-563	-0-	84	1	1852	3	Y	67	64	1			13
							74	9									
*09	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	69	1	1722	3	Y	63	61	1			15
							69	9									
*10	2170	X	1943	-0-	-227	-0-	75	1	1785	3	Y	75	64	1			26
							83	9									
*11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	86	1	1819	3	Y	97	99	1			24
							107	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 24,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	3015	-0-	-0-		-0-		77	1	2847	3	Y	83	111	1			20
									91	9									
02	2648	X	2648	-0-	-0-		-0-		128	1	2459	3	Y	55	49	1			26
									61	9									
03	3503	X	1204	-0-	-2299		-0-		48	1	1134	3	Y	20	30	1			16
									22	9									
04	3390	X	3354	-0-	-36		-0-		39	1	3314	3	Y	1	15	1			2
									1	9									
05	3503	X	2632	-0-	-871		-0-		101	1	2524	3	Y	6	5	1			3
									7	9									
06	2910	X	2543	-0-	-367		-0-		45	1	2475	3	Y	21	11	1			13
									23	9									
07	2945	X	2586	-0-	-359		-0-		64	1	2518	3	Y	4	11	1			6
									4	9									
08	3472	X	2352	-0-	-1120		-0-		41	1	2303	3	Y	7	10	1			3
									8	9									
09	3360	X	2445	-0-	-915		-0-		54	1	2391	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2635	X	2404	-0-	-231		-0-		31	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1772	-0-	-778		-0-		39	1	1733	3	Y	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4173	-0-	-632		-0-		123	1	3888	3	Y	147	164	1			11
									162	9									
02	4340	X	3707	-0-	-633		-0-		3545	3	162	9	Y	147	143	1			15
03	4557	X	3975	-0-	-582		-0-		112	1	3698	3	Y	150	152	1			13
									165	9									
04	4410	X	3678	-0-	-732		-0-		64	1	3471	3	Y	130	129	1			14
									143	9									
05	4185	X	3629	-0-	-556		-0-		202	1	3278	3	Y	135	133	1			16
									149	9									
06	4050	X	3450	-0-	-600		-0-		168	1	3154	3	Y	116	115	1			17
									128	9									
07	4092	X	3600	-0-	-492		-0-		136	1	3329	3	Y	123	122	1			18
									135	9									
08	3968	X	3586	-0-	-382		-0-		151	1	3302	3	Y	121	114	1			25
									133	9									
09	3690	X	3512	-0-	-178		-0-		130	1	3246	3	Y	124	117	1			32
									136	9									
10	3627	X	3582	-0-	-45		-0-		137	1	3265	3	Y	164	138	1			58
									180	9									
*11	3480	X	3275	-0-	-205		-0-		141	1	2983	3	Y	137	153	1			42
									151	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627		-0-						Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 40,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

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	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	107	1	3369	3	Y	113	123	1			39
							124	9									
*02	3500	X	3149	-0-	-351	-0-	3046	3	103	9	Y	94	93	1			40
*03	3875	X	3284	-0-	-591	-0-	94	1	3089	3	Y	92	94	1			38
							101	9									
*04	3750	X	3067	-0-	-683	-0-	53	1	2938	3	Y	69	69	1			38
							76	9									
*05	3658	X	3124	-0-	-534	-0-	177	1	2873	3	Y	67	66	1			39
							74	9									
*06	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	149	1	2804	3	Y	62	62	1			39
							68	9									
*07	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	113	1	2782	3	Y	65	64	1			40
							72	9									
*08	3286	X	2862	-0-	-424	-0-	121	1	2660	3	Y	74	69	1			45
							81	9									
*09	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	101	1	2533	3	Y	70	66	1			49
							77	9									
*10	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	113	1	2678	3	Y	84	72	1			61
							92	9									
*11	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	118	1	2493	3	Y	90	95	1			56
							99	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 33,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	192	-0-	-4520	-0-	1	1	40	3	Y	137	139	1			9
							151	9									
*02	4256	X	1406	-0-	-2850	-0-	1196	3	210	9	Y	191	182	1			18
*03	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	103	1	3388	3	Y	180	184	1			14
							198	9									
*04	4230	X	3296	-0-	-934	-0-	57	1	3071	3	Y	153	152	1			15
							168	9									
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	211	1	3435	3	Y	150	148	1			17
							165	9									
*06	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	172	1	3239	3	Y	129	129	1			17
							142	9									
*07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	138	1	3381	3	Y	169	164	1			22
							186	9									
*08	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	152	1	3338	3	Y	141	136	1			27
							155	9									
*09	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	127	1	3193	3	Y	148	139	1			36
							163	9									
*10	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	137	1	3263	3	Y	162	140	1			58
							178	9									
*11	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	141	1	2984	3	Y	178	188	1			48
							196	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 33,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	6894	-0-	-9071	-0-	191	1	6026	3	Y	615	668	1	1	8	41
							677	9									
*02	14140	X	8059	-0-	-6081	-0-	7456	3	603	9	Y	548	538	1	1	8	50
*03	15004	X	13288	-0-	-1716	-0-	373	1	12291	3	Y	567	576	1			41
							624	9									
*04	14220	X	12528	-0-	-1692	-0-	215	1	11783	3	Y	482	478	1			45
							530	9									
*05	14694	X	12438	-0-	-2256	-0-	691	1	11228	3	Y	472	466	1			51
							519	9									
*06	12870	X	11658	-0-	-1212	-0-	566	1	10653	3	Y	399	399	1			51
							439	9									
*07	13299	X	11815	-0-	-1484	-0-	444	1	10913	3	Y	416	412	1			55
							458	9									
*08	13299	X	11435	-0-	-1864	-0-	479	1	10517	3	Y	399	379	1			75
							439	9									
*09	12540	X	11323	-0-	-1217	-0-	416	1	10419	3	Y	444	414	1			105
							488	9									
*10	12431	X	11519	-0-	-912	-0-	443	1	10544	3	Y	484	417	1			172
							532	9									
*11	11670	X	10746	-0-	-924	-0-	459	1	9713	3	Y	522	554	1			140
							574	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 121,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,348

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9547	-0-	-714	-0-	251	1	9292	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	412	1	7945	3	Y	16	9	1	3	8	4
							18	9									
03	9052	X	9046	-0-	-6	-0-	366	1	8652	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
04	9240	X	8362	-0-	-878	-0-	97	1	8256	3	Y	8	12	1			5
							9	9									
05	9548	X	8759	-0-	-789	-0-	336	1	8399	3	Y	22	14	1			13
							24	9									
06	9240	X	8192	-0-	-1048	-0-	146	1	8015	3	Y	28	15	1			26
							31	9									
07	9269	X	8674	-0-	-595	-0-	215	1	8436	3	Y	21	22	1			25
							23	9									
08	9052	X	7804	-0-	-1248	-0-	137	1	7646	3	Y	19	19	1			25
							21	9									
09	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	175	1	7736	3	Y	27	8	1			44
							30	9									
10	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	103	1	7958	3	Y	73	68	1			49
							80	9									
11	8400	X	7669	-0-	-731	-0-	170	1	7456	3	Y	39	32	1			56
							43	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 92,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	195	1	7233	3	Y	105	121	1			90
							116	9									
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	376	1	7232	3	Y	75	119	1			46
							83	9									
03	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	328	1	7765	3	Y	141	130	1			57
							155	9									
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	86	1	7329	3	Y	62	85	1			34
							68	9									
05	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	288	1	7195	3	Y	72	52	1			54
							79	9									
06	8250	X	7115	-0-	-1135	-0-	127	1	6952	3	Y	33	31	1			56
							36	9									
07	8525	X	7663	-0-	-862	-0-	190	1	7447	3	Y	24	36	1			44
							26	9									
08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	150	1	8363	3	Y	3	19	1			28
							3	9									
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	187	1	8271	3	Y	-0-	4	1			24
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	110	1	8511	3	Y	-0-	24	1			-0-
11	8250	X	8094	-0-	-156	-0-	180	1	7906	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 86,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	139	148	1			9
							153	9									
*02	3920	X	3256	-0-	-664	-0-	3099	3	157	9	Y	143	139	1			13
*03	4340	X	2483	-0-	-1857	-0-	71	1	2335	3	Y	70	77	1			6
							77	9									
*04	4200	X	283	-0-	-3917	-0-	5	1	244	3	Y	31	34	1			3
							34	9									
*05	4216	X	52	-0-	-4164	-0-	2	1	38	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*06	3960	X	34	-0-	-3926	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	3627	X	44	-0-	-3583	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2480	X	57	-0-	-2423	-0-	1	1	20	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
*09	270	X	217	-0-	-53	-0-	8	1	207	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	95	81	1			18
							105	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	46	-0-	-109	-0-	1	1	39	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	224	X	15	-0-	-209	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	248	X	10	-0-	-238	-0-	2	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	240	X	170	-0-	-70	-0-	3	1	158	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	248	X	239	-0-	-9	-0-	10	1	210	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
*10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	70	54	1			22
							77	9									
*11	240	X	201	-0-	-39	-0-	9	1	191	3	Y	1	17	1			6
							1	9									
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6476	-0-	-1274	-0-	192	1	6060	3	Y	204	213	1			13
							224	9									
*02	6440	X	5281	-0-	-1159	-0-	5080	3	201	9	Y	183	179	1			17
*03	6820	X	5836	-0-	-984	-0-	165	1	5437	3	Y	213	215	1			15
							234	9									
*04	6600	X	5274	-0-	-1326	-0-	91	1	4978	3	Y	186	184	1			17
							205	9									
*05	6820	X	5487	-0-	-1333	-0-	308	1	4996	3	Y	166	165	1			18
							183	9									
*06	6270	X	4259	-0-	-2011	-0-	210	1	3954	3	Y	86	92	1			12
							95	9									
*07	5859	X	2977	-0-	-2882	-0-	114	1	2808	3	Y	50	54	1			8
							55	9									
*08	5828	X	3057	-0-	-2771	-0-	131	1	2870	3	Y	51	49	1			10
							56	9									
*09	5310	X	2730	-0-	-2580	-0-	97	1	2417	3	Y	196	166	1			40
							216	9									
*10	5487	X	2713	-0-	-2774	-0-	103	1	2460	3	Y	136	124	1			52
							150	9									
*11	4260	X	2488	-0-	-1772	-0-	101	1	2142	3	Y	223	221	1			54
							245	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 46,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

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	4619	X	3057	-0-	-1562	-0-	92	1	2892	3	Y	66	70	1			4
							73	9									
*02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3763	3	163	9	Y	148	140	1			12
*03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	121	1	4004	3	Y	148	150	1			10
							163	9									
*04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	71	1	3926	3	Y	185	179	1			16
							204	9									
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	229	1	3719	3	Y	121	124	1			13
							133	9									
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	223	1	4186	3	Y	154	149	1			18
							169	9									
*07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188	1	4629	3	Y	148	147	1			19
							163	9									
*08	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	163	1	3579	3	Y	125	121	1			23
							138	9									
*09	4590	X	3434	-0-	-1156	-0-	130	1	3250	3	Y	49	57	1			15
							54	9									
*10	4991	X	3182	-0-	-1809	-0-	126	1	2998	3	Y	53	48	1			20
							58	9									
11	4830	X	3189	-0-	-1641	-0-	139	1	2941	3	Y	99	96	1			23
							109	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 42,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

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	10044	X	7550	-0-	-2494	-0-	218	1	6881	3	Y	410	444	1			28
							451	9									
*02	8428	X	7095	-0-	-1333	-0-	6671	3	424	9	Y	385	376	1	1	8	36
*03	8928	X	8033	-0-	-895	-0-	218	1	7195	3	Y	564	560	1			40
							620	9									
*04	8130	X	8049	-0-	-81	-0-	132	1	7134	3	Y	712	688	1			64
							783	9									
*05	8184	X	7894	-0-	-290	-0-	423	1	6881	3	Y	536	540	1			60
							590	9									
*06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	388	1	7290	3	Y	673	651	1			82
							740	9									
*07	8029	X	7964	-0-	-65	-0-	296	1	7266	3	Y	365	393	1			54
							402	9									
*08	8308	X	7889	-0-	-419	-0-	327	1	7184	3	Y	344	332	1			66
							378	9									
*09	8430	X	7436	-0-	-994	-0-	271	1	6801	3	Y	331	316	1			81
							364	9									
*10	8711	X	7600	-0-	-1111	-0-	290	1	6892	3	Y	380	326	1			135
							418	9									
*11	8430	X	7080	-0-	-1350	-0-	298	1	6312	3	Y	427	448	1			114
							470	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 85,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	158	1	4981	3	Y	131	138	1			8
							144	9									
*02	5180	X	4590	-0-	-590	-0-	4455	3	135	9	Y	123	120	1			11
*03	5735	X	4476	-0-	-1259	-0-	129	1	4246	3	Y	92	96	1			7
							101	9									
*04	5550	X	4449	-0-	-1101	-0-	76	1	4171	3	Y	184	175	1			16
							202	9									
*05	5735	X	5299	-0-	-436	-0-	301	1	4886	3	Y	102	106	1			12
							112	9									
*06	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	225	1	4232	3	Y	74	76	1			10
							81	9									
*07	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	143	1	3505	3	Y	64	65	1			9
							70	9									
*08	5301	X	3843	-0-	-1458	-0-	162	1	3547	3	Y	122	110	1			21
							134	9									
*09	5130	X	2736	-0-	-2394	-0-	100	1	2509	3	Y	115	109	1			27
							127	9									
*10	5301	X	2618	-0-	-2683	-0-	100	1	2389	3	Y	117	102	1			42
							129	9									
*11	4530	X	2482	-0-	-2048	-0-	106	1	2237	3	Y	126	134	1			34
							139	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 44,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

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	8339	X	2394	-0-	-5945	-0-	66	1	2077	3	Y	228	254	1			16
							251	9									
*02	7532	X	6123	-0-	-1409	-0-	5786	3	337	9	Y	306	295	1			27
*03	8339	X	7280	-0-	-1059	-0-	204	1	6724	3	Y	320	324	1			23
							352	9									
*04	8070	X	5235	-0-	-2835	-0-	88	1	4811	3	Y	305	300	1			28
							336	9									
*05	7130	X	4396	-0-	-2734	-0-	240	1	3905	3	Y	228	231	1			25
							251	9									
*06	7050	X	3247	-0-	-3803	-0-	154	1	2900	3	Y	175	177	1			23
							193	9									
*07	7285	X	1952	-0-	-5333	-0-	71	1	1743	3	Y	125	130	1			18
							138	9									
*08	7285	X	2262	-0-	-5023	-0-	91	1	2004	3	Y	152	142	1			28
							167	9									
*09	5250	X	3617	-0-	-1633	-0-	131	1	3282	3	Y	185	170	1			43
							204	9									
*10	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	167	1	3978	3	Y	204	175	1			72
							224	9									
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	175	1	3698	3	Y	235	245	1			62
							259	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 45,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

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	4588	X	2757	-0-	-1831	-0-	80	1	2534	3	Y	130	137	1			8
							143	9									
*02	3136	X	2524	-0-	-612	-0-	2306	3	218	9	Y	198	189	1			17
*03	3472	X	2433	-0-	-1039	-0-	66	1	2178	3	Y	172	177	1			12
							189	9									
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	60	1	3315	3	Y	255	245	1			22
							281	9									
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	215	1	3487	3	Y	168	171	1			19
							185	9									
*06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	205	1	3861	3	Y	174	172	1			21
							191	9									
*07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	152	1	3741	3	Y	206	201	1			26
							227	9									
*08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	194	1	4258	3	Y	252	233	1			45
							277	9									
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	156	1	3904	3	Y	208	202	1			51
							229	9									
*10	4402	X	3814	-0-	-588	-0-	146	1	3475	3	Y	175	160	1			66
							193	9									
*11	4560	X	4548	-0-	-12	-0-	199	1	4216	3	Y	121	148	1			39
							133	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 41,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

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	14229	X	13259	-0-	-970	-0-	346	1	12817	3	Y	87	65	1			48
							96	9									
02	12572	X	11532	-0-	-1040	-0-	567	1	10919	3	Y	42	68	1			22
							46	9									
03	13919	X	12886	-0-	-1033	-0-	522	1	12341	3	Y	21	32	1			11
							23	9									
04	13020	X	12348	-0-	-672	-0-	143	1	12168	3	Y	34	34	1			11
							37	9									
05	13330	X	12693	-0-	-637	-0-	488	1	12201	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
06	12840	X	11490	-0-	-1350	-0-	206	1	11270	3	Y	13	8	1			11
							14	9									
07	12896	X	12743	-0-	-153	-0-	316	1	12413	3	Y	13	13	1			11
							14	9									
08	12896	X	12360	-0-	-536	-0-	218	1	12119	3	Y	21	15	1			17
							23	9									
09	12360	X	11841	-0-	-519	-0-	259	1	11501	3	Y	74	14	1			77
							81	9									
10	12741	X	11925	-0-	-816	-0-	152	1	11766	3	Y	6	49	1			34
							7	9									
11	12330	X	11467	-0-	-863	-0-	254	1	11155	3	Y	53	32	1			55
							58	9									
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 134,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	10292	X	6681	-0-	-3611	-0-	198	1	6246	3	Y	215	225	1			13
							237	9									
02	9296	X	6948	-0-	-2348	-0-	6704	3	244	9	Y	222	217	1			18
03	7998	X	6819	-0-	-1179	-0-	190	1	6276	3	Y	321	319	1			20
							353	9									
04	6690	X	6492	-0-	-198	-0-	113	1	6082	3	Y	270	267	1			23
							297	9									
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	369	1	5998	3	Y	300	293	1			30
							330	9									
06	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	310	1	5826	3	Y	371	358	1			43
							408	9									
07	7688	X	6477	-0-	-1211	-0-	239	1	5872	3	Y	333	334	1			42
							366	9									
08	6820	X	6214	-0-	-606	-0-	262	1	5745	3	Y	188	192	1			38
							207	9									
09	6540	X	5985	-0-	-555	-0-	221	1	5545	3	Y	199	190	1			47
							219	9									
10	6758	X	5994	-0-	-764	-0-	233	1	5532	3	Y	208	181	1			74
							229	9									
*11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	248	1	5250	3	Y	199	220	1			53
							219	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 70,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

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	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	197	1	7295	3	N	114	120	1	2	8	65
							125	9									
02	7084	X	6676	-0-	-408	-0-	325	1	6255	3	N	87	124	1			28
							96	9									
03	7564	X	7418	-0-	-146	-0-	297	1	7018	3	N	94	92	1			30
							103	9									
04	7380	X	6499	-0-	-881	-0-	75	1	6341	3	N	75	78	1			27
							83	9									
05	7626	X	6219	-0-	-1407	-0-	236	1	5894	3	N	81					108
							89	9									
06	7380	X	5070	-0-	-2310	-0-	90	1	4921	3	N	54	104	1			58
							59	9									
07	7409	X	6842	-0-	-567	-0-	168	1	6595	3	N	72					130
							79	9									
08	7409	X	5902	-0-	-1507	-0-	103	1	5738	3	N	55					185
							61	9									
09	6510	X	5890	-0-	-620	-0-	129	1	5726	3	N	32	182	1			35
							35	9									
10	6851	X	5482	-0-	-1369	-0-	69	1	5361	3	N	47					82
							52	9									
11	6630	X	5455	-0-	-1175	-0-	119	1	5245	3	N	83					165
							91	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 69,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4819	-0-		-79	-0-		125	1	4619	3	Y	68	58	1	9	8	14
									75	9									
02	7012	X	7012	-0-		-0-	-0-		335	1	6449	3	Y	207	123	1	6	8	92
									228	9									
03	8313	X	8313	-0-		-0-	-0-		332	1	7842	3	Y	126	163	1			55
									139	9									
04	7391	X	7391	-0-		-0-	-0-		85	1	7217	3	Y	81	83	1			53
									89	9									
05	7779	X	7779	-0-		-0-	-0-		296	1	7397	3	Y	78	77	1			54
									86	9									
06	8286	X	8286	-0-		-0-	-0-		148	1	8096	3	Y	38	69	1			23
									42	9									
07	8308	X	7165	-0-		-1143	-0-		178	1	6987	3	Y	-0-	11	1			12
08	8308	X	6674	-0-		-1634	-0-		118	1	6548	3	Y	7	16	1			3
									8	9									
09	8280	X	8212	-0-		-68	-0-		181	1	8031	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	8556	X	7643	-0-		-913	-0-		97	1	7546	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6629	-0-		-1651	-0-		148	1	6481	3	Y	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-		-8494	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-		149	1	4500	3	Y	150	164	1			12
									165	9									
02	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-		4029	3	133	9	Y	121	115	1			18
03	5182	X	5182	-0-		-0-	-0-		156	1	4896	3	Y	118	123	1			13
									130	9									
04	4650	X	3973	-0-		-677	-0-		74	1	3779	3	Y	109	107	1			15
									120	9									
05	4805	X	3438	-0-		-1367	-0-		192	1	3078	3	Y	153	150	1			18
									168	9									
06	4950	X	3123	-0-		-1827	-0-		151	1	2825	3	Y	134	129	1			23
									147	9									
07	5115	X	3041	-0-		-2074	-0-		114	1	2770	3	Y	143	144	1			22
									157	9									
08	5115	X	3055	-0-		-2060	-0-		127	1	2775	3	Y	139	130	1			31
									153	9									
09	3960	X	2997	-0-		-963	-0-		109	1	2736	3	Y	138	131	1			38
									152	9									
10	3441	X	3099	-0-		-342	-0-		119	1	2817	3	Y	148	131	1			55
									163	9									
11	3120	X	2913	-0-		-207	-0-		126	1	2631	3	Y	142	155	1			42
									156	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-						Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9307	-0-	-24	-0-	267	1	8423	3	Y	561	602	1	1	8	36
							617	9									
*02	8680	X	8323	-0-	-357	-0-	7759	3	564	9	Y	513	503	1	1	8	45
*03	9610	X	8848	-0-	-762	-0-	244	1	8037	3	Y	515	524	1			36
							567	9									
*04	9300	X	8319	-0-	-981	-0-	141	1	7676	3	Y	456	450	1			42
							502	9									
*05	9610	X	8141	-0-	-1469	-0-	445	1	7223	3	Y	430	426	1			46
							473	9									
*06	9000	X	5913	-0-	-3087	-0-	284	1	5341	3	Y	262	273	1			35
							288	9									
*07	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	297	1	7288	3	Y	428	410	1			53
							471	9									
*08	8835	X	7654	-0-	-1181	-0-	315	1	6915	3	Y	385	367	1			71
							424	9									
*09	8310	X	7118	-0-	-1192	-0-	257	1	6448	3	Y	375	356	1			90
							413	9									
*10	8153	X	7378	-0-	-775	-0-	280	1	6654	3	Y	404	351	1			143
							444	9									
*11	7800	X	6574	-0-	-1226	-0-	275	1	5816	3	Y	439	465	1			117
							483	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 85,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,768

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8418	-0-	-1564	-0-	236	1	7427	3	Y	686	743	1	1	8	44
							755	9									
02	8848	X	8633	-0-	-215	-0-	7908	3	725	9	Y	659	644	1	1	8	58
03	9703	X	9219	-0-	-484	-0-	250	1	8253	3	Y	651	663	1			46
							716	9									
04	9090	X	8302	-0-	-788	-0-	136	1	7487	3	Y	617	607	1			56
							679	9									
05	9238	X	8754	-0-	-484	-0-	472	1	7664	3	Y	562	557	1			61
							618	9									
06	9240	X	8273	-0-	-967	-0-	389	1	7317	3	Y	515	512	1			64
							567	9									
07	9548	X	8453	-0-	-1095	-0-	307	1	7556	3	Y	536	531	1			69
							590	9									
08	9207	X	8406	-0-	-801	-0-	341	1	7474	3	Y	537	506	1			100
							591	9									
09	8460	X	8092	-0-	-368	-0-	288	1	7209	3	Y	541	514	1			127
							595	9									
10	8742	X	8404	-0-	-338	-0-	308	1	7330	3	Y	696	588	1			235
							766	9									
*11	8280	X	7901	-0-	-379	-0-	326	1	6896	3	Y	617	682	1			170
							679	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 92,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,617

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	8680	X	6162	-0-	-2518	-0-	174	1	5497	3	Y	446	475	1			30
							491	9									
02	8036	X	6013	-0-	-2023	-0-	5465	3	548	9	Y	498	482	1	1	8	45
03	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	175	1	5761	3	Y	522	529	1			38
							574	9									
04	8100	X	6318	-0-	-1782	-0-	105	1	5766	3	Y	406	405	1			39
							447	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	348	1	5649	3	Y	395	391	1			43
							435	9									
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	296	1	5559	3	Y	340	339	1			44
							374	9									
07	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	236	1	5812	3	Y	363	359	1			48
							399	9									
08	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	260	1	5708	3	Y	350	330	1			68
							385	9									
09	6330	X	6099	-0-	-231	-0-	219	1	5483	3	Y	361	341	1			88
							397	9									
10	6448	X	6310	-0-	-138	-0-	234	1	5577	3	Y	454	385	1			157
							499	9									
*11	6240	X	5767	-0-	-473	-0-	240	1	5091	3	Y	396	441	1			112
							436	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 68,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,531

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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	77	1	2418	3	Y	54	59	1			9
							59	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	3	62	9	Y	56	54	1			11
*03	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	56	1	1841	3	Y	108	106	1			13
							119	9									
*04	2250	N	1455	-0-	-795	-0-	24	1	1301	3	Y	118	115	1			16
							130	9									
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	3	Y	70	72	1			14
							77	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	3	Y	57	58	1			13
							63	9									
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	3	Y	42	43	1			12
							46	9									
*08	2325	N	1683	-0-	-642	-0-	71	1	1559	3	Y	48	45	1			15
							53	9									
*09	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	58	1	1447	3	Y	66	60	1			21
							73	9									
*10	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	70	1	1659	3	Y	57	51	1			27
							63	9									
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	69	1	1471	3	Y	46	53	1			20
							51	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	98	1	3103	3	Y	192	205	1			12
							211	9									
*02	3136	X	154	-0-	-2982	-0-	134	3	20	9	Y	18	27	1			3
*03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3410	X	977	-0-	-2433	-0-	51	1	836	3	Y	82	74	1			8
							90	9									
*06	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	152	1	2856	3	Y	169	158	1			19
							186	9									
*07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	106	1	2594	3	Y	169	166	1			22
							186	9									
*08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	116	1	2550	3	Y	117	116	1			23
							129	9									
*09	3180	X	2620	-0-	-560	-0-	96	1	2415	3	Y	99	97	1			25
							109	9									
*10	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	110	1	2625	3	Y	127	108	1			44
							140	9									
*11	3180	X	2504	-0-	-676	-0-	106	1	2247	3	Y	137	145	1			36
							151	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 21,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

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	558	X	111	-0-	-447	-0-	3	1	104	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*02	2436	X	90	-0-	-2346	-0-	7	3	83	9	Y	75	69	1			7
*03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	6	1			1
*04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					1
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
*07	93	X	88	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	57	51	1			7
							63	9									
*08	166	X	166	-0-	-0-	-0-	6	3	160	9	Y	145	127	1			25
*09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	8	25	1			8
							9	9									
*10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	76	59	1			25
							84	9									
*11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	194	177	1			42
							213	9									
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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	EOM BALANCE
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	216	1	6801	3	Y	372	401	1	24
							409	9							
02	6412	X	509	-0-	-5903	-0-	495	3	14	9	Y	13	33	1	4
*03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	3	1	1
*04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-			1
*05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	38	35	1	4
06	7200	X	2186	-0-	-5014	-0-	101	1	1897	3	Y	171	156	1	19
							188	9							
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	118	1	2902	3	Y	206	199	1	26
							227	9							
*08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	144	1	3164	3	Y	147	144	1	29
							162	9							
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	124	1	3094	3	Y	165	155	1	39
							182	9							
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	3	Y	137	124	1	52
							151	9							
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3181	3	Y	177	183	1	46
							195	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	417	-0-	-13409	-0-	12	1	377	3	Y	25	87	1	7
							28	9							
02	12348	X	35	-0-	-12313	-0-	13	3	22	9	Y	20	26	1	1
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	9900	X	11	-0-	-9889	-0-	2	3	9	9	Y	8	7	1	1
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	1	4	1			1
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					Y	75	70	1			6
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	Y	57	51	1			6
							63	9									
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	3	Y	140	123	1			23
							154	9									
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2288	3	Y	8	23	1			8
							9	9									
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	111	1	2650	3	Y	92	71	1			29
							101	9									
*11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	96	1	2028	3	Y	190	177	1			42
							209	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	20314	-0-	-1169	-0-	533	1	19731	3	Y	45	67	1			16
							50	9									
02	19404	X	18324	-0-	-1080	-0-	902	1	17366	3	Y	51	38	1			29
							56	9									
03	21483	X	19815	-0-	-1668	-0-	800	1	18926	3	Y	81	82	1			28
							89	9									
04	20790	X	18784	-0-	-2006	-0-	218	1	18502	3	Y	58	53	1			33
							64	9									
05	21483	X	19008	-0-	-2475	-0-	728	1	18193	3	Y	79	66	1			46
							87	9									
06	19650	X	18215	-0-	-1435	-0-	326	1	17846	3	Y	39	63	1			22
							43	9									
07	20274	X	18399	-0-	-1875	-0-	457	1	17941	3	Y	1	10	1			13
							1	9									
08	19809	X	18274	-0-	-1535	-0-	322	1	17945	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	18780	X	17372	-0-	-1408	-0-	383	1	16989	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	19003	X	17782	-0-	-1221	-0-	227	1	17555	3	Y	-0-					-0-
11	18210	X	16869	-0-	-1341	-0-	376	1	16493	3	Y	-0-					-0-
12	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	123	1	4546	3	Y	51	66	1			13
							56	9									
02	4564	X	4093	-0-	-471	-0-	200	1	3857	3	Y	33	30	1			16
							36	9									
03	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	189	1	4460	3	Y	24	25	1			15
							26	9									
04	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	50	1	4260	3	Y	14	23	1			6
							15	9									
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	171	1	4281	3	Y	71	40	1			37
							78	9									
06	4560	X	4219	-0-	-341	-0-	75	1	4108	3	Y	33	30	1			40
							36	9									
07	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	109	1	4298	3	Y	14	32	1			22
							15	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	74	1	4137	3	Y	155	119	1			58
							171	9									
09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	89	1	3955	3	Y	118	124	1			52
							130	9									
10	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	52	1	4060	3	Y	78	82	1			48
							86	9									
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	88	1	3847	3	Y	148					196
							163	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 47,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	171	1	5173	3	Y	161	172	1			12
							177	9									
02	5796	X	4901	-0-	-895	-0-	4761	3	140	9	Y	127	123	1			16
03	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-	156	1	4896	3	Y	187	187	1			16
							206	9									
04	5880	X	4156	-0-	-1724	-0-	78	1	3967	3	Y	101	104	1			13
							111	9									
05	5673	X	4598	-0-	-1075	-0-	267	1	4291	3	Y	36	43	1			6
							40	9									
06	5340	X	1403	-0-	-3937	-0-	68	1	1270	3	Y	59	54	1			11
							65	9									
07	5425	X	4271	-0-	-1154	-0-	162	1	3959	3	Y	136	127	1			20
							150	9									
08	5270	X	3799	-0-	-1471	-0-	163	1	3566	3	Y	64	67	1			17
							70	9									
09	4440	X	3403	-0-	-1037	-0-	130	1	3267	3	Y	5	16	1			6
							6	9									
10	4588	X	3215	-0-	-1373	-0-	130	1	3067	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
11	4140	X	2894	-0-	-1246	-0-	126	1	2629	3	Y	126	106	1			28
							139	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 43,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2806	-0-	-821	-0-	87	1	2625	3	Y	85	95	1			7
							94	9									
02	3108	X	2755	-0-	-353	-0-	2682	3	73	9	Y	66	63	1			10
03	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	82	1	2586	3	Y	83	84	1			9
							91	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	57	1	2902	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	169	1	2713	3	Y	106	100	1			13
							117	9									
06	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	97	1	1825	3	Y	30	36	1			7
							33	9									
07	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	92	1	2252	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	101	1	2207	3	Y	47	41	1			10
							52	9									
09	3000	X	1788	-0-	-1212	-0-	68	1	1699	3	Y	19	22	1			7
							21	9									
10	3007	X	1459	-0-	-1548	-0-	58	1	1378	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	93	1	1944	3	Y	116	100	1			25
							128	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 26,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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	3689	X	118	-0-	-3571	-0-	4	1	111	3	Y	3	29	1			10
							3	9									
02	3640	X	114	-0-	-3526	-0-	88	3	26	9	Y	24	24	1			10
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	3	1			7
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					7
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	146	1	4611	3	Y	154	166	1			19
							169	9									
*02	4816	X	1942	-0-	-2874	-0-	1809	3	133	9	Y	121	120	1			20
*03	5332	X	1014	-0-	-4318	-0-	29	1	952	3	Y	30	38	1			12
							33	9									
*04	4950	X	4442	-0-	-508	-0-	78	1	4250	3	Y	104	98	1			18
							114	9									
*05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	319	1	5185	3	Y	349	323	1			44
							384	9									
*06	4770	X	4682	-0-	-88	-0-	223	1	4185	3	Y	249	252	1			41
							274	9									
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	165	1	4061	3	Y	134	146	1			29
							147	9									
*08	5890	X	3831	-0-	-2059	-0-	162	1	3545	3	Y	113	111	1			31
							124	9									
*09	5700	X	2969	-0-	-2731	-0-	110	1	2753	3	Y	96	94	1			33
							106	9									
*10	5890	X	3412	-0-	-2478	-0-	134	1	3194	3	Y	76	70	1			39
							84	9									
*11	4680	X	2211	-0-	-2469	-0-	96	1	2031	3	Y	76	84	1			31
							84	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 39,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	184	1	5802	3	Y	137	146	1			16
							151	9									
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5863	3	180	9	Y	164	158	1			22
*03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	200	1	6604	3	Y	180	182	1			20
							198	9									
*04	5940	X	4785	-0-	-1155	-0-	84	1	4605	3	Y	87	91	1			16
							96	9									
*05	6138	X	4459	-0-	-1679	-0-	248	1	4029	3	Y	165	157	1			24
							182	9									
*06	6780	X	4607	-0-	-2173	-0-	225	1	4231	3	Y	137	137	1			24
							151	9									
*07	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	254	1	6255	3	Y	180	174	1			30
							198	9									
*08	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	281	1	6159	3	Y	172	163	1			39
							189	9									
*09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	222	1	5557	3	Y	154	148	1			45
							169	9									
*10	6696	X	6076	-0-	-620	-0-	238	1	5664	3	Y	158	139	1			64
							174	9									
*11	6480	X	5461	-0-	-1019	-0-	238	1	5046	3	Y	161	174	1			51
							177	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 63,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10350	-0-	-1151	-0-	305	1	9603	3	Y	402	434	1			27
							442	9									
*02	10276	X	9441	-0-	-835	-0-	8995	3	446	9	Y	405	395	1	1	8	36
*03	11377	X	9890	-0-	-1487	-0-	275	1	9081	3	Y	485	487	1			34
							534	9									
*04	10620	X	9367	-0-	-1253	-0-	159	1	8726	3	Y	438	432	1			40
							482	9									
*05	10509	X	9497	-0-	-1012	-0-	520	1	8448	3	Y	481	470	1			51
							529	9									
*06	10110	X	9242	-0-	-868	-0-	439	1	8266	3	Y	488	479	1			60
							537	9									
*07	10447	X	9493	-0-	-954	-0-	350	1	8611	3	Y	484	481	1			63
							532	9									
*08	9889	X	9675	-0-	-214	-0-	393	1	8625	3	Y	597	553	1			107
							657	9									
*09	9360	X	9247	-0-	-113	-0-	337	1	8451	3	Y	417	417	1			107
							459	9									
*10	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	357	1	8491	3	Y	447	393	1			161
							492	9									
*11	9330	X	8887	-0-	-443	-0-	378	1	7997	3	Y	465	500	1			126
							512	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 104,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109

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	8649	X	8323	-0-	-326	-0-	243	1	7654	3	Y	387	422	1			25
							426	9									
*02	8288	X	7711	-0-	-577	-0-	7284	3	427	9	Y	388	378	1	1	8	34
*03	9176	X	8472	-0-	-704	-0-	234	1	7730	3	Y	462	464	1			32
							508	9									
*04	8610	X	7938	-0-	-672	-0-	134	1	7316	3	Y	444	436	1			40
							488	9									
*05	8618	X	7746	-0-	-872	-0-	422	1	6863	3	Y	419	414	1			45
							461	9									
*06	8280	X	7256	-0-	-1024	-0-	345	1	6487	3	Y	385	382	1			48
							424	9									
*07	8556	X	7265	-0-	-1291	-0-	268	1	6582	3	Y	377	376	1			49
							415	9									
*08	8463	X	7146	-0-	-1317	-0-	296	1	6502	3	Y	316	305	1			60
							348	9									
*09	7950	X	6598	-0-	-1352	-0-	239	1	5998	3	Y	328	310	1			78
							361	9									
*10	7750	X	6588	-0-	-1162	-0-	251	1	5981	3	Y	324	285	1			117
							356	9									
*11	7260	X	6299	-0-	-961	-0-	267	1	5646	3	Y	351	374	1			94
							386	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 81,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,181

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	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	167	1	5250	3	Y	199	216	1			13
							219	9									
*02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5376	3	231	9	Y	210	204	1			19
*03	6076	X	5809	-0-	-267	-0-	164	1	5397	3	Y	225	229	1			15
							248	9									
*04	5880	X	5318	-0-	-562	-0-	93	1	5027	3	Y	180	178	1			17
							198	9									
*05	5983	X	4070	-0-	-1913	-0-	227	1	3687	3	Y	142	143	1			16
							156	9									
*06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	365	1	6860	3	Y	133	132	1			17
							146	9									
*07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	362	1	8905	3	Y	184	178	1			23
							202	9									
*08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	301	1	6610	3	Y	169	161	1			31
							186	9									
*09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	285	1	7133	3	Y	156	149	1			38
							172	9									
*10	8959	X	7531	-0-	-1428	-0-	298	1	7090	3	Y	130	119	1			49
							143	9									
*11	8670	X	5281	-0-	-3389	-0-	230	1	4864	3	Y	170	175	1			44
							187	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 70,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5200	-0-	-876	-0-	153	1	4808	3	Y	217	238	1			14
							239	9									
02	6356	X	4639	-0-	-1717	-0-	4426	3	213	9	Y	194	191	1			17
*03	7037	X	5456	-0-	-1581	-0-	154	1	5065	3	Y	215	217	1			15
							237	9									
*04	5490	X	5231	-0-	-259	-0-	91	1	4927	3	Y	194	191	1			18
							213	9									
*05	5673	X	5215	-0-	-458	-0-	291	1	4735	3	Y	172	171	1			19
							189	9									
*06	5280	X	4593	-0-	-687	-0-	223	1	4203	3	Y	152	152	1			19
							167	9									
*07	5456	X	4531	-0-	-925	-0-	171	1	4195	3	Y	150	149	1			20
							165	9									
*08	5456	X	4576	-0-	-880	-0-	192	1	4213	3	Y	155	146	1			29
							171	9									
*09	5220	X	4712	-0-	-508	-0-	175	1	4385	3	Y	138	133	1			34
							152	9									
*10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	5144	3	Y	174	148	1			60
							191	9									
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	259	1	5482	3	Y	199	207	1			52
							219	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 55,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	179	1	5650	3	Y	224	243	1			15
							246	9									
02	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5241	3	252	9	Y	229	223	1			21
03	6355	X	5484	-0-	-871	-0-	155	1	5108	3	Y	201	208	1			14
							221	9									
04	6150	X	5342	-0-	-808	-0-	92	1	5044	3	Y	187	183	1			18
							206	9									
05	6138	X	2119	-0-	-4019	-0-	117	1	1906	3	Y	87	93	1			12
							96	9									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	4	13	1			3
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	163	1	3454	3	Y	187	153	1			34
							206	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 28,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12072	-0-	-607	-0-	315	1	11639	3	Y	107	124	1			40
							118	9									
02	11900	X	10980	-0-	-920	-0-	537	1	10349	3	Y	85	42	1			83
							94	9									
03	13175	X	12022	-0-	-1153	-0-	484	1	11446	3	Y	84	44	1			123
							92	9									
04	12480	X	11443	-0-	-1037	-0-	133	1	11269	3	Y	37	72	1			88
							41	9									
05	12152	X	11651	-0-	-501	-0-	448	1	11200	3	Y	3					91
							3	9									
06	11760	X	10816	-0-	-944	-0-	193	1	10592	3	Y	28	78	1			41
							31	9									
07	12152	X	11665	-0-	-487	-0-	289	1	11353	3	Y	21	36	1			26
							23	9									
08	12028	X	11490	-0-	-538	-0-	202	1	11263	3	Y	23					49
							25	9									
09	11430	X	11025	-0-	-405	-0-	243	1	10760	3	Y	20	49	1			20
							22	9									
10	11656	X	11340	-0-	-316	-0-	144	1	11154	3	Y	38					58
							42	9									
11	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	237	1	10390	3	Y	19					77
							21	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 125,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
*11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	154	1	3254	3	Y	179	150	1			33
							197	9									
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5994	-0-	-1136	-0-	184	1	5569	3	Y	219	236	1			17
							241	9									
02	6608	X	5431	-0-	-1177	-0-	5223	3	208	9	Y	189	178	1			28
03	7316	X	5831	-0-	-1485	-0-	174	1	5475	3	Y	165	172	1			21
							182	9									
04	6300	X	4771	-0-	-1529	-0-	88	1	4528	3	Y	141	139	1			23
							155	9									
05	6138	X	4316	-0-	-1822	-0-	240	1	3861	3	Y	195	191	1			27
							215	9									
06	5820	X	4092	-0-	-1728	-0-	197	1	3690	3	Y	186	177	1			36
							205	9									
07	6014	X	4258	-0-	-1756	-0-	161	1	3918	3	Y	163	169	1			30
							179	9									
08	5828	X	4067	-0-	-1761	-0-	168	1	3688	3	Y	192	177	1			45
							211	9									
09	4770	X	4029	-0-	-741	-0-	146	1	3656	3	Y	206	192	1			59
							227	9									
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4030	3	Y	219	194	1			84
							241	9									
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	178	1	3718	3	Y	205	226	1			63
							226	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 51,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5237	-0-		-467		-0-	163	1	4928	3	Y	133	150	1			10
									146	9									
02	5152	X	4631	-0-		-521		-0-	4482	3	149	9	Y	135	130	1			15
03	5704	X	4850	-0-		-854		-0-	145	1	4566	3	Y	126	131	1			10
									139	9									
04	5520	X	3901	-0-		-1619		-0-	72	1	3705	3	Y	113	110	1			13
									124	9									
05	5239	X	4082	-0-		-1157		-0-	230	1	3688	3	Y	149	146	1			16
									164	9									
06	5070	X	3723	-0-		-1347		-0-	181	1	3387	3	Y	141	135	1			22
									155	9									
07	5115	X	3882	-0-		-1233		-0-	147	1	3581	3	Y	140	143	1			19
									154	9									
08	4836	X	3770	-0-		-1066		-0-	157	1	3450	3	Y	148	137	1			30
									163	9									
09	3960	X	3605	-0-		-355		-0-	133	1	3326	3	Y	133	128	1			35
									146	9									
10	4092	X	3519	-0-		-573		-0-	136	1	3211	3	Y	156	136	1			55
									172	9									
11	3750	X	3213	-0-		-537		-0-	140	1	2920	3	Y	139	154	1			40
									153	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-		-3875		-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 44,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3775	-0-		-844		-0-	116	1	3519	3	Y	127	140	1	1	8	10
									140	9									
02	4340	X	3484	-0-		-856		-0-	3374	3	110	9	Y	100	97	1	1	8	12
03	4805	X	3963	-0-		-842		-0-	119	1	3736	3	Y	98	102	1			8
									108	9									
04	4650	X	3239	-0-		-1411		-0-	60	1	3057	3	Y	111	107	1			12
									122	9									
05	4185	X	3612	-0-		-573		-0-	203	1	3257	3	Y	138	136	1			14
									152	9									
06	3840	X	3347	-0-		-493		-0-	161	1	3012	3	Y	158	148	1			24
									174	9									
07	3968	X	3528	-0-		-440		-0-	132	1	3214	3	Y	165	166	1			23
									182	9									
08	3968	X	3693	-0-		-275		-0-	152	1	3340	3	Y	183	168	1			38
									201	9									
09	3557	X	3557	-0-		-0-		-0-	129	1	3223	3	Y	186	174	1			50
									205	9									
10	3647	X	3647	-0-		-0-		-0-	138	1	3250	3	Y	235	201	1			84
									259	9									
11	3570	X	3360	-0-		-210		-0-	144	1	2992	3	Y	204	227	1			61
									224	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689		-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 39,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

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	7719	X	6385	-0-	-1334	-0-	187	1	5881	3	Y	288	308	1			19
							317	9									
*02	6916	X	5700	-0-	-1216	-0-	5403	3	297	9	Y	270	265	1			24
*03	7409	X	6361	-0-	-1048	-0-	178	1	5879	3	Y	276	281	1			19
							304	9									
*04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	113	1	6183	3	Y	241	238	1			22
							265	9									
*05	6386	X	4637	-0-	-1749	-0-	257	1	4182	3	Y	180	182	1			20
							198	9									
*06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	391	1	7345	3	Y	288	274	1			34
							317	9									
*07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	290	1	7134	3	Y	224	228	1			30
							246	9									
*08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	301	1	6607	3	Y	222	211	1			41
							244	9									
*09	8040	X	6735	-0-	-1305	-0-	251	1	6276	3	Y	189	183	1			47
							208	9									
*10	8308	X	6426	-0-	-1882	-0-	249	1	5924	3	Y	230	197	1			80
							253	9									
*11	8040	X	5500	-0-	-2540	-0-	236	1	5002	3	Y	238	254	1			64
							262	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 71,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

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	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	98	1	3080	3	Y	147	155	1			9
							162	9									
*02	3444	X	2863	-0-	-581	-0-	2698	3	165	9	Y	150	146	1			13
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	110	1	3626	3	Y	174	175	1			12
							191	9									
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	64	1	3465	3	Y	137	136	1			13
							151	9									
*05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	279	1	4541	3	Y	158	154	1			17
							174	9									
*06	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	182	1	3428	3	Y	163	160	1			20
							179	9									
*07	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	114	1	2804	3	Y	191	187	1			24
							210	9									
*08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	248	1	5441	3	Y	183	173	1			34
							201	9									
*09	4470	X	2983	-0-	-1487	-0-	107	1	2680	3	Y	178	169	1			43
							196	9									
*10	4619	X	2537	-0-	-2082	-0-	93	1	2221	3	Y	203	175	1			71
							223	9									
*11	4470	X	2359	-0-	-2111	-0-	98	1	2070	3	Y	174	195	1			50
							191	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 39,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4700	-0-	-198	-0-	140	1	4408	3	Y	138	148	1			9
							152	9									
*02	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4807	3	164	9	Y	149	145	1			13
*03	5766	X	3994	-0-	-1772	-0-	112	1	3695	3	Y	170	172	1			11
							187	9									
*04	5580	X	3600	-0-	-1980	-0-	62	1	3347	3	Y	174	169	1			16
							191	9									
*05	4712	X	2330	-0-	-2382	-0-	129	1	2093	3	Y	98	103	1			11
							108	9									
*06	5310	X	2427	-0-	-2883	-0-	119	1	2241	3	Y	61	64	1			8
							67	9									
*07	5487	X	2863	-0-	-2624	-0-	107	1	2640	3	Y	105	100	1			13
							116	9									
*08	3999	X	3107	-0-	-892	-0-	131	1	2869	3	Y	97	92	1			18
							107	9									
*09	3600	X	3214	-0-	-386	-0-	119	1	2989	3	Y	96	91	1			23
							106	9									
*10	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	104	1	2462	3	Y	83	75	1			31
							91	9									
*11	3000	X	1827	-0-	-1173	-0-	77	1	1637	3	Y	103	107	1			27
							113	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 35,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

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	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	119	1	3616	3	Y	77	89	1			6
							85	9									
02	3444	X	1462	-0-	-1982	-0-	1389	3	73	9	Y	66	62	1			10
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	135	1	4234	3	Y	114	112	1			12
							125	9									
04	3960	X	3196	-0-	-764	-0-	59	1	3030	3	Y	97	95	1			14
							107	9									
05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	178	1	2859	3	Y	111	110	1			15
							122	9									
06	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	143	1	2680	3	Y	96	93	1			18
							106	9									
07	4123	X	2711	-0-	-1412	-0-	102	1	2484	3	Y	114	113	1			19
							125	9									
08	4123	X	2549	-0-	-1574	-0-	107	1	2347	3	Y	86	84	1			21
							95	9									
09	3210	X	2500	-0-	-710	-0-	92	1	2307	3	Y	92	86	1			27
							101	9									
10	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	98	1	2320	3	Y	98	87	1			38
							108	9									
11	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	108	1	2257	3	Y	93	102	1			29
							102	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 31,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	229	1	6941	3	Y	172	199	1			14
							189	9									
02	6972	X	5917	-0-	-1055	-0-	5792	3	125	9	Y	114	113	1	1	8	14
03	7719	X	6751	-0-	-968	-0-	203	1	6372	3	Y	160	161	1			13
							176	9									
04	7470	X	6287	-0-	-1183	-0-	114	1	5883	3	Y	264	248	1			29
							290	9									
05	7347	X	6150	-0-	-1197	-0-	335	1	5379	3	Y	396	383	1			42
							436	9									
06	7110	X	5367	-0-	-1743	-0-	258	1	4842	3	Y	243	245	1			40
							267	9									
07	6758	X	5888	-0-	-870	-0-	220	1	5358	3	Y	282	283	1			39
							310	9									
08	6758	X	5871	-0-	-887	-0-	243	1	5329	3	Y	272	255	1			56
							299	9									
09	6300	X	5577	-0-	-723	-0-	203	1	5073	3	Y	274	259	1			71
							301	9									
10	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	218	1	5153	3	Y	273	245	1			99
							300	9									
11	5700	X	5291	-0-	-409	-0-	230	1	4785	3	Y	251	279	1			71
							276	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 66,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	153	1	4837	3	Y	305	319	1			19
							336	9									
*02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4045	3	395	9	Y	359	346	1	1	8	31
*03	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	119	1	3938	3	Y	328	336	1			23
							361	9									
*04	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	72	1	3970	3	Y	370	360	1			33
							407	9									
*05	5332	X	5328	-0-	-4	-0-	288	1	4673	3	Y	334	331	1			36
							367	9									
*06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	246	1	4623	3	Y	325	321	1			40
							358	9									
*07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	196	1	4824	3	Y	325	323	1			42
							358	9									
*08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	217	1	4757	3	Y	350	328	1			64
							385	9									
*09	5220	X	5106	-0-	-114	-0-	183	1	4586	3	Y	306	295	1			75
							337	9									
*10	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	195	1	4642	3	Y	326	284	1			117
							359	9									
*11	5220	X	5025	-0-	-195	-0-	207	1	4389	3	Y	390	406	1			101
							429	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 55,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	104	1	3134	3	Y	129	142	1			10
							142	9									
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	3216	3	112	9	Y	102	99	1			13
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	111	1	3475	3	Y	116	119	1			10
							128	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	65	1	3304	3	Y	102	100	1			12
							112	9									
05	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	192	1	3091	3	Y	86	87	1			11
							95	9									
06	3600	X	2972	-0-	-628	-0-	142	1	2669	3	Y	146	133	1			24
							161	9									
07	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	114	1	2771	3	Y	120	125	1			19
							132	9									
08	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	115	1	2530	3	Y	118	111	1			26
							130	9									
09	3480	X	2683	-0-	-797	-0-	98	1	2452	3	Y	121	114	1			33
							133	9									
10	3379	X	2721	-0-	-658	-0-	104	1	2457	3	Y	145	125	1			53
							160	9									
11	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	107	1	2220	3	Y	104	123	1			34
							114	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 33,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	7904	-0-	-6480	-0-	232	1	7298	3	Y	340	376	1			25
							374	9									
02	12432	X	8038	-0-	-4394	-0-	7594	3	444	9	Y	404	390	1	1	8	38
03	10757	X	8208	-0-	-2549	-0-	229	1	7538	3	Y	401	408	1			31
							441	9									
04	9810	X	8171	-0-	-1639	-0-	140	1	7645	3	Y	351	347	1			35
							386	9									
05	9393	X	9369	-0-	-24	-0-	521	1	8467	3	Y	346	341	1			40
							381	9									
06	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	328	1	6175	3	Y	291	290	1			41
							320	9									
07	8897	X	6287	-0-	-2610	-0-	233	1	5734	3	Y	291	289	1			43
							320	9									
08	9362	X	6227	-0-	-3135	-0-	259	1	5675	3	Y	266	253	1			56
							293	9									
09	9060	X	8188	-0-	-872	-0-	302	1	7554	3	Y	302	282	1			76
							332	9									
10	9362	X	8858	-0-	-504	-0-	340	1	8096	3	Y	384	323	1			137
							422	9									
*11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	352	1	7459	3	Y	336	375	1			98
							370	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 86,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

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	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	130	1	3922	3	Y	102	113	1			8
							112	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4423	3	99	9	Y	90	85	1			13
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	149	1	4682	3	Y	86	89	1			10
							95	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	83	1	4248	3	Y	77	75	1			12
							85	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	242	1	3896	3	Y	78	79	1			11
							86	9									
06	4560	X	3632	-0-	-928	-0-	180	1	3364	3	Y	80	76	1			15
							88	9									
07	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	152	1	3698	3	Y	84	86	1			13
							92	9									
08	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	166	1	3631	3	Y	85	79	1			19
							94	9									
09	4410	X	3857	-0-	-553	-0-	144	1	3617	3	Y	87	82	1			24
							96	9									
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	167	1	3937	3	Y	119	101	1			42
							131	9									
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	165	1	3429	3	Y	104	116	1			30
							114	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 45,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14843	-0-	-1897	-0-	387	1	14303	3	Y	139	161	1			31
							153	9									
02	15120	X	13119	-0-	-2001	-0-	641	1	12355	3	Y	112	90	1			53
							123	9									
03	16647	X	14358	-0-	-2289	-0-	577	1	13643	3	Y	125	109	1			69
							138	9									
04	14910	X	13183	-0-	-1727	-0-	153	1	13015	3	Y	14	64	1			19
							15	9									
05	15407	X	12865	-0-	-2542	-0-	492	1	12307	3	Y	60	41	1			38
							66	9									
06	14370	X	11716	-0-	-2654	-0-	210	1	11484	3	Y	20	25	1			33
							22	9									
07	14539	X	13737	-0-	-802	-0-	341	1	13393	3	Y	3	22	1			14
							3	9									
08	14353	X	13680	-0-	-673	-0-	241	1	13430	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
09	13170	X	12987	-0-	-183	-0-	287	1	12700	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	13733	X	13021	-0-	-712	-0-	166	1	12844	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	13290	X	12117	-0-	-1173	-0-	268	1	11777	3	Y	65					68
							72	9									
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 145,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	306	1	11306	3	Y	55	77	1			15
							61	9									
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	503	1	9680	3	Y	55	45	1			25
							61	9									
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	456	1	10787	3	Y	60	53	1			32
							66	9									
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	126	1	10690	3	Y	33	52	1			13
							36	9									
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	425	1	10619	3	Y	16	16	1			13
							18	9									
06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	187	1	10236	3	Y	22	16	1			19
							24	9									
07	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	271	1	10633	3	Y	3	14	1			8
							3	9									
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	190	1	10559	3	Y	59	45	1			22
							65	9									
09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	228	1	10113	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	135	1	10442	3	Y	98	62	1			36
							108	9									
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	224	1	9849	3	Y	30					66
							33	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 118,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7058	-0-	-2211	-0-	206	1	6485	3	Y	334	362	1			23
							367	9									
02	8232	X	6536	-0-	-1696	-0-	6181	3	355	9	Y	323	316	1			30
03	9114	X	7004	-0-	-2110	-0-	195	1	6444	3	Y	332	337	1			25
							365	9									
04	8820	X	6736	-0-	-2084	-0-	115	1	6287	3	Y	304	300	1			29
							334	9									
05	7564	X	6958	-0-	-606	-0-	383	1	6215	3	Y	327	320	1			36
							360	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	339	1	6384	3	Y	268	269	1			35
							295	9									
07	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	255	1	6272	3	Y	294	290	1			39
							323	9									
08	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	281	1	6161	3	Y	268	255	1			52
							295	9									
09	7020	X	6375	-0-	-645	-0-	233	1	5848	3	Y	267	254	1			65
							294	9									
10	7254	X	5832	-0-	-1422	-0-	223	1	5299	3	Y	282	246	1			101
							310	9									
*11	7020	X	5620	-0-	-1400	-0-	239	1	5055	3	Y	296	316	1			81
							326	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 72,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,295

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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	3	Y	66	73	1			5
							73	9									
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2382	3	53	9	Y	48	45	1			8
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	86	1	2714	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	48	1	2458	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	144	1	2309	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	3000	N	3084	-0-	84	84	154	1	2883	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
07	3100	N	3568	-0-	468	552	139	1	3381	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
08	2480	N	932	-0-	-1548	-0-	40	1	884	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	2640	X	108	-0-	-2532	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2728	X	59	-0-	-2669	-0-	2	1	45	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	2640	X	727	-0-	-1913	-0-	31	1	654	3	Y	38	32	1			9
							42	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	14074	X	13586	-0-	-488	-0-	351	1	12984	3	Y	228	293	1	2	8	27
							251	9									
02	12572	X	12071	-0-	-501	-0-	581	1	11191	3	Y	272	276	1	1	8	22
							299	9									
03	13919	X	13478	-0-	-441	-0-	537	1	12689	3	Y	229	176	1			75
							252	9									
04	13290	X	11448	-0-	-1842	-0-	129	1	10957	3	Y	329	340	1			64
							362	9									
05	13578	X	11295	-0-	-2283	-0-	426	1	10645	3	Y	204	120	1			148
							224	9									
06	13140	X	10609	-0-	-2531	-0-	185	1	10147	3	Y	252	289	1			111
							277	9									
07	13485	X	13282	-0-	-203	-0-	322	1	12622	3	Y	307	333	1			85
							338	9									
08	13485	X	12551	-0-	-934	-0-	218	1	12145	3	Y	171	196	1			60
							188	9									
09	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	267	1	11820	3	Y	135	101	1			94
							149	9									
10	13268	X	12289	-0-	-979	-0-	157	1	12132	3	Y	-0-	94	1			-0-
11	12840	X	11587	-0-	-1253	-0-	258	1	11329	3	Y	-0-					-0-
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10928	-0-	-821	-0-	281	1	10386	3	Y	237	311	1			28
							261	9									
02	10472	X	9576	-0-	-896	-0-	464	1	8945	3	Y	152	159	1			21
							167	9									
03	11594	X	10998	-0-	-596	-0-	438	1	10348	3	Y	193	144	1			70
							212	9									
04	10710	X	10319	-0-	-391	-0-	120	1	10173	3	Y	24	74	1			20
							26	9									
05	10943	X	10824	-0-	-119	-0-	411	1	10273	3	Y	127	63	1			84
							140	9									
06	10650	X	9558	-0-	-1092	-0-	171	1	9373	3	Y	13	66	1			31
							14	9									
07	11005	X	10498	-0-	-507	-0-	260	1	10223	3	Y	14	32	1			13
							15	9									
08	11005	X	10199	-0-	-806	-0-	178	1	9894	3	Y	115	93	1			35
							127	9									
09	10470	X	10143	-0-	-327	-0-	220	1	9774	3	Y	135	84	1			86
							149	9									
10	10819	X	10556	-0-	-263	-0-	130	1	10092	3	Y	304	62	1			328
							334	9									
11	10170	X	9877	-0-	-293	-0-	212	1	9303	3	Y	329	374	1			283
							362	9									
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 113,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

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	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	110	1	3455	3	Y	137	152	1			22
							151	9									
02	4312	X	3148	-0-	-1164	-0-	3009	3	139	9	Y	126	123	1			25
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	136	1	4493	3	Y	218	215	1			28
							240	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	81	1	4420	3	Y	179	177	1			30
							197	9									
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	266	1	4325	3	Y	177	175	1			32
							195	9									
06	4710	X	4110	-0-	-600	-0-	198	1	3732	3	Y	164	162	1			34
							180	9									
07	4867	X	3226	-0-	-1641	-0-	120	1	2952	3	Y	140	142	1			32
							154	9									
08	4867	X	3083	-0-	-1784	-0-	129	1	2834	3	Y	109	106	1			35
							120	9									
*09	4710	X	2937	-0-	-1773	-0-	109	1	2729	3	Y	90	89	1			36
							99	9									
*10	4774	X	3366	-0-	-1408	-0-	129	1	3061	3	Y	160	130	1			66
							176	9									
*11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	226	1	4789	3	Y	141	154	1			53
							155	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 43,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	672	N	466	-0-	-206	-0-	409	3	57	9	Y	52	49	1			11
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	702	3	Y	93	91	1			13
							102	9									
*04	450	N	448	-0-	-2	-0-	7	1	386	3	Y	50	52	1			11
							55	9									
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
*06	810	N	454	-0-	-356	-0-	20	1	376	3	Y	53	49	1			12
							58	9									
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	67	65	1			14
							74	9									
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	59	56	1			17
							65	9									
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	17	22	1			12
							19	9									
*10	558	N	426	-0-	-132	-0-	17	1	394	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
*11	480	N	349	-0-	-131	-0-	15	1	317	3	Y	15	17	1			10
							17	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	114	1	3462	3	Y	157	167	1			13
							173	9									
02	3920	X	2518	-0-	-1402	-0-	2382	3	136	9	Y	124	121	1			16
03	4123	X	2397	-0-	-1726	-0-	71	1	2231	3	Y	86	93	1			9
							95	9									
04	3930	X	889	-0-	-3041	-0-	15	1	802	3	Y	65	66	1			8
							72	9									
05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	172	1	2771	3	Y	120	115	1			13
							132	9									
06	3630	X	2290	-0-	-1340	-0-	111	1	2082	3	Y	88	86	1			15
							97	9									
07	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	74	1	1815	3	Y	125	122	1			18
							138	9									
08	3069	X	1081	-0-	-1988	-0-	43	1	937	3	Y	92	89	1			21
							101	9									
09	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	94	1	2347	3	Y	12	25	1			8
							13	9									
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	111	1	2608	3	Y	181	133	1			56
							199	9									
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2124	3	Y	99	121	1			34
							109	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 25,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2593	-0-		-383		-0-	79	1	2390	3	Y	113	120	1			9
									124	9									
02	2520	X	2431	-0-		-89		-0-	2322	3	109	9	Y	99	95	1			13
03	2790	X	2703	-0-		-87		-0-	81	1	2548	3	Y	67	73	1			7
									74	9									
04	2700	X	2651	-0-		-49		-0-	48	1	2461	3	Y	129	121	1			15
									142	9									
05	2728	X	2696	-0-		-32		-0-	151	1	2431	3	Y	104	107	1			12
									114	9									
06	2610	X	2463	-0-		-147		-0-	119	1	2238	3	Y	96	92	1			16
									106	9									
07	2697	X	2584	-0-		-113		-0-	98	1	2380	3	Y	96	98	1			14
									106	9									
08	2728	X	2506	-0-		-222		-0-	105	1	2310	3	Y	83	79	1			18
									91	9									
09	2640	X	2402	-0-		-238		-0-	89	1	2222	3	Y	83	78	1			23
									91	9									
10	2697	X	2081	-0-		-616		-0-	81	1	1916	3	Y	76	70	1			29
									84	9									
11	2490	X	1635	-0-		-855		-0-	71	1	1483	3	Y	74	81	1			22
									81	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-		-2573		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 26,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6731	-0-		-1050		-0-	208	1	6294	3	Y	208	225	1	2	8	15
									229	9									
02	6748	X	5963	-0-		-785		-0-	5766	3	197	9	Y	179	174	1			20
03	7285	X	6185	-0-		-1100		-0-	185	1	5813	3	Y	170	176	1			14
									187	9									
04	6960	X	5990	-0-		-970		-0-	111	1	5705	3	Y	158	155	1			17
									174	9									
05	6882	X	6086	-0-		-796		-0-	347	1	5566	3	Y	157	158	1			16
									173	9									
06	6510	X	5588	-0-		-922		-0-	275	1	5152	3	Y	146	140	1			22
									161	9									
07	6603	X	5559	-0-		-1044		-0-	213	1	5201	3	Y	132	136	1			18
									145	9									
08	6200	X	5392	-0-		-808		-0-	228	1	5011	3	Y	139	129	1			28
									153	9									
09	6000	X	5495	-0-		-505		-0-	205	1	5133	3	Y	143	134	1			37
									157	9									
10	6076	X	5712	-0-		-364		-0-	225	1	5310	3	Y	161	141	1			57
									177	9									
11	5580	X	5157	-0-		-423		-0-	227	1	4729	3	Y	183	191	1			49
									201	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-		-5673		-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 63,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

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	3720	X	1985	-0-	-1735	-0-	61 69	1 9	1855	3	Y	63	65	1			6
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	2231	3	150	9	Y	136	125	1			17
03	3534	X	3065	-0-	-469	-0-	88 211	1 9	2766	3	Y	192	192	1			17
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	52 59	1 9	2630	3	Y	54	63	1			8
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	147 51	1 9	2359	3	Y	46	47	1			7
06	2970	X	2049	-0-	-921	-0-	102 44	1 9	1903	3	Y	40	38	1			9
07	3069	X	1983	-0-	-1086	-0-	77 39	1 9	1867	3	Y	35	37	1			7
08	3069	X	1688	-0-	-1381	-0-	71 56	1 9	1561	3	Y	51	45	1			13
09	2730	X	1550	-0-	-1180	-0-	58 42	1 9	1450	3	Y	38	38	1			13
10	2542	X	1869	-0-	-673	-0-	70 149	1 9	1650	3	Y	135	103	1			45
11	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	65 72	1 9	1348	3	Y	65	84	1			26
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 23,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	154 150	1 9	4649	3	Y	136	137	1			9
02	4872	X	4729	-0-	-143	-0-	4628	3	101	9	Y	92	90	1			11
03	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	153 110	1 9	4794	3	Y	100	102	1			9
04	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	83 117	1 9	4244	3	Y	106	103	1			12
05	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	239 141	1 9	3847	3	Y	128	125	1			15
06	5070	X	3285	-0-	-1785	-0-	160 124	1 9	3001	3	Y	113	109	1			19
07	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	97 142	1 9	2362	3	Y	129	129	1			19
08	5053	X	2699	-0-	-2354	-0-	111 157	1 9	2431	3	Y	143	131	1			31
09	4440	X	2358	-0-	-2082	-0-	85 153	1 9	2120	3	Y	139	132	1			38
10	4216	X	2888	-0-	-1328	-0-	110 194	1 9	2584	3	Y	176	150	1			64
11	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	135 130	1 9	2818	3	Y	118	142	1			40
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 40,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	73	1	2289	3	Y	92	105	1			30
							101	9									
*02	3136	X	2766	-0-	-370	-0-	2631	3	135	9	Y	123	119	1			34
*03	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	90	1	2958	3	Y	249	243	1			40
							274	9									
*04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	51	1	2711	3	Y	182	182	1			40
							200	9									
*05	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	169	1	2745	3	Y	268	257	1			51
							295	9									
06	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	113	1	2130	3	Y	221	221	1			51
							243	9									
*07	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	85	1	2088	3	Y	144	152	1			43
							158	9									
*08	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	109	1	2385	3	Y	152	144	1			51
							167	9									
09	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	95	1	2381	3	Y	157	148	1			60
							173	9									
*10	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	100	1	2376	3	Y	119	110	1			69
							131	9									
*11	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	95	1	2021	3	Y	139	148	1			60
							153	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 29,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73036	X	64390	-0-	-8646	-0-	1694	1	62682	3	Y	13					35
							14	9									
02	65772	X	57936	-0-	-7836	-0-	2859	1	55064	3	Y	12					47
							13	9									
03	70277	X	62152	-0-	-8125	-0-	2521	1	59614	3	Y	15	28	1			34
							17	9									
04	66990	X	59017	-0-	-7973	-0-	687	1	58327	3	Y	3					37
							3	9									
05	67146	X	59097	-0-	-8049	-0-	2273	1	56818	3	Y	5	19	1			23
							6	9									
06	62310	X	56607	-0-	-5703	-0-	1015	1	55585	3	Y	6					29
							7	9									
07	64139	X	56403	-0-	-7736	-0-	1401	1	54998	3	Y	4					33
							4	9									
08	62155	X	56560	-0-	-5595	-0-	997	1	55554	3	Y	8					41
							9	9									
09	59010	X	53023	-0-	-5987	-0-	1169	1	51832	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
10	59086	X	53788	-0-	-5298	-0-	686	1	53102	3	Y	-0-					21
11	56610	X	51751	-0-	-4859	-0-	1153	1	50598	3	Y	-0-					21
12	56575	X	NO RPT	-0-	-56575	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 630,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	56575	X	49970	-0-	-6605	-0-	1314	1	48635	3	Y	19					36
							21	9									
02	51100	X	44853	-0-	-6247	-0-	2214	1	42637	3	Y	2					38
							2	9									
03	54529	X	48386	-0-	-6143	-0-	1962	1	46407	3	Y	15	28	1			25
							17	9									
04	52500	X	45807	-0-	-6693	-0-	533	1	45271	3	Y	3					28
							3	9									
05	52235	X	46017	-0-	-6218	-0-	1770	1	44240	3	Y	6	19	1			15
							7	9									
06	48360	X	44443	-0-	-3917	-0-	797	1	43640	3	Y	5					20
							6	9									
07	49662	X	44159	-0-	-5503	-0-	1097	1	43058	3	Y	4					24
							4	9									
08	48391	X	43318	-0-	-5073	-0-	764	1	42546	3	Y	7					31
							8	9									
09	45810	X	41476	-0-	-4334	-0-	915	1	40539	3	Y	20	41	1			10
							22	9									
10	46004	X	42352	-0-	-3652	-0-	540	1	41812	3	Y	-0-					10
11	44430	X	40284	-0-	-4146	-0-	897	1	39387	3	Y	-0-					10
12	44144	X	NO RPT	-0-	-44144	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 491,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5704	X	4994	-0-	-710	-0-	148	1	4675	3	Y	155	168	1			10
							171	9									
*02	5124	X	4370	-0-	-754	-0-	4221	3	149	9	Y	135	133	1			12
*03	5673	X	4837	-0-	-836	-0-	139	1	4589	3	Y	99	104	1			7
							109	9									
*04	5010	X	4493	-0-	-517	-0-	78	1	4280	3	Y	123	119	1			11
							135	9									
*05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	288	1	4684	3	Y	97	97	1			11
							107	9									
*06	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	234	1	4404	3	Y	84	84	1			11
							92	9									
*07	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	180	1	4426	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
*08	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	198	1	4350	3	Y	90	84	1			16
							99	9									
*09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	166	1	4162	3	Y	94	88	1			22
							103	9									
*10	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	177	1	4217	3	Y	84	75	1			31
							92	9									
*11	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	185	1	3916	3	Y	108	111	1			28
							119	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 50,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11510	-0-	-1541	-0-	340	1	10710	3	Y	418	476	1			30
							460	9									
02	12432	X	9698	-0-	-2734	-0-	9181	3	517	9	Y	470	457	1	1	8	42
03	13764	X	9587	-0-	-4177	-0-	266	1	8758	3	Y	512	517	1			37
							563	9									
04	11130	X	10492	-0-	-638	-0-	173	1	9519	3	Y	727	698	1			66
							800	9									
05	11501	X	11018	-0-	-483	-0-	590	1	9579	3	Y	772	754	1			84
							849	9									
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	525	1	9877	3	Y	649	650	1			83
							714	9									
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	448	1	11012	3	Y	447	466	1			64
							492	9									
08	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	477	1	10472	3	Y	435	413	1			86
							479	9									
09	11130	X	9004	-0-	-2126	-0-	332	1	8329	3	Y	312	314	1			84
							343	9									
10	11966	X	9467	-0-	-2499	-0-	359	1	8545	3	Y	512	422	1			174
							563	9									
*11	11580	X	8909	-0-	-2671	-0-	379	1	8021	3	Y	463	507	1			130
							509	9									
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 114,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,717

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	30668	-0-	-6098	-0-	806	1	29820	3	Y	38	102	1			25
							42	9									
02	30184	X	27445	-0-	-2739	-0-	1351	1	26021	3	Y	66	55	1			36
							73	9									
03	33418	X	29326	-0-	-4092	-0-	1186	1	28050	3	Y	82	92	1			26
							90	9									
04	32340	X	28247	-0-	-4093	-0-	328	1	27854	3	Y	59	55	1			30
							65	9									
05	32116	X	28484	-0-	-3632	-0-	1092	1	27305	3	Y	79	67	1			42
							87	9									
06	29670	X	27403	-0-	-2267	-0-	491	1	26869	3	Y	39	64	1			17
							43	9									
07	30380	X	27587	-0-	-2793	-0-	685	1	26900	3	Y	2	11	1			8
							2	9									
08	29326	X	27181	-0-	-2145	-0-	479	1	26695	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
09	28260	X	25747	-0-	-2513	-0-	568	1	25179	3	Y	-0-					-0-
10	28489	X	26203	-0-	-2286	-0-	333	1	25818	3	Y	47	26	1			21
							52	9									
11	27390	X	24905	-0-	-2485	-0-	553	1	24291	3	Y	55	66	1			10
							61	9									
12	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 303,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	161	1	4875	3	Y	171	186	1			13
							188	9									
02	5684	X	4799	-0-	-885	-0-	4619	3	180	9	Y	164	160	1			17
03	6014	X	5328	-0-	-686	-0-	157	1	4930	3	Y	219	221	1			15
							241	9									
04	5460	X	5000	-0-	-460	-0-	92	1	4737	3	Y	155	155	1			15
							171	9									
05	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	280	1	4501	3	Y	141	143	1			13
							155	9									
06	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	230	1	4314	3	Y	123	119	1			17
							135	9									
07	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	182	1	4432	3	Y	109	113	1			13
							120	9									
08	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	185	1	4051	3	Y	112	104	1			21
							123	9									
09	5010	X	3606	-0-	-1404	-0-	134	1	3353	3	Y	108	103	1			26
							119	9									
10	4929	X	3937	-0-	-992	-0-	155	1	3646	3	Y	124	108	1			42
							136	9									
11	4680	X	3825	-0-	-855	-0-	169	1	3528	3	Y	116	127	1			31
							128	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 50,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4795	-0-	-1002	-0-	147	1	4444	3	Y	185	204	1			16
							204	9									
02	5264	X	4917	-0-	-347	-0-	4678	3	239	9	Y	217	206	1			27
03	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	150	1	4709	3	Y	177	187	1			17
							195	9									
04	5220	X	4761	-0-	-459	-0-	88	1	4495	3	Y	162	159	1			20
							178	9									
05	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	276	1	4431	3	Y	169	169	1			20
							186	9									
06	5280	X	4491	-0-	-789	-0-	220	1	4122	3	Y	135	132	1			23
							149	9									
07	5456	X	4562	-0-	-894	-0-	174	1	4243	3	Y	132	135	1			20
							145	9									
08	5053	X	4231	-0-	-822	-0-	179	1	3916	3	Y	124	117	1			27
							136	9									
09	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	158	1	3958	3	Y	139	129	1			37
							153	9									
10	4898	X	4022	-0-	-876	-0-	157	1	3691	3	Y	158	138	1			57
							174	9									
11	4500	X	3828	-0-	-672	-0-	167	1	3481	3	Y	164	175	1			46
							180	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 49,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6687	-0-		-877		-0-	205 278	1 9	6204	3	Y	253	273	1			20
02	6664	X	5809	-0-		-855		-0-	5554	3	255	9	Y	232	220	1			32
03	7285	X	6266	-0-		-1019		-0-	186 240	1 9	5840	3	Y	218	227	1			23
04	6900	X	5702	-0-		-1198		-0-	105 209	1 9	5388	3	Y	190	187	1			26
05	6820	X	6047	-0-		-773		-0-	342 207	1 9	5498	3	Y	188	190	1			24
06	6480	X	6069	-0-		-411		-0-	296 223	1 9	5550	3	Y	203	192	1			35
07	6417	X	6284	-0-		-133		-0-	238 233	1 9	5813	3	Y	212	214	1			33
08	6262	X	6241	-0-		-21		-0-	261 252	1 9	5728	3	Y	229	212	1			50
09	6060	X	5204	-0-		-856		-0-	193 172	1 9	4839	3	Y	156	159	1			47
10	6293	X	4967	-0-		-1326		-0-	194 188	1 9	4585	3	Y	171	153	1			65
11	6090	X	4816	-0-		-1274		-0-	214 138	1 9	4464	3	Y	125	148	1			42
12	6293	X	NO RPT	-0-		-6293		-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 64,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5216	-0-		-1325		-0-	161 177	1 9	4878	3	Y	161	178	1			13
02	5740	X	4926	-0-		-814		-0-	4739	3	187	9	Y	170	160	1			23
03	6138	X	5442	-0-		-696		-0-	162 182	1 9	5098	3	Y	165	171	1			17
04	5670	X	5153	-0-		-517		-0-	95 160	1 9	4898	3	Y	145	141	1			21
05	5642	X	5191	-0-		-451		-0-	295 155	1 9	4741	3	Y	141	142	1			20
06	5280	X	4890	-0-		-390		-0-	241 135	1 9	4514	3	Y	123	119	1			24
07	5456	X	5005	-0-		-451		-0-	192 130	1 9	4683	3	Y	118	121	1			21
08	5456	X	4900	-0-		-556		-0-	208 131	1 9	4561	3	Y	119	111	1			29
09	5160	X	4695	-0-		-465		-0-	175 127	1 9	4393	3	Y	115	110	1			34
10	5177	X	4733	-0-		-444		-0-	187 147	1 9	4399	3	Y	134	117	1			51
11	4890	X	4296	-0-		-594		-0-	190 146	1 9	3960	3	Y	133	144	1			40
12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991		-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 54,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

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	8742	X	7674	-0-	-1068	-0-	235	1	7106	3	Y	303	320	1			23
							333	9									
02	7420	X	6527	-0-	-893	-0-	6221	3	306	9	Y	278	271	1			30
03	8215	X	7022	-0-	-1193	-0-	209	1	6554	3	Y	235	248	1			17
							259	9									
04	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	124	1	6347	3	Y	229	222	1			24
							252	9									
05	7874	X	6970	-0-	-904	-0-	394	1	6335	3	Y	219	220	1			23
							241	9									
06	7440	X	6331	-0-	-1109	-0-	311	1	5825	3	Y	177	173	1			27
							195	9									
07	7223	X	6768	-0-	-455	-0-	259	1	6309	3	Y	182	184	1			25
							200	9									
08	7037	X	6243	-0-	-794	-0-	263	1	5774	3	Y	187	174	1			38
							206	9									
09	6750	X	6081	-0-	-669	-0-	226	1	5664	3	Y	174	167	1			45
							191	9									
10	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	250	1	5895	3	Y	195	171	1			69
							215	9									
11	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	271	1	5649	3	Y	193	208	1			54
							212	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 72,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	147	1	4631	3	Y	243	266	1			16
							267	9									
02	5292	X	4469	-0-	-823	-0-	4205	3	264	9	Y	240	234	1			22
03	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	139	1	4595	3	Y	250	254	1			18
							275	9									
*04	5220	X	4807	-0-	-413	-0-	81	1	4471	3	Y	232	228	1			22
							255	9									
*05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	270	1	4381	3	Y	268	261	1			29
							295	9									
*06	4890	X	4515	-0-	-375	-0-	216	1	4058	3	Y	219	220	1			28
							241	9									
*07	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	168	1	4141	3	Y	230	228	1			30
							253	9									
*08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	211	1	4623	3	Y	252	236	1			46
							277	9									
*09	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	142	1	3560	3	Y	204	199	1			51
							224	9									
*10	4960	X	3065	-0-	-1895	-0-	114	1	2722	3	Y	208	183	1			76
							229	9									
*11	4950	X	3074	-0-	-1876	-0-	127	1	2696	3	Y	228	242	1			62
							251	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 48,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5321	-0-	-1158	-0-	156	1	4920	3	Y	223	245	1			16
							245	9									
02	5628	X	4780	-0-	-848	-0-	4538	3	242	9	Y	220	216	1			20
03	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	150	1	4934	3	Y	226	229	1			17
							249	9									
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	88	1	4781	3	Y	194	192	1			19
							213	9									
05	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	284	1	4613	3	Y	211	207	1			23
							232	9									
*06	5160	X	4624	-0-	-536	-0-	224	1	4215	3	Y	168	169	1			22
							185	9									
*07	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	172	1	4225	3	Y	167	166	1			23
							184	9									
*08	5332	X	5205	-0-	-127	-0-	221	1	4837	3	Y	134	131	1			26
							147	9									
*09	5070	X	4119	-0-	-951	-0-	151	1	3793	3	Y	159	147	1			38
							175	9									
*10	5115	X	4085	-0-	-1030	-0-	157	1	3742	3	Y	169	146	1			61
							186	9									
*11	5040	X	3160	-0-	-1880	-0-	136	1	2874	3	Y	136	156	1			41
							150	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 51,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,007

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7521	-0-	-1314	-0-	222	1	7005	3	Y	267	288	1			18
							294	9									
02	7700	X	6653	-0-	-1047	-0-	6403	3	250	9	Y	227	224	1			21
03	7750	X	7238	-0-	-512	-0-	206	1	6790	3	Y	220	225	1			16
							242	9									
04	7500	X	6671	-0-	-829	-0-	117	1	6344	3	Y	191	189	1			18
							210	9									
05	7626	X	6917	-0-	-709	-0-	389	1	6320	3	Y	189	186	1			21
							208	9									
*06	7290	X	6510	-0-	-780	-0-	317	1	5959	3	Y	213	208	1			26
							234	9									
*07	7378	X	6503	-0-	-875	-0-	245	1	6020	3	Y	216	214	1			28
							238	9									
*08	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	260	1	5694	3	Y	163	159	1			32
							179	9									
*09	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	219	1	5484	3	Y	171	162	1			41
							188	9									
*10	6913	X	6163	-0-	-750	-0-	239	1	5694	3	Y	209	177	1			73
							230	9									
*11	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	252	1	5327	3	Y	207	223	1			57
							228	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 72,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

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	6107	X	4716	-0-	-1391	-0-	143	1	4318	3	Y	232	256	1			19
							255	9									
02	5516	X	4628	-0-	-888	-0-	4336	3	292	9	Y	265	252	1			32
03	5642	X	4771	-0-	-871	-0-	136	1	4275	3	Y	327	331	1			28
							360	9									
04	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	83	1	4273	3	Y	141	152	1			17
							155	9									
05	5208	X	4085	-0-	-1123	-0-	227	1	3647	3	Y	192	188	1			21
							211	9									
06	4950	X	3791	-0-	-1159	-0-	187	1	3507	3	Y	88	93	1			16
							97	9									
07	5115	X	4420	-0-	-695	-0-	166	1	4045	3	Y	190	180	1			26
							209	9									
08	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	191	1	4179	3	Y	199	183	1			42
							219	9									
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	161	1	4040	3	Y	200	188	1			54
							220	9									
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	174	1	4109	3	Y	226	197	1			83
							249	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	207	1	4318	3	Y	228	245	1			66
							251	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 49,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,288

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4891	-0-	-472	-0-	148	1	4482	3	Y	237	258	1	1	8	20
							261	9									
02	4760	X	4281	-0-	-479	-0-	4134	3	147	9	Y	134	136	1			18
03	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	136	1	4258	3	Y	213	212	1			19
							234	9									
04	5100	X	4729	-0-	-371	-0-	86	1	4423	3	Y	200	195	1			24
							220	9									
05	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	270	1	4337	3	Y	207	207	1			24
							228	9									
06	4740	X	4609	-0-	-131	-0-	225	1	4216	3	Y	153	151	1			26
							168	9									
07	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	178	1	4339	3	Y	92	102	1			16
							101	9									
08	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	189	1	4144	3	Y	205	179	1			42
							226	9									
09	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	159	1	3992	3	Y	169	163	1			48
							186	9									
10	4836	X	4252	-0-	-584	-0-	164	1	3859	3	Y	208	180	1			76
							229	9									
11	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	176	1	3671	3	Y	190	209	1			57
							209	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 49,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	329	1	10364	3	Y	469	493	1			30
							516	9									
*02	9604	X	8991	-0-	-613	-0-	8433	3	558	9	Y	507	491	1	1	8	45
*03	10571	X	9606	-0-	-965	-0-	265	1	8748	3	Y	539	546	1			38
							593	9									
*04	10830	X	9138	-0-	-1692	-0-	154	1	8448	3	Y	487	480	1			45
							536	9									
*05	11222	X	9126	-0-	-2096	-0-	498	1	8094	3	Y	485	478	1			52
							534	9									
*06	10860	X	8700	-0-	-2160	-0-	414	1	7796	3	Y	445	441	1			56
							490	9									
*07	9951	X	8883	-0-	-1068	-0-	331	1	8132	3	Y	382	387	1			51
							420	9									
*08	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	337	1	7396	3	Y	442	413	1			80
							486	9									
*09	9150	X	7998	-0-	-1152	-0-	288	1	7218	3	Y	447	421	1			106
							492	9									
*10	9114	X	7948	-0-	-1166	-0-	301	1	7154	3	Y	448	392	1			162
							493	9									
*11	8700	X	6972	-0-	-1728	-0-	302	1	6384	3	Y	260	332	1			90
							286	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 96,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,911

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	145	1	4390	3	Y	221	235	1			16
							243	9									
02	4704	X	4579	-0-	-125	-0-	4340	3	239	9	Y	217	208	1			25
03	5208	X	4329	-0-	-879	-0-	128	1	4013	3	Y	171	181	1			15
							188	9									
04	5040	X	4319	-0-	-721	-0-	78	1	3977	3	Y	240	228	1			27
							264	9									
05	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	248	1	3980	3	Y	187	193	1			21
							206	9									
06	4920	X	4171	-0-	-749	-0-	202	1	3781	3	Y	171	165	1			27
							188	9									
07	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	140	1	3411	3	Y	169	172	1			24
							186	9									
08	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	147	1	3220	3	Y	140	134	1			30
							154	9									
09	4320	X	3174	-0-	-1146	-0-	115	1	2892	3	Y	152	143	1			39
							167	9									
10	4433	X	3283	-0-	-1150	-0-	126	1	2974	3	Y	166	146	1			59
							183	9									
11	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	122	1	2544	3	Y	128	149	1			38
							141	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 43,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,962

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	6820	X	5116	-0-	-1704	-0-	156	1	4714	3	Y	224	250	1			18
							246	9									
02	5964	X	3272	-0-	-2692	-0-	3053	3	219	9	Y	199	192	1			25
03	6417	X	5906	-0-	-511	-0-	173	1	5419	3	Y	285	285	1			25
							314	9									
04	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	97	1	5003	3	Y	239	235	1			29
							263	9									
05	6169	X	4507	-0-	-1662	-0-	252	1	4051	3	Y	185	192	1			22
							204	9									
06	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	244	1	4562	3	Y	237	221	1			38
							261	9									
07	5921	X	4509	-0-	-1412	-0-	170	1	4135	3	Y	185	194	1			29
							204	9									
08	5921	X	4551	-0-	-1370	-0-	190	1	4163	3	Y	180	169	1			40
							198	9									
09	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	165	1	4141	3	Y	101	109	1			32
							111	9									
10	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	191	1	4516	3	Y	215	174	1			73
							237	9									
11	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	192	1	4004	3	Y	218	230	1			61
							240	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 52,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

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	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	112	1	3375	3	Y	163	176	1			13
							179	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3317	3	171	9	Y	155	151	1			17
03	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	106	1	3338	3	Y	181	184	1			14
							199	9									
04	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	66	1	3349	3	Y	158	155	1			17
							174	9									
05	3813	X	2869	-0-	-944	-0-	160	1	2570	3	Y	126	130	1			13
							139	9									
06	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	134	1	2507	3	Y	118	114	1			17
							130	9									
07	3875	X	2763	-0-	-1112	-0-	104	1	2525	3	Y	122	123	1			16
							134	9									
08	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	116	1	2534	3	Y	124	115	1			25
							136	9									
09	3600	X	3086	-0-	-514	-0-	113	1	2821	3	Y	138	128	1			35
							152	9									
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	128	1	3027	3	Y	155	135	1			55
							171	9									
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	136	1	2830	3	Y	141	155	1			41
							155	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 35,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	136	1	4123	3	Y	162	178	1			13
							178	9									
02	4144	X	3910	-0-	-234	-0-	3755	3	155	9	Y	141	139	1			15
03	4588	X	3716	-0-	-872	-0-	111	1	3486	3	Y	108	115	1			8
							119	9									
04	4380	X	4300	-0-	-80	-0-	80	1	4102	3	Y	107	104	1			11
							118	9									
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	232	1	3731	3	Y	130	129	1			12
							143	9									
06	4290	X	3570	-0-	-720	-0-	174	1	3268	3	Y	116	111	1			17
							128	9									
07	4340	X	3399	-0-	-941	-0-	124	1	3031	3	Y	222	211	1			28
							244	9									
08	4433	X	3573	-0-	-860	-0-	149	1	3264	3	Y	145	143	1			30
							160	9									
09	4290	X	3611	-0-	-679	-0-	133	1	3332	3	Y	133	128	1			35
							146	9									
10	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	142	1	3344	3	Y	163	141	1			57
							179	9									
11	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	151	1	3140	3	Y	148	162	1			43
							163	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 41,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

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	4991	X	4647	-0-	-344	-0-	143	1	4325	3	Y	163	183	1			14
							179	9									
02	4536	X	3877	-0-	-659	-0-	3728	3	149	9	Y	135	132	1			17
03	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	101	1	3175	3	Y	119	124	1			12
							131	9									
04	4740	X	3471	-0-	-1269	-0-	64	1	3282	3	Y	114	111	1			15
							125	9									
05	4712	X	4326	-0-	-386	-0-	244	1	3926	3	Y	142	141	1			16
							156	9									
06	4500	X	3356	-0-	-1144	-0-	163	1	3052	3	Y	128	123	1			21
							141	9									
07	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	131	1	3206	3	Y	138	139	1			20
							152	9									
08	4340	X	3367	-0-	-973	-0-	140	1	3076	3	Y	137	127	1			30
							151	9									
09	4200	X	3366	-0-	-834	-0-	124	1	3096	3	Y	133	126	1			37
							146	9									
10	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	138	1	3250	3	Y	148	130	1			55
							163	9									
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	148	1	3078	3	Y	151	162	1			44
							166	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 40,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

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	5239	X	4033	-0-	-1206	-0-	117 241	1 9	3675	3	Y	219	236	1			15
02	4788	X	3856	-0-	-932	-0-	3651	3	205	9	Y	186	184	1			17
03	5301	X	4012	-0-	-1289	-0-	111 248	1 9	3653	3	Y	225	226	1			16
04	5130	X	3458	-0-	-1672	-0-	59 195	1 9	3204	3	Y	177	177	1			16
05	4588	X	2789	-0-	-1799	-0-	149 216	1 9	2424	3	Y	196	191	1			21
*06	4140	X	3494	-0-	-646	-0-	166 205	1 9	3123	3	Y	186	184	1			23
*07	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	149 182	1 9	3675	3	Y	165	166	1			22
*08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	175 194	1 9	3841	3	Y	176	166	1			32
*09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	153 204	1 9	3835	3	Y	185	173	1			44
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	155 204	1 9	3695	3	Y	185	162	1			67
*11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	162 217	1 9	3437	3	Y	197	211	1			53
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 41,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	99 45	1 9	3134	3	Y	41	46	1			2
02	2576	X	2361	-0-	-215	-0-	2305	3	56	9	Y	51	49	1			4
03	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	71 73	1 9	2325	3	Y	66	66	1			4
04	3030	X	2286	-0-	-744	-0-	41 65	1 9	2180	3	Y	59	58	1			5
05	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	129 59	1 9	2100	3	Y	54	53	1			6
*06	3030	X	1732	-0-	-1298	-0-	86 33	1 9	1613	3	Y	30	32	1			4
*07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	94 54	1 9	2309	3	Y	49	47	1			6
*08	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	84 92	1 9	1834	3	Y	84	75	1			15
*09	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	81 95	1 9	2022	3	Y	86	81	1			20
*10	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	76 61	1 9	1810	3	Y	55	53	1			22
*11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	220 35	1 9	4659	3	Y	32	43	1			11
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	139	1	4390	3	Y	110	119	1			7
							121	9									
*02	4788	X	4191	-0-	-597	-0-	4059	3	132	9	Y	120	116	1			11
*03	4991	X	4335	-0-	-656	-0-	124	1	4091	3	Y	109	112	1			8
							120	9									
*04	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	71	1	3916	3	Y	90	90	1			8
							99	9									
*05	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	241	1	3909	3	Y	101	98	1			11
							111	9									
*06	4500	X	3656	-0-	-844	-0-	180	1	3392	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
*07	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	139	1	3428	3	Y	77	77	1			10
							85	9									
*08	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	171	1	3745	3	Y	97	90	1			17
							107	9									
*09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	147	1	3687	3	Y	93	88	1			22
							102	9									
*10	4247	X	3937	-0-	-310	-0-	155	1	3675	3	Y	97	84	1			35
							107	9									
*11	3900	X	3181	-0-	-719	-0-	139	1	2945	3	Y	88	98	1			25
							97	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 43,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

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	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	114	1	3594	3	Y	81	88	1			4
							89	9									
02	3668	X	3539	-0-	-129	-0-	3431	3	108	9	Y	98	94	1			8
03	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	93	1	3064	3	Y	88	90	1			6
							97	9									
04	3780	X	2966	-0-	-814	-0-	52	1	2827	3	Y	79	78	1			7
							87	9									
05	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	194	1	3150	3	Y	79	78	1			8
							87	9									
06	3780	X	3143	-0-	-637	-0-	156	1	2926	3	Y	55	56	1			7
							61	9									
07	3906	X	2973	-0-	-933	-0-	114	1	2795	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
*08	3441	X	2229	-0-	-1212	-0-	93	1	2048	3	Y	80	73	1			14
							88	9									
*09	3330	X	2538	-0-	-792	-0-	94	1	2356	3	Y	80	75	1			19
							88	9									
*10	3441	X	1595	-0-	-1846	-0-	62	1	1482	3	Y	46	46	1			19
							51	9									
*11	3150	X	1582	-0-	-1568	-0-	67	1	1427	3	Y	80	80	1			19
							88	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

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	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	174	1	5494	3	Y	446	472	1			28
							491	9									
*02	5656	X	5279	-0-	-377	-0-	4782	3	497	9	Y	452	439	1	1	8	40
*03	5642	X	5362	-0-	-280	-0-	145	1	4790	3	Y	388	400	1			28
							427	9									
*04	5970	X	5247	-0-	-723	-0-	86	1	4736	3	Y	386	379	1			35
							425	9									
*05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	334	1	5433	3	Y	427	417	1			45
							470	9									
*06	5970	X	5880	-0-	-90	-0-	275	1	5172	3	Y	394	390	1			49
							433	9									
*07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	217	1	5322	3	Y	367	368	1			48
							404	9									
*08	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	244	1	5342	3	Y	379	357	1			70
							417	9									
*09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	205	1	5144	3	Y	331	320	1			81
							364	9									
*10	6231	X	5905	-0-	-326	-0-	223	1	5310	3	Y	338	297	1			122
							372	9									
*11	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	227	1	4815	3	Y	437	448	1			111
							481	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 63,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	88	1	2766	3	Y	174	181	1			11
							191	9									
*02	3388	X	2642	-0-	-746	-0-	2514	3	128	9	Y	116	116	1			11
*03	3503	X	2206	-0-	-1297	-0-	58	1	1905	3	Y	221	217	1			15
							243	9									
*04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	50	45	1			5
*06	2940	X	135	-0-	-2805	-0-	6	1	116	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
*07	2914	X	878	-0-	-2036	-0-	32	1	780	3	Y	60	55	1			7
							66	9									
*08	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	74	1	1617	3	Y	159	139	1			27
							175	9									
*09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	184	169	1			42
							202	9									
*10	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	76	1	1810	3	Y	59	70	1			31
							65	9									
*11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	3	Y	461	400	1			92
							507	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 16,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

01	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	176	1	5553	3	Y	185	200	1			11
							204	9									
02	5600	X	5432	-0-	-168	-0-	5223	3	209	9	Y	190	185	1			16
03	5983	X	5800	-0-	-183	-0-	163	1	5382	3	Y	232	233	1			15
							255	9									
04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	100	1	5468	3	Y	171	171	1			15
							188	9									
05	5921	X	5850	-0-	-71	-0-	328	1	5333	3	Y	172	170	1			17
							189	9									
06	5820	X	5249	-0-	-571	-0-	257	1	4829	3	Y	148	148	1			17
							163	9									
07	6014	X	4787	-0-	-1227	-0-	181	1	4445	3	Y	146	145	1			18
							161	9									
08	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	194	1	4254	3	Y	153	143	1			28
							168	9									
09	5760	X	4426	-0-	-1334	-0-	164	1	4115	3	Y	134	130	1			32
							147	9									
10	5859	X	4569	-0-	-1290	-0-	176	1	4193	3	Y	182	152	1			62
							200	9									
*11	5250	X	4209	-0-	-1041	-0-	182	1	3850	3	Y	161	180	1			43
							177	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 56,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

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	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	63	1	1994	3	Y	233	249	1			15
							256	9									
*02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	2181	3	538	9	Y	489	462	1	1	8	41
*03	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	66	1	2179	3	Y	517	522	1			36
							569	9									
*04	3120	X	2399	-0-	-721	-0-	43	1	2302	3	Y	49	77	1			8
							54	9									
*05	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	139	1	2265	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
*06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	119	1	2236	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
*07	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	100	1	2470	3	Y	73	71	1			10
							80	9									
*08	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	109	1	2393	3	Y	68	65	1			13
							75	9									
*09	2430	X	1829	-0-	-601	-0-	68	1	1692	3	Y	63	60	1			16
							69	9									
*10	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	84	1	1991	3	Y	102	84	1			34
							112	9									
*11	2550	X	1760	-0-	-790	-0-	74	1	1559	3	Y	115	119	1			30
							127	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 26,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4873	-0-	-1358	-0-	144	1	4541	3	Y	171	186	1			11
							188	9									
02	5572	X	4516	-0-	-1056	-0-	4344	3	172	9	Y	156	153	1			14
03	5394	X	4986	-0-	-408	-0-	141	1	4663	3	Y	165	167	1			12
							182	9									
04	5100	X	4701	-0-	-399	-0-	81	1	4464	3	Y	142	141	1			13
							156	9									
*05	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	267	1	4336	3	Y	156	152	1			17
							172	9									
*06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	221	1	4149	3	Y	188	182	1			23
							207	9									
*07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	164	1	4035	3	Y	171	171	1			23
							188	9									
*08	4991	X	4495	-0-	-496	-0-	190	1	4162	3	Y	130	128	1			25
							143	9									
09	4710	X	4247	-0-	-463	-0-	158	1	3953	3	Y	124	119	1			30
							136	9									
*10	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	172	1	4082	3	Y	149	127	1			52
							164	9									
*11	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	187	1	3954	3	Y	154	164	1			42
							169	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 50,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	174	1	5494	3	Y	232	256	1			15
							255	9									
02	6440	X	4753	-0-	-1687	-0-	4526	3	227	9	Y	206	203	1			18
03	6603	X	5231	-0-	-1372	-0-	147	1	4842	3	Y	220	223	1			15
							242	9									
04	6090	X	4974	-0-	-1116	-0-	86	1	4655	3	Y	212	209	1			18
							233	9									
05	6076	X	4542	-0-	-1534	-0-	249	1	4048	3	Y	223	219	1			22
							245	9									
06	5730	X	4167	-0-	-1563	-0-	200	1	3763	3	Y	185	185	1			22
							204	9									
07	5270	X	3435	-0-	-1835	-0-	126	1	3097	3	Y	193	191	1			24
							212	9									
08	5239	X	3556	-0-	-1683	-0-	147	1	3227	3	Y	165	158	1			31
							182	9									
09	4980	X	3476	-0-	-1504	-0-	126	1	3161	3	Y	172	163	1			40
							189	9									
10	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	172	1	4097	3	Y	227	191	1			76
							250	9									
*11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	189	1	4007	3	Y	231	248	1			59
							254	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 49,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	2531	-0-	-11016	-0-	75	1	2353	3	Y	94	139	1			9
							103	9									
*02	11508	X	8382	-0-	-3126	-0-	8129	3	253	9	Y	230	218	1			21
*03	12741	X	8613	-0-	-4128	-0-	245	1	8071	3	Y	270	271	1			20
							297	9									
*04	11730	X	8232	-0-	-3498	-0-	143	1	7800	3	Y	263	258	1			25
							289	9									
*05	12121	X	8235	-0-	-3886	-0-	461	1	7488	3	Y	260	256	1			29
							286	9									
*06	8970	X	7069	-0-	-1901	-0-	348	1	6550	3	Y	155	162	1			22
							171	9									
*07	9269	X	8147	-0-	-1122	-0-	307	1	7537	3	Y	275	262	1			35
							303	9									
*08	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	333	1	7301	3	Y	155	158	1			32
							171	9									
09	8220	X	6319	-0-	-1901	-0-	239	1	5989	3	Y	83	90	1			25
							91	9									
*10	8246	X	7672	-0-	-574	-0-	302	1	7174	3	Y	178	144	1			59
							196	9									
*11	7890	X	7145	-0-	-745	-0-	314	1	6654	3	Y	161	175	1			45
							177	9									
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 80,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	3147	3	Y	189	203	1			15
							208	9									
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2920	3	193	9	Y	175	172	1			18
03	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	97	1	3041	3	Y	164	172	1			10
							180	9									
04	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	58	1	2929	3	Y	143	140	1			13
							157	9									
05	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	179	1	2870	3	Y	156	155	1			14
							172	9									
06	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	145	1	2723	3	Y	188	176	1			26
							207	9									
07	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	113	1	2757	3	Y	140	149	1			17
							154	9									
08	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	124	1	2715	3	Y	152	141	1			28
							167	9									
09	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	103	1	2590	3	Y	167	155	1			40
							184	9									
10	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	112	1	2640	3	Y	168	149	1			59
							185	9									
11	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	116	1	2423	3	Y	131	152	1			38
							144	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 33,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5222	-0-	-389	-0-	158	1	4775	3	Y	263	294	1			21
							289	9									
02	4844	X	4678	-0-	-166	-0-	4399	3	279	9	Y	254	241	1			34
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	149	1	4666	3	Y	222	232	1			24
							244	9									
04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	89	1	4557	3	Y	230	222	1			32
							253	9									
05	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	276	1	4429	3	Y	222	224	1			30
							244	9									
06	5040	X	4555	-0-	-485	-0-	220	1	4114	3	Y	201	194	1			37
							221	9									
07	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	178	1	4353	3	Y	193	198	1			32
							212	9									
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	191	1	4178	3	Y	202	187	1			47
							222	9									
09	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	160	1	4009	3	Y	178	172	1			53
							196	9									
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	173	1	4075	3	Y	224	193	1			84
							246	9									
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	182	1	3800	3	Y	206	226	1			64
							227	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 51,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	186	1	5851	3	Y	228	242	1			15
							251	9									
*02	6244	X	5762	-0-	-482	-0-	5536	3	226	9	Y	205	202	1			18
*03	6789	X	5490	-0-	-1299	-0-	155	1	5126	3	Y	190	194	1			14
							209	9									
*04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	13	1			1
*05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					1
*06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	1	1	1			1
*07	6386	X	928	-0-	-5458	-0-	34	1	842	3	Y	47	42	1			6
							52	9									
*08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	235	1	5159	3	Y	253	218	1			41
							278	9									
*09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	185	1	4642	3	Y	177	174	1			44
							195	9									
*10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	200	1	4758	3	Y	218	186	1			76
							240	9									
*11	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-	155	1	3292	3	Y	239	252	1			63
							263	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 38,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6082	-0-	-800	-0-	179	1	5651	3	Y	229	245	1			15
							252	9									
*02	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8626	3	204	9	Y	185	183	1			17
*03	8091	X	7874	-0-	-217	-0-	226	1	7443	3	Y	186	190	1			13
							205	9									
*04	7680	X	5991	-0-	-1689	-0-	104	1	5711	3	Y	160	158	1			15
							176	9									
*05	6386	X	6120	-0-	-266	-0-	346	1	5629	3	Y	132	132	1			15
							145	9									
*06	9450	X	5547	-0-	-3903	-0-	274	1	5156	3	Y	106	107	1			14
							117	9									
*07	9765	X	5006	-0-	-4759	-0-	191	1	4699	3	Y	105	105	1			14
							116	9									
*08	7874	X	4395	-0-	-3479	-0-	186	1	4086	3	Y	112	105	1			21
							123	9									
*09	6000	X	4346	-0-	-1654	-0-	162	1	4053	3	Y	119	112	1			28
							131	9									
*10	6107	X	4871	-0-	-1236	-0-	190	1	4527	3	Y	140	119	1			49
							154	9									
*11	5550	X	4189	-0-	-1361	-0-	181	1	3841	3	Y	152	161	1			40
							167	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 63,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

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	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	141	1	4448	3	Y	222	241	1			15
							244	9									
*02	4648	X	4176	-0-	-472	-0-	3904	3	272	9	Y	247	240	1			22
*03	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	137	1	4530	3	Y	208	215	1			15
							229	9									
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	86	1	4703	3	Y	146	147	1			14
							161	9									
*05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	290	1	4715	3	Y	132	132	1			14
							145	9									
*06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	241	1	4530	3	Y	111	111	1			14
							122	9									
*07	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	173	1	4264	3	Y	113	112	1			15
							124	9									
*08	5146	X	4332	-0-	-814	-0-	183	1	4004	3	Y	132	123	1			24
							145	9									
*09	4980	X	3999	-0-	-981	-0-	149	1	3739	3	Y	101	99	1			26
							111	9									
*10	5146	X	3956	-0-	-1190	-0-	155	1	3678	3	Y	112	98	1			40
							123	9									
*11	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	177	1	3737	3	Y	172	170	1			42
							189	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 49,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

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	4867	X	4096	-0-	-771	-0-	122	1	3835	3	Y	126	139	1			8
							139	9									
02	4088	X	4038	-0-	-50	-0-	3869	3	169	9	Y	154	149	1			13
*03	4681	X	3761	-0-	-920	-0-	107	1	3519	3	Y	123	127	1			9
							135	9									
*04	4530	X	3508	-0-	-1022	-0-	62	1	3379	3	Y	61	64	1			6
							67	9									
*05	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	201	1	3262	3	Y	78	76	1			8
							86	9									
*06	4320	X	3353	-0-	-967	-0-	166	1	3115	3	Y	65	65	1			8
							72	9									
*07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	120	1	2944	3	Y	69	68	1			9
							76	9									
*08	3751	X	3055	-0-	-696	-0-	129	1	2824	3	Y	93	85	1			17
							102	9									
*09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	114	1	2861	3	Y	85	81	1			21
							94	9									
*10	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	117	1	2776	3	Y	89	78	1			32
							98	9									
*11	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	141	1	2990	3	Y	86	94	1			24
							95	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 37,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4977	-0-		-634		-0-	156 113	1 9	4708	3	Y	103	108	1			8
02	4900	X	4586	-0-		-314		-0-	4456	3	130	9	Y	118	111	1			15
03	5084	X	5028	-0-		-56		-0-	151 136	1 9	4741	3	Y	124	127	1			12
04	4920	X	4910	-0-		-10		-0-	89 274	1 9	4547	3	Y	249	232	1			29
05	5084	X	4830	-0-		-254		-0-	270 222	1 9	4338	3	Y	202	207	1			24
06	4920	X	4813	-0-		-107		-0-	217 524	1 9	4072	3	Y	476	427	1			73
07	5084	X	4526	-0-		-558		-0-	172 156	1 9	4198	3	Y	142	187	1			28
08	5084	X	4616	-0-		-468		-0-	194 162	1 9	4260	3	Y	147	141	1			34
09	4920	X	4330	-0-		-590		-0-	160 156	1 9	4014	3	Y	142	135	1			41
10	4960	X	4458	-0-		-502		-0-	173 197	1 9	4088	3	Y	179	154	1			66
11	4800	X	4169	-0-		-631		-0-	184 143	1 9	3842	3	Y	130	153	1			43
12	4619	X	NO RPT	-0-		-4619		-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 51,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4614	-0-		-842		-0-	135 222	1 9	4257	3	Y	202	218	1			13
02	4928	X	4483	-0-		-445		-0-	4264	3	219	9	Y	199	194	1			18
03	5239	X	4898	-0-		-341		-0-	139 165	1 9	4594	3	Y	150	157	1			11
04	5136	X	5136	-0-		-0-		-0-	89 160	1 9	4887	3	Y	145	143	1			13
05	5237	X	5237	-0-		-0-		-0-	296 131	1 9	4810	3	Y	119	119	1			13
*06	4800	X	4780	-0-		-20		-0-	236 103	1 9	4441	3	Y	94	95	1			12
*07	4960	X	4296	-0-		-664		-0-	164 100	1 9	4032	3	Y	91	91	1			12
*08	5301	X	4726	-0-		-575		-0-	201 123	1 9	4402	3	Y	112	104	1			20
*09	5130	X	4733	-0-		-397		-0-	176 142	1 9	4415	3	Y	129	119	1			30
*10	5239	X	4964	-0-		-275		-0-	194 153	1 9	4617	3	Y	139	120	1			49
*11	4770	X	4647	-0-		-123		-0-	203 147	1 9	4297	3	Y	134	146	1			37
12	4898	X	NO RPT	-0-		-4898		-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 52,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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	15283	X	12789	-0-	-2494	-0-	382	1	12040	3	Y	334	362	1			23
							367	9									
*02	13524	X	11280	-0-	-2244	-0-	10943	3	337	9	Y	306	300	1			29
*03	14477	X	11857	-0-	-2620	-0-	339	1	11186	3	Y	302	308	1			23
							332	9									
*04	13200	X	11055	-0-	-2145	-0-	194	1	10549	3	Y	284	279	1			28
							312	9									
*05	13268	X	11142	-0-	-2126	-0-	628	1	10210	3	Y	276	273	1			31
							304	9									
*06	12390	X	10927	-0-	-1463	-0-	537	1	10094	3	Y	269	265	1			35
							296	9									
*07	12493	X	10843	-0-	-1650	-0-	413	1	10151	3	Y	254	254	1			35
							279	9									
*08	11873	X	10221	-0-	-1652	-0-	435	1	9532	3	Y	231	221	1			45
							254	9									
*09	11070	X	9049	-0-	-2021	-0-	339	1	8506	3	Y	185	182	1			48
							204	9									
*10	11284	X	8096	-0-	-3188	-0-	320	1	7604	3	Y	156	143	1			61
							172	9									
*11	10920	X	7362	-0-	-3558	-0-	322	1	6816	3	Y	204	211	1			54
							224	9									
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 114,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

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	5425	X	3973	-0-	-1452	-0-	119	1	3758	3	Y	87	96	1			5
							96	9									
02	4704	X	3249	-0-	-1455	-0-	3129	3	120	9	Y	109	106	1			8
03	4867	X	4343	-0-	-524	-0-	120	1	3960	3	Y	239	233	1			14
							263	9									
04	4440	X	4045	-0-	-395	-0-	70	1	3797	3	Y	162	163	1			13
							178	9									
05	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	222	1	3601	3	Y	166	163	1			16
							183	9									
06	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	198	1	3732	3	Y	159	157	1			18
							175	9									
07	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	149	1	3659	3	Y	174	172	1			20
							191	9									
08	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	157	1	3451	3	Y	106	106	1			20
							117	9									
09	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	133	1	3340	3	Y	149	136	1			33
							164	9									
10	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	145	1	3445	3	Y	197	164	1			66
							217	9									
*11	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	145	1	3072	3	Y	177	195	1			48
							195	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 42,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	72	1	2280	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
02	2884	X	2324	-0-	-560	-0-	2255	3	69	9	Y	63	61	1			4
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	84	1	2767	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
04	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	31	1	1747	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
05	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	119	1	1933	3	Y	65	63	1			5
							72	9									
06	2820	X	1609	-0-	-1211	-0-	78	1	1462	3	Y	63	62	1			6
							69	9									
07	2914	X	1306	-0-	-1608	-0-	46	1	1140	3	Y	109	103	1			12
							120	9									
08	2914	X	1929	-0-	-985	-0-	80	1	1763	3	Y	78	76	1			14
							86	9									
09	2070	X	1033	-0-	-1037	-0-	39	1	969	3	Y	23	30	1			7
							25	9									
10	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	45	1	1075	3	Y	43	36	1			14
							47	9									
*11	1860	X	904	-0-	-956	-0-	38	1	815	3	Y	46	48	1			12
							51	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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	18817	X	16087	-0-	-2730	-0-	483	1	15217	3	Y	352	377	1			23
							387	9									
*02	16072	X	14609	-0-	-1463	-0-	14272	3	337	9	Y	306	301	1			28
*03	17484	X	15694	-0-	-1790	-0-	454	1	14979	3	Y	237	247	1			18
							261	9									
*04	16440	X	14842	-0-	-1598	-0-	264	1	14411	3	Y	152	155	1			15
							167	9									
05	16988	X	14786	-0-	-2202	-0-	842	1	13680	3	Y	240	230	1			25
							264	9									
*06	15660	X	13854	-0-	-1806	-0-	688	1	12948	3	Y	198	198	1			25
							218	9									
*07	16182	X	13774	-0-	-2408	-0-	532	1	13078	3	Y	149	153	1			21
							164	9									
*08	15686	X	12625	-0-	-3061	-0-	545	1	11952	3	Y	116	114	1			23
							128	9									
*09	14850	X	11933	-0-	-2917	-0-	452	1	11324	3	Y	143	132	1			34
							157	9									
*10	14787	X	13211	-0-	-1576	-0-	522	1	12417	3	Y	247	200	1			81
							272	9									
*11	13860	X	12460	-0-	-1400	-0-	550	1	11639	3	Y	246	261	1			66
							271	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 153,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

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	6510	X	5191	-0-	-1319	-0-	157	1	4745	3	Y	263	292	1			21
							289	9									
02	5740	X	3847	-0-	-1893	-0-	3576	3	271	9	Y	246	234	1			33
03	6262	X	4206	-0-	-2056	-0-	122	1	3829	3	Y	232	240	1			25
							255	9									
04	6060	X	4706	-0-	-1354	-0-	85	1	4333	3	Y	262	251	1			36
							288	9									
05	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	271	1	4352	3	Y	240	243	1			33
							264	9									
06	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	227	1	4254	3	Y	182	179	1			36
							200	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	180	1	4389	3	Y	210	211	1			35
							231	9									
08	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	192	1	4213	3	Y	208	194	1			49
							229	9									
09	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	159	1	3992	3	Y	216	203	1			62
							238	9									
10	4898	X	4268	-0-	-630	-0-	164	1	3865	3	Y	217	194	1			85
							239	9									
11	4680	X	4009	-0-	-671	-0-	173	1	3608	3	Y	207	226	1			66
							228	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 49,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

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	7595	X	6787	-0-	-808	-0-	202	1	6357	3	Y	207	223	1			15
							228	9									
*02	6748	X	6318	-0-	-430	-0-	6053	3	265	9	Y	241	233	1			23
*03	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	196	1	6477	3	Y	248	252	1			19
							273	9									
*04	6690	X	6486	-0-	-204	-0-	112	1	6122	3	Y	229	225	1			23
							252	9									
*05	6913	X	6298	-0-	-615	-0-	353	1	5729	3	Y	196	196	1			23
							216	9									
*06	6780	X	5719	-0-	-1061	-0-	279	1	5255	3	Y	168	168	1			23
							185	9									
*07	7006	X	5868	-0-	-1138	-0-	223	1	5474	3	Y	155	156	1			22
							171	9									
*08	6944	X	5667	-0-	-1277	-0-	240	1	5259	3	Y	153	145	1			30
							168	9									
*09	6480	X	5260	-0-	-1220	-0-	195	1	4889	3	Y	160	150	1			40
							176	9									
*10	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	225	1	5362	3	Y	200	169	1			71
							220	9									
*11	5730	X	5282	-0-	-448	-0-	228	1	4831	3	Y	203	217	1			57
							223	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 66,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	156	1	4930	3	Y	133	146	1			9
							146	9									
*02	4956	X	4425	-0-	-531	-0-	4268	3	157	9	Y	143	139	1			13
*03	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	142	1	4665	3	Y	145	147	1			11
							160	9									
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	100	1	5505	3	Y	153	150	1			14
							168	9									
*05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	340	1	5526	3	Y	141	139	1			16
							155	9									
*06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	254	1	4769	3	Y	136	135	1			17
							150	9									
*07	4960	X	3715	-0-	-1245	-0-	138	1	3379	3	Y	180	174	1			23
							198	9									
*08	6014	X	3453	-0-	-2561	-0-	145	1	3174	3	Y	122	121	1			24
							134	9									
*09	5820	X	3189	-0-	-2631	-0-	117	1	2942	3	Y	118	113	1			29
							130	9									
*10	6014	X	3172	-0-	-2842	-0-	122	1	2899	3	Y	137	117	1			49
							151	9									
*11	5160	X	3529	-0-	-1631	-0-	150	1	3183	3	Y	178	182	1			45
							196	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 48,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

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	11191	X	9102	-0-	-2089	-0-	273	1	8622	3	Y	188	187	1			13
							207	9									
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	9903	3	254	9	Y	231	222	1			22
03	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	290	1	9552	3	Y	285	286	1			21
							314	9									
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	165	1	9034	3	Y	255	251	1			25
							281	9									
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	536	1	8704	3	Y	272	266	1			31
							299	9									
06	10890	X	8781	-0-	-2109	-0-	428	1	8055	3	Y	271	267	1			35
							298	9									
*07	11253	X	8538	-0-	-2715	-0-	323	1	7937	3	Y	253	253	1			35
							278	9									
*08	10168	X	8451	-0-	-1717	-0-	357	1	7832	3	Y	238	227	1			46
							262	9									
*09	9480	X	8022	-0-	-1458	-0-	300	1	7507	3	Y	195	191	1			50
							215	9									
*10	9548	X	8073	-0-	-1475	-0-	318	1	7576	3	Y	163	149	1			64
							179	9									
*11	8790	X	7604	-0-	-1186	-0-	333	1	7051	3	Y	200	210	1			54
							220	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 97,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,551

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	11594	X	9951	-0-	-1643	-0-	302	1	9154	3	Y	450	496	1			36
							495	9									
02	10024	X	7957	-0-	-2067	-0-	7476	3	481	9	Y	437	422	1			51
03	10881	X	8932	-0-	-1949	-0-	265	1	8334	3	Y	303	327	1			27
							333	9									
04	10470	X	8545	-0-	-1925	-0-	157	1	8036	3	Y	320	310	1			37
							352	9									
05	10695	X	8746	-0-	-1949	-0-	495	1	7956	3	Y	268	275	1			30
							295	9									
06	9630	X	8382	-0-	-1248	-0-	412	1	7714	3	Y	233	225	1			38
							256	9									
07	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	320	1	7813	3	Y	298	295	1			41
							328	9									
08	8928	X	6270	-0-	-2658	-0-	263	1	5775	3	Y	211	206	1			46
							232	9									
09	8550	X	4928	-0-	-3622	-0-	182	1	4550	3	Y	178	176	1			48
							196	9									
10	8742	X	5106	-0-	-3636	-0-	198	1	4670	3	Y	216	188	1			76
							238	9									
11	8370	X	5464	-0-	-2906	-0-	238	1	4970	3	Y	233	246	1			63
							256	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 82,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,147

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9579	X	9523	-0-	-56	-0-	287	1	9048	3	Y	171	185	1			11
							188	9									
*02	9044	X	8506	-0-	-538	-0-	8340	3	166	9	Y	151	148	1			14
*03	10013	X	9109	-0-	-904	-0-	265	1	8722	3	Y	111	117	1			8
							122	9									
*04	9690	X	8631	-0-	-1059	-0-	153	1	8377	3	Y	92	91	1			9
							101	9									
*05	9734	X	8660	-0-	-1074	-0-	494	1	8032	3	Y	122	118	1			13
							134	9									
*06	9210	X	8036	-0-	-1174	-0-	400	1	7526	3	Y	100	100	1			13
							110	9									
*07	9424	X	6273	-0-	-3151	-0-	240	1	5904	3	Y	117	115	1			15
							129	9									
*08	9114	X	5895	-0-	-3219	-0-	255	1	5584	3	Y	51	55	1			11
							56	9									
*09	8640	X	5512	-0-	-3128	-0-	209	1	5234	3	Y	63	59	1			15
							69	9									
*10	8649	X	6369	-0-	-2280	-0-	252	1	5987	3	Y	118	95	1			38
							130	9									
*11	8040	X	6363	-0-	-1677	-0-	280	1	5919	3	Y	149	150	1			37
							164	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 82,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9605	-0-	-1028	-0-	288	1	9088	3	Y	208	225	1			15
							229	9									
02	9408	X	8574	-0-	-834	-0-	8361	3	213	9	Y	194	191	1			18
03	10416	X	9220	-0-	-1196	-0-	267	1	8804	3	Y	135	142	1			11
							149	9									
04	9780	X	8638	-0-	-1142	-0-	152	1	8366	3	Y	109	109	1			11
							120	9									
05	9610	X	8931	-0-	-679	-0-	506	1	8227	3	Y	180	172	1			19
							198	9									
06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	415	1	7802	3	Y	148	148	1			19
							163	9									
07	9486	X	8542	-0-	-944	-0-	327	1	8042	3	Y	157	155	1			21
							173	9									
08	9207	X	8446	-0-	-761	-0-	364	1	7997	3	Y	77	81	1			17
							85	9									
09	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	305	1	7648	3	Y	90	85	1			22
							99	9									
10	8928	X	8449	-0-	-479	-0-	333	1	7918	3	Y	180	144	1			58
							198	9									
*11	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	349	1	7384	3	Y	162	175	1			45
							178	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 94,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6143	-0-	-1576	-0-	183	1	5546	3	Y	376	403	1			29
							414	9									
02	6776	X	4575	-0-	-2201	-0-	4253	3	322	9	Y	293	289	1			33
03	7502	X	6137	-0-	-1365	-0-	176	1	5539	3	Y	384	387	1			30
							422	9									
04	6720	X	5149	-0-	-1571	-0-	92	1	4728	3	Y	299	296	1			33
							329	9									
05	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	292	1	4691	3	Y	273	277	1			29
							300	9									
06	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	245	1	4595	3	Y	255	245	1			39
							281	9									
07	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	199	1	4861	3	Y	271	272	1			38
							298	9									
08	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	221	1	4837	3	Y	270	252	1			56
							297	9									
09	5160	X	4830	-0-	-330	-0-	175	1	4395	3	Y	236	229	1			63
							260	9									
10	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	186	1	4381	3	Y	288	250	1			101
							317	9									
11	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	215	1	4477	3	Y	287	310	1			78
							316	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 57,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

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	6262	X	5416	-0-	-846	-0-	160	1	5033	3	Y	203	218	1			13
							223	9									
02	5516	X	4837	-0-	-679	-0-	4638	3	199	9	Y	181	178	1			16
03	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	149	1	4903	3	Y	194	197	1			13
							213	9									
04	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	86	1	4655	3	Y	160	159	1			14
							176	9									
05	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	276	1	4480	3	Y	166	163	1			17
							183	9									
06	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	221	1	4149	3	Y	152	151	1			18
							167	9									
07	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	175	1	4311	3	Y	157	156	1			19
							173	9									
08	5270	X	4552	-0-	-718	-0-	192	1	4202	3	Y	144	137	1			26
							158	9									
09	4920	X	4371	-0-	-549	-0-	162	1	4054	3	Y	141	134	1			33
							155	9									
10	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	172	1	4082	3	Y	175	148	1			60
							193	9									
*11	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	183	1	3865	3	Y	147	166	1			41
							162	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 52,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11121	-0-	-1930	-0-	330	1	10415	3	Y	342	374	1			23
							376	9									
*02	11788	X	10238	-0-	-1550	-0-	9834	3	404	9	Y	367	356	1	1	8	33
*03	11749	X	10379	-0-	-1370	-0-	294	1	9702	3	Y	348	356	1			25
							383	9									
*04	11160	X	10042	-0-	-1118	-0-	174	1	9485	3	Y	348	341	1			32
							383	9									
*05	11129	X	10196	-0-	-933	-0-	571	1	9284	3	Y	310	308	1			34
							341	9									
*06	10980	X	9572	-0-	-1408	-0-	466	1	8768	3	Y	307	303	1			38
							338	9									
*07	11346	X	9968	-0-	-1378	-0-	377	1	9270	3	Y	292	291	1			39
							321	9									
*08	10385	X	9490	-0-	-895	-0-	401	1	8797	3	Y	265	254	1			50
							292	9									
*09	10050	X	9320	-0-	-730	-0-	346	1	8668	3	Y	278	262	1			66
							306	9									
*10	10199	X	9139	-0-	-1060	-0-	356	1	8476	3	Y	279	244	1			101
							307	9									
*11	9660	X	8282	-0-	-1378	-0-	360	1	7621	3	Y	274	299	1			76
							301	9									
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 107,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10943	-0-		-1302		-0-	322	1	10158	3	Y	421	462	1			29
									463	9									
*02	10752	X	9782	-0-		-970		-0-	9168	3	614	9	Y	558	537	1	1	8	49
*03	11470	X	10838	-0-		-632		-0-	298	1	9811	3	Y	663	666	1			46
									729	9									
*04	11040	X	10230	-0-		-810		-0-	170	1	9299	3	Y	692	675	1			63
									761	9									
*05	11408	X	10428	-0-		-980		-0-	562	1	9138	3	Y	662	654	1			71
									728	9									
*06	10590	X	9922	-0-		-668		-0-	462	1	8686	3	Y	704	689	1			86
									774	9									
*07	10850	X	10086	-0-		-764		-0-	369	1	9078	3	Y	581	589	1			78
									639	9									
*08	10850	X	9773	-0-		-1077		-0-	401	1	8797	3	Y	523	503	1			98
									575	9									
*09	10230	X	8903	-0-		-1327		-0-	325	1	8148	3	Y	391	389	1			100
									430	9									
*10	10416	X	8960	-0-		-1456		-0-	348	1	8268	3	Y	313	291	1			122
									344	9									
*11	9930	X	9011	-0-		-919		-0-	391	1	8269	3	Y	319	351	1			90
									351	9									
12	10075	X	NO RPT	-0-		-10075		-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 108,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,827

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8680	-0-		-1550		-0-	255	1	8022	3	Y	366	399	1			100
									403	9									
02	8932	X	7760	-0-		-1172		-0-	7368	3	392	9	Y	356	347	1	1	8	108
03	9610	X	8536	-0-		-1074		-0-	240	1	7916	3	Y	345	352	1			101
									380	9									
04	8910	X	8232	-0-		-678		-0-	142	1	7764	3	Y	296	293	1			104
									326	9									
05	8928	X	7964	-0-		-964		-0-	442	1	7181	3	Y	310	304	1			110
									341	9									
06	8400	X	7709	-0-		-691		-0-	375	1	7059	3	Y	250	251	1			109
									275	9									
07	8587	X	7407	-0-		-1180		-0-	279	1	6853	3	Y	250	249	1			110
									275	9									
08	8525	X	7774	-0-		-751		-0-	325	1	7122	3	Y	297	275	1			132
									327	9									
09	8220	X	7025	-0-		-1195		-0-	259	1	6488	3	Y	253	246	1			139
									278	9									
10	7967	X	7539	-0-		-428		-0-	289	1	6874	3	Y	342	288	1			193
									376	9									
*11	7710	X	6754	-0-		-956		-0-	289	1	6118	3	Y	315	345	1			163
									347	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-		-7781		-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 85,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,380

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	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	182	1	5750	3	Y	227	242	1			16
							250	9									
*02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5356	3	227	9	Y	206	203	1			19
*03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	170	1	5603	3	Y	220	223	1			16
							242	9									
*04	5970	X	5471	-0-	-499	-0-	94	1	5171	3	Y	187	185	1			18
							206	9									
*05	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	307	1	4985	3	Y	191	188	1			21
							210	9									
*06	5970	X	5047	-0-	-923	-0-	245	1	4615	3	Y	170	169	1			22
							187	9									
*07	6169	X	4426	-0-	-1743	-0-	166	1	4075	3	Y	168	167	1			23
							185	9									
*08	6014	X	3986	-0-	-2028	-0-	166	1	3636	3	Y	167	158	1			32
							184	9									
*09	5460	X	4702	-0-	-758	-0-	173	1	4339	3	Y	173	163	1			42
							190	9									
*10	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	187	1	4443	3	Y	182	158	1			66
							200	9									
*11	5040	X	4596	-0-	-444	-0-	197	1	4164	3	Y	214	223	1			57
							235	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 56,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5110	-0-	-563	-0-	157	1	4747	3	Y	187	184	1	1	8	13
							206	9									
02	4844	X	3913	-0-	-931	-0-	3726	3	187	9	Y	170	158	1	1	8	24
03	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	131	1	4106	3	Y	186	190	1			20
							205	9									
04	4950	X	4076	-0-	-874	-0-	75	1	3830	3	Y	155	152	1			23
							171	9									
05	5115	X	4029	-0-	-1086	-0-	227	1	3644	3	Y	144	146	1			21
							158	9									
06	4950	X	3817	-0-	-1133	-0-	186	1	3487	3	Y	131	127	1			25
							144	9									
07	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	132	1	3217	3	Y	144	145	1			24
							158	9									
08	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	137	1	3001	3	Y	142	133	1			33
							156	9									
09	4080	X	3073	-0-	-1007	-0-	112	1	2811	3	Y	136	130	1			39
							150	9									
10	4030	X	3371	-0-	-659	-0-	129	1	3054	3	Y	171	147	1			63
							188	9									
11	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	136	1	2840	3	Y	142	160	1			45
							156	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 41,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	156	1	4722	3	Y	119	132	1			11
							131	9									
02	5684	X	4563	-0-	-1121	-0-	4418	3	145	9	Y	132	126	1			17
03	6293	X	5337	-0-	-956	-0-	160	1	5021	3	Y	142	146	1			13
							156	9									
04	6090	X	5069	-0-	-1021	-0-	94	1	4828	3	Y	134	130	1			17
							147	9									
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	293	1	4708	3	Y	123	124	1			16
							135	9									
06	5160	X	4819	-0-	-341	-0-	239	1	4469	3	Y	101	99	1			18
							111	9									
07	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	174	1	4243	3	Y	167	160	1			25
							184	9									
08	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	190	1	4162	3	Y	116	113	1			28
							128	9									
09	5070	X	4299	-0-	-771	-0-	160	1	4012	3	Y	115	109	1			34
							127	9									
10	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	173	1	4072	3	Y	125	111	1			48
							138	9									
11	4830	X	4148	-0-	-682	-0-	184	1	3836	3	Y	116	128	1			36
							128	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 51,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	262	1	7944	3	Y	196	215	1			15
							216	9									
02	8232	X	6615	-0-	-1617	-0-	6372	3	243	9	Y	221	209	1			27
03	9114	X	7147	-0-	-1967	-0-	211	1	6631	3	Y	277	279	1			25
							305	9									
04	8160	X	6281	-0-	-1879	-0-	115	1	5938	3	Y	207	206	1			26
							228	9									
05	8432	X	6229	-0-	-2203	-0-	352	1	5660	3	Y	197	199	1			24
							217	9									
06	8160	X	5852	-0-	-2308	-0-	288	1	5386	3	Y	162	158	1			28
							178	9									
07	7316	X	6155	-0-	-1161	-0-	233	1	5671	3	Y	228	223	1			33
							251	9									
08	7161	X	6046	-0-	-1115	-0-	255	1	5602	3	Y	172	166	1			39
							189	9									
09	6270	X	5526	-0-	-744	-0-	206	1	5154	3	Y	151	147	1			43
							166	9									
10	6231	X	5926	-0-	-305	-0-	232	1	5475	3	Y	199	171	1			71
							219	9									
11	5970	X	5351	-0-	-619	-0-	236	1	4926	3	Y	172	192	1			51
							189	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 69,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

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	12617	X	10585	-0-	-2032	-0-	327 350	1 9	9908	3	Y	318	350	1			26
02	11004	X	8908	-0-	-2096	-0-	8556	3	352	9	Y	320	307	1			39
03	11749	X	8765	-0-	-2984	-0-	259 382	1 9	8124	3	Y	347	356	1			30
04	10980	X	9740	-0-	-1240	-0-	181 265	1 9	9294	3	Y	241	243	1			28
05	10943	X	8982	-0-	-1961	-0-	509 296	1 9	8177	3	Y	269	269	1			28
06	10230	X	8822	-0-	-1408	-0-	432 288	1 9	8102	3	Y	262	250	1			40
07	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	345 293	1 9	8415	3	Y	266	270	1			36
08	10075	X	8730	-0-	-1345	-0-	368 292	1 9	8070	3	Y	265	247	1			54
09	9750	X	8295	-0-	-1455	-0-	307 303	1 9	7685	3	Y	275	258	1			71
10	9114	X	7821	-0-	-1293	-0-	303 380	1 9	7138	3	Y	345	296	1			120
11	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	346 255	1 9	7213	3	Y	232	278	1			74
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 97,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,140

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2336	-0-	-3244	-0-	72 72	1 9	2192	3	Y	65	61	1			4
02	5040	X	3726	-0-	-1314	-0-	3627	3	99	9	Y	90	84	1			10
03	5239	X	4009	-0-	-1230	-0-	120 136	1 9	3753	3	Y	124	124	1			10
04	5070	X	3743	-0-	-1327	-0-	69 138	1 9	3536	3	Y	125	121	1			14
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	214 124	1 9	3435	3	Y	113	115	1			12
06	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	175 120	1 9	3285	3	Y	109	105	1			16
07	4123	X	3243	-0-	-880	-0-	122 149	1 9	2972	3	Y	135	133	1			18
08	3999	X	3057	-0-	-942	-0-	128 131	1 9	2798	3	Y	119	112	1			25
09	3750	X	2811	-0-	-939	-0-	103 125	1 9	2583	3	Y	114	109	1			30
10	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	110 141	1 9	2592	3	Y	128	112	1			46
11	3570	X	2000	-0-	-1570	-0-	85 134	1 9	1781	3	Y	122	133	1			35
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 35,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	25933	-0-	-1750	-0-	679	1	25135	3	Y	108	119	1	4	8	57
							119	9									
02	25004	X	22571	-0-	-2433	-0-	1110	1	21386	3	Y	68	35	1	4	8	86
							75	9									
03	27280	X	25086	-0-	-2194	-0-	1017	1	24051	3	Y	16	64	1			38
							18	9									
04	25890	X	23288	-0-	-2602	-0-	271	1	22975	3	Y	38	63	1			13
							42	9									
05	26288	X	24517	-0-	-1771	-0-	942	1	23558	3	Y	15					28
							17	9									
06	25110	X	22026	-0-	-3084	-0-	395	1	21612	3	Y	17	19	1			26
							19	9									
07	25079	X	24147	-0-	-932	-0-	598	1	23487	3	Y	56	53	1			29
							62	9									
08	25079	X	23119	-0-	-1960	-0-	408	1	22708	3	Y	3					32
							3	9									
09	23730	X	22196	-0-	-1534	-0-	490	1	21700	3	Y	5	16	1			21
							6	9									
10	24521	X	22607	-0-	-1914	-0-	288	1	22274	3	Y	41	27	1			35
							45	9									
11	23370	X	21494	-0-	-1876	-0-	477	1	20944	3	Y	66	75	1			26
							73	9									
12	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 256,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15898	-0-	-408	-0-	415	1	15361	3	Y	111	126	1			58
							122	9									
02	14924	X	14037	-0-	-887	-0-	689	1	13261	3	Y	79	40	1			97
							87	9									
03	16523	X	15210	-0-	-1313	-0-	613	1	14502	3	Y	86	119	1			64
							95	9									
04	15510	X	13318	-0-	-2192	-0-	154	1	13086	3	Y	71	116	1			19
							78	9									
05	16027	X	13987	-0-	-2040	-0-	532	1	13305	3	Y	136					155
							150	9									
06	15390	X	13676	-0-	-1714	-0-	244	1	13379	3	Y	48	89	1			114
							53	9									
07	15531	X	14619	-0-	-912	-0-	361	1	14188	3	Y	64	117	1			61
							70	9									
08	15221	X	14415	-0-	-806	-0-	253	1	14092	3	Y	64					125
							70	9									
09	13680	X	12987	-0-	-693	-0-	284	1	12602	3	Y	92	100	1			117
							101	9									
10	14632	X	12213	-0-	-2419	-0-	155	1	12027	3	Y	28	66	1			79
							31	9									
11	14160	X	13517	-0-	-643	-0-	300	1	13154	3	Y	57	105	1			31
							63	9									
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 153,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8590	-0-	-1981	-0-	251	1	7922	3	Y	379	410	1			25
							417	9									
*02	8792	X	7607	-0-	-1185	-0-	7155	3	452	9	Y	411	399	1	1	8	36
*03	8804	X	8776	-0-	-28	-0-	244	1	8031	3	Y	455	459	1			32
							501	9									
*04	8520	X	7768	-0-	-752	-0-	132	1	7210	3	Y	387	383	1			36
							426	9									
*05	8804	X	7840	-0-	-964	-0-	428	1	6960	3	Y	411	403	1			44
							452	9									
*06	8490	X	7550	-0-	-940	-0-	360	1	6762	3	Y	389	385	1			48
							428	9									
*07	8773	X	7297	-0-	-1476	-0-	271	1	6663	3	Y	330	334	1			44
							363	9									
*08	8773	X	7333	-0-	-1440	-0-	305	1	6699	3	Y	299	287	1			56
							329	9									
*09	7770	X	7116	-0-	-654	-0-	260	1	6526	3	Y	300	284	1			72
							330	9									
*10	7843	X	6938	-0-	-905	-0-	266	1	6329	3	Y	312	272	1			112
							343	9									
*11	7560	X	6359	-0-	-1201	-0-	267	1	5645	3	Y	406	415	1			103
							447	9									
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 83,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,079

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9476	-0-	-1653	-0-	278	1	8748	3	Y	409	442	1			27
							450	9									
*02	9856	X	8309	-0-	-1547	-0-	7873	3	436	9	Y	396	387	1	1	8	35
*03	10912	X	8282	-0-	-2630	-0-	232	1	7635	3	Y	377	385	1			27
							415	9									
*04	9570	X	8038	-0-	-1532	-0-	138	1	7553	3	Y	315	313	1			29
							347	9									
*05	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	468	1	7611	3	Y	333	326	1			36
							366	9									
*06	9180	X	7789	-0-	-1391	-0-	377	1	7093	3	Y	290	289	1			37
							319	9									
*07	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	315	1	7740	3	Y	298	296	1			39
							328	9									
*08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	372	1	8151	3	Y	284	270	1			53
							312	9									
*09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	323	1	8103	3	Y	289	273	1			69
							318	9									
*10	8432	X	8238	-0-	-194	-0-	319	1	7585	3	Y	304	264	1			109
							334	9									
*11	8550	X	7104	-0-	-1446	-0-	304	1	6438	3	Y	329	350	1			88
							362	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 91,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14322	X	12484	-0-	-1838	-0-	366	1	11536	3	Y	529	574	1	1	8	35
							582	9									
*02	12600	X	11202	-0-	-1398	-0-	10624	3	578	9	Y	525	512	1	1	8	47
*03	13826	X	12318	-0-	-1508	-0-	345	1	11389	3	Y	531	540	1			38
							584	9									
*04	12930	X	11560	-0-	-1370	-0-	199	1	10886	3	Y	432	430	1			40
							475	9									
*05	12989	X	11508	-0-	-1481	-0-	640	1	10402	3	Y	424	418	1			46
							466	9									
*06	12090	X	10912	-0-	-1178	-0-	530	1	9964	3	Y	380	378	1			48
							418	9									
*07	12400	X	11234	-0-	-1166	-0-	422	1	10361	3	Y	410	405	1			53
							451	9									
*08	12307	X	10900	-0-	-1407	-0-	456	1	9993	3	Y	410	387	1			76
							451	9									
*09	11550	X	10309	-0-	-1241	-0-	379	1	9491	3	Y	399	379	1			96
							439	9									
*10	11501	X	10496	-0-	-1005	-0-	408	1	9707	3	Y	346	312	1			130
							381	9									
*11	10920	X	9921	-0-	-999	-0-	430	1	9095	3	Y	360	390	1			100
							396	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 122,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,746

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	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			2
*10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	97	71	1			28
							107	9									
*11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	114	1	2408	3	Y	178	167	1			39
							196	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	8928	X	575	-0-	-8353	-0-	17	1	530	3	Y	25	42	1			4
							28	9									
*02	8064	X	3364	-0-	-4700	-0-	3221	3	143	9	Y	130	122	1			12
*03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	132	1	4348	3	Y	196	194	1			14
							216	9									
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	72	1	3955	3	Y	197	193	1			18
							217	9									
*05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	236	1	3841	3	Y	190	187	1			21
							209	9									
*06	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	198	1	3727	3	Y	167	167	1			21
							184	9									
*07	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	158	1	3878	3	Y	190	186	1			25
							209	9									
*08	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	181	1	3977	3	Y	186	176	1			35
							205	9									
*09	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	153	1	3841	3	Y	180	171	1			44
							198	9									
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	166	1	3950	3	Y	182	160	1			66
							200	9									
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	180	1	3810	3	Y	231	238	1			59
							254	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 42,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10320	-0-	-1429	-0-	301	1	9483	3	Y	487	520	1			31
							536	9									
02	10136	X	9108	-0-	-1028	-0-	8560	3	548	9	Y	498	484	1	1	8	44
*03	11036	X	10408	-0-	-628	-0-	287	1	9479	3	Y	584	587	1			41
							642	9									
*04	10080	X	9405	-0-	-675	-0-	157	1	8618	3	Y	573	562	1			52
							630	9									
*05	10323	X	7419	-0-	-2904	-0-	407	1	6605	3	Y	370	380	1			42
							407	9									
*06	10080	X	4006	-0-	-6074	-0-	187	1	3514	3	Y	277	283	1			36
							305	9									
*07	10416	X	9457	-0-	-959	-0-	345	1	8485	3	Y	570	537	1			69
							627	9									
*08	10416	X	7666	-0-	-2750	-0-	319	1	6991	3	Y	324	328	1			65
							356	9									
*09	9420	X	7283	-0-	-2137	-0-	266	1	6658	3	Y	326	312	1			79
							359	9									
*10	9455	X	7212	-0-	-2243	-0-	273	1	6502	3	Y	397	338	1			138
							437	9									
*11	9150	X	7457	-0-	-1693	-0-	314	1	6657	3	Y	442	464	1			116
							486	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 89,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	273	1	8616	3	Y	139	149	1			9
							153	9									
*02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8002	3	8	9	Y	7	14	1			2
*03	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	219	1	7230	3	Y	213	201	1			14
							234	9									
*04	7440	X	4923	-0-	-2517	-0-	86	1	4706	3	Y	119	122	1			11
							131	9									
*05	7688	X	5256	-0-	-2432	-0-	296	1	4805	3	Y	141	137	1			15
							155	9									
*06	7440	X	4706	-0-	-2734	-0-	232	1	4358	3	Y	105	107	1			13
							116	9									
*07	7688	X	4833	-0-	-2855	-0-	184	1	4520	3	Y	117	115	1			15
							129	9									
*08	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	319	1	6995	3	Y	109	104	1			20
							120	9									
*09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	266	1	6669	3	Y	98	94	1			24
							108	9									
*10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	279	1	6638	3	Y	106	92	1			38
							117	9									
*11	7200	X	5202	-0-	-1998	-0-	229	1	4848	3	Y	114	121	1			31
							125	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 71,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	135	1	4250	3	Y	114	126	1			7
							125	9									
*02	4060	X	3934	-0-	-126	-0-	3815	3	119	9	Y	108	106	1			9
*03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	127	1	4180	3	Y	108	110	1			7
							119	9									
*04	4380	X	3867	-0-	-513	-0-	68	1	3711	3	Y	80	80	1			7
							88	9									
*05	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	233	1	3788	3	Y	91	89	1			9
							100	9									
*06	4350	X	3818	-0-	-532	-0-	188	1	3540	3	Y	82	81	1			10
							90	9									
*07	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	148	1	3628	3	Y	85	84	1			11
							94	9									
*08	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	172	1	3774	3	Y	88	83	1			16
							97	9									
*09	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	129	1	3240	3	Y	67	66	1			17
							74	9									
*10	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	132	1	3148	3	Y	73	64	1			26
							80	9									
*11	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	149	1	3146	3	Y	99	100	1			25
							109	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 42,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

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	6541	X	5561	-0-	-980	-0-	166	1	5238	3	Y	143	155	1			9
							157	9									
*02	5516	X	5010	-0-	-506	-0-	4845	3	165	9	Y	150	146	1			13
*03	6045	X	5428	-0-	-617	-0-	155	1	5102	3	Y	155	157	1			11
							171	9									
*04	5730	X	5074	-0-	-656	-0-	89	1	4846	3	Y	126	126	1			11
							139	9									
*05	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	287	1	4660	3	Y	128	126	1			13
							141	9									
*06	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	227	1	4278	3	Y	106	106	1			13
							117	9									
*07	5549	X	4719	-0-	-830	-0-	180	1	4419	3	Y	109	108	1			14
							120	9									
*08	5425	X	4490	-0-	-935	-0-	191	1	4192	3	Y	97	93	1			18
							107	9									
*09	5070	X	4362	-0-	-708	-0-	163	1	4081	3	Y	107	100	1			25
							118	9									
*10	5084	X	4440	-0-	-644	-0-	174	1	4141	3	Y	114	99	1			40
							125	9									
*11	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	176	1	3734	3	Y	132	138	1			34
							145	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 52,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2026	-0-	-237	-0-	55	1	1742	3	Y	208	222	1			14
							229	9									
*02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	1297	3	161	9	Y	146	146	1			14
*03	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	46	1	1524	3	Y	161	163	1			12
							177	9									
*04	2010	X	1558	-0-	-452	-0-	26	1	1415	3	Y	106	108	1			10
							117	9									
*05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	114	1	1857	3	Y	124	121	1			13
							136	9									
*06	1950	X	1607	-0-	-343	-0-	75	1	1404	3	Y	116	114	1			15
							128	9									
*07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	123	122	1			16
							135	9									
*08	2108	X	1596	-0-	-512	-0-	65	1	1423	3	Y	98	95	1			19
							108	9									
*09	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	71	1	1787	3	Y	101	95	1			25
							111	9									
*10	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	60	1	1417	3	Y	111	96	1			40
							122	9									
*11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	3	Y	145	148	1			37
							160	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 19,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7312	-0-	-1213	-0-	217	1	6849	3	Y	224	241	1			15
							246	9									
02	7504	X	6552	-0-	-952	-0-	6326	3	226	9	Y	205	202	1			18
03	8060	X	6956	-0-	-1104	-0-	198	1	6543	3	Y	195	199	1			14
							215	9									
04	7560	X	6269	-0-	-1291	-0-	111	1	5985	3	Y	157	156	1			15
							173	9									
05	7471	X	6386	-0-	-1085	-0-	360	1	5847	3	Y	163	161	1			17
							179	9									
06	7080	X	5896	-0-	-1184	-0-	289	1	5444	3	Y	148	147	1			18
							163	9									
*07	7254	X	5891	-0-	-1363	-0-	225	1	5521	3	Y	132	132	1			18
							145	9									
*08	6944	X	5784	-0-	-1160	-0-	245	1	5384	3	Y	141	133	1			26
							155	9									
*09	6270	X	5193	-0-	-1077	-0-	194	1	4861	3	Y	125	120	1			31
							138	9									
*10	6386	X	5578	-0-	-808	-0-	218	1	5193	3	Y	152	130	1			53
							167	9									
*11	5910	X	4156	-0-	-1754	-0-	179	1	3783	3	Y	176	183	1			46
							194	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 65,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	63	1	1984	3	Y	171	183	1			11
							188	9									
*02	2492	X	1871	-0-	-621	-0-	1725	1	146	9	Y	133	132	1			12
*03	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	57	1	1886	3	Y	160	161	1			11
							176	9									
*04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	33	1	1890	3	Y	134	133	1			12
							147	9									
*05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	118	1	1912	3	Y	125	123	1			14
							138	9									
*06	2160	X	2096	-0-	-64	-0-	100	1	1880	3	Y	105	106	1			13
							116	9									
*07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	3	Y	143	138	1			18
							157	9									
*08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	90	1	1985	3	Y	109	106	1			21
							120	9									
*09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	76	1	1915	3	Y	108	103	1			26
							119	9									
*10	2170	X	2103	-0-	-67	-0-	80	1	1896	3	Y	115	100	1			41
							127	9									
*11	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	87	1	1837	3	Y	130	137	1			34
							143	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 23,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

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	4743	X	4531	-0-	-212	-0-	133	1	4191	3	Y	188	205	1			14
							207	9									
02	4088	X	3935	-0-	-153	-0-	3738	3	197	9	Y	179	175	1			18
03	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	119	1	3924	3	Y	163	168	1			13
							179	9									
04	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	68	1	3712	3	Y	144	143	1			14
							158	9									
05	4526	X	3969	-0-	-557	-0-	221	1	3594	3	Y	140	138	1			16
							154	9									
06	4380	X	3817	-0-	-563	-0-	186	1	3500	3	Y	119	119	1			16
							131	9									
07	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	144	1	3536	3	Y	111	111	1			16
							122	9									
08	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	163	1	3582	3	Y	89	86	1			19
							98	9									
09	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	127	1	3183	3	Y	114	106	1			27
							125	9									
10	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	131	1	3127	3	Y	139	118	1			48
							153	9									
*11	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	117	1	2483	3	Y	110	125	1			33
							121	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 41,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	147	1	4624	3	Y	196	211	1			13
							216	9									
02	5012	X	4392	-0-	-620	-0-	4197	3	195	9	Y	177	174	1			16
*03	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	140	1	4608	3	Y	186	189	1			13
							205	9									
*04	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	85	1	4639	3	Y	163	161	1			15
							179	9									
*05	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	281	1	4562	3	Y	165	162	1			18
							182	9									
*06	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	224	1	4205	3	Y	150	149	1			19
							165	9									
*07	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	173	1	4261	3	Y	144	144	1			19
							158	9									
*08	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	188	1	4125	3	Y	142	135	1			26
							156	9									
*09	4890	X	4294	-0-	-596	-0-	159	1	3984	3	Y	137	130	1			33
							151	9									
*10	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	169	1	4025	3	Y	149	129	1			53
							164	9									
*11	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	180	1	3810	3	Y	168	177	1			44
							185	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 50,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	164	1	5181	3	Y	227	241	1			15
							250	9									
*02	5544	X	5059	-0-	-485	-0-	4841	3	218	9	Y	198	195	1			18
*03	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	155	1	5097	3	Y	213	216	1			15
							234	9									
*04	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	91	1	4920	3	Y	183	181	1			17
							201	9									
*05	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	275	1	4477	3	Y	171	170	1			18
							188	9									
*06	5430	X	4477	-0-	-953	-0-	217	1	4091	3	Y	154	153	1			19
							169	9									
*07	5611	X	4591	-0-	-1020	-0-	173	1	4251	3	Y	152	151	1			20
							167	9									
*08	5487	X	4502	-0-	-985	-0-	189	1	4148	3	Y	150	142	1			28
							165	9									
*09	5220	X	4130	-0-	-1090	-0-	153	1	3827	3	Y	136	131	1			33
							150	9									
*10	4929	X	3869	-0-	-1060	-0-	150	1	3563	3	Y	142	124	1			51
							156	9									
*11	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	174	1	3687	3	Y	163	171	1			43
							179	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 51,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	131	1	4121	3	Y	633	681	1	1	8	43
							696	9									
*02	5488	X	4500	-0-	-988	-0-	3864	3	636	9	Y	578	567	1	1	8	53
*03	6076	X	4586	-0-	-1490	-0-	116	1	3830	3	Y	582	592	1			43
							640	9									
*04	5580	X	4369	-0-	-1211	-0-	69	1	3761	3	Y	490	486	1			47
							539	9									
*05	5208	X	4252	-0-	-956	-0-	216	1	3512	3	Y	476	470	1			53
							524	9									
*06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	279	1	5248	3	Y	399	400	1			52
							439	9									
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	231	1	5671	3	Y	384	384	1			52
							422	9									
*08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	235	1	5155	3	Y	355	339	1			68
							391	9									
*09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	236	1	5900	3	Y	391	365	1			94
							430	9									
*10	6324	X	5228	-0-	-1096	-0-	201	1	4783	3	Y	222	221	1			95
							244	9									
*11	6120	X	5318	-0-	-802	-0-	229	1	4850	3	Y	217	246	1			66
							239	9									
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 57,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,727

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	5518	X	4267	-0-	-1251	-0-	128	1	4040	3	Y	90	100	1			7
							99	9									
02	4508	X	3653	-0-	-855	-0-	3518	3	135	9	Y	123	119	1			11
03	4991	X	3825	-0-	-1166	-0-	109	1	3605	3	Y	101	105	1			7
							111	9									
04	4800	X	3694	-0-	-1106	-0-	65	1	3543	3	Y	78	78	1			7
							86	9									
05	4557	X	3553	-0-	-1004	-0-	206	1	3345	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	4140	X	3764	-0-	-376	-0-	177	1	3324	3	Y	239	214	1			26
							263	9									
07	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	145	1	3555	3	Y	229	226	1			29
							252	9									
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	148	1	3255	3	Y	60	74	1			15
							66	9									
09	3750	X	3276	-0-	-474	-0-	123	1	3078	3	Y	68	66	1			17
							75	9									
10	3937	X	3465	-0-	-472	-0-	136	1	3230	3	Y	90	76	1			31
							99	9									
*11	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	136	1	2871	3	Y	83	91	1			23
							91	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 40,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

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	6696	X	5449	-0-	-1247	-0-	168	1	5084	3	Y	179	192	1			14
							197	9									
02	5852	X	4633	-0-	-1219	-0-	4475	3	158	9	Y	144	143	1			15
03	6231	X	5148	-0-	-1083	-0-	154	1	4830	3	Y	149	154	1			10
							164	9									
04	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	92	1	4712	3	Y	135	132	1			13
							149	9									
05	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	273	1	4388	3	Y	156	154	1			15
							172	9									
06	5280	X	4096	-0-	-1184	-0-	199	1	3723	3	Y	158	150	1			23
							174	9									
07	5146	X	3983	-0-	-1163	-0-	151	1	3672	3	Y	145	149	1			19
							160	9									
08	5146	X	4037	-0-	-1109	-0-	169	1	3699	3	Y	154	143	1			30
							169	9									
09	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	145	1	3622	3	Y	159	150	1			39
							175	9									
10	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	157	1	3691	3	Y	179	155	1			63
							197	9									
11	4110	X	3049	-0-	-1061	-0-	133	1	2765	3	Y	137	159	1			41
							151	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 48,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8166	-0-		-1847		-0-	240	1	7548	3	Y	344	371	1			23
									378	9									
*02	9044	X	7275	-0-		-1769		-0-	6898	3	377	9	Y	343	335	1			31
*03	9114	X	8007	-0-		-1107		-0-	224	1	7374	3	Y	372	377	1			26
									409	9									
*04	8790	X	7411	-0-		-1379		-0-	127	1	6939	3	Y	314	311	1			29
									345	9									
*05	9083	X	7881	-0-		-1202		-0-	437	1	7096	3	Y	316	311	1			34
									348	9									
*06	7890	X	7872	-0-		-18		-0-	381	1	7157	3	Y	304	300	1			38
									334	9									
*07	8081	X	8081	-0-		-0-		-0-	303	1	7439	3	Y	308	306	1			40
									339	9									
*08	7998	X	7991	-0-		-7		-0-	333	1	7309	3	Y	317	299	1			58
									349	9									
*09	7860	X	7706	-0-		-154		-0-	283	1	7102	3	Y	292	279	1			71
									321	9									
*10	8122	X	7838	-0-		-284		-0-	303	1	7198	3	Y	306	267	1			110
									337	9									
*11	7860	X	6940	-0-		-920		-0-	298	1	6313	3	Y	299	326	1			83
									329	9									
12	8091	X	NO RPT	-0-		-8091		-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 85,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,515

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3603	-0-		-799		-0-	112	1	3396	3	Y	86	92	1			7
									95	9									
02	3696	X	3014	-0-		-682		-0-	2940	3	74	9	Y	67	67	1	1	8	6
03	3968	X	3311	-0-		-657		-0-	99	1	3120	3	Y	84	86	1			4
									92	9									
04	3840	X	3261	-0-		-579		-0-	61	1	3111	3	Y	81	78	1			7
									89	9									
05	3751	X	3418	-0-		-333		-0-	196	1	3146	3	Y	69	71	1			5
									76	9									
06	3480	X	3282	-0-		-198		-0-	163	1	3047	3	Y	65	63	1			7
									72	9									
07	3348	X	3315	-0-		-33		-0-	129	1	3143	3	Y	39	43	1			3
									43	9									
08	3410	X	3277	-0-		-133		-0-	139	1	3059	3	Y	72	64	1			11
									79	9									
09	3300	X	3080	-0-		-220		-0-	115	1	2876	3	Y	81	74	1			18
									89	9									
10	3410	X	3113	-0-		-297		-0-	123	1	2894	3	Y	87	76	1			29
									96	9									
11	3270	X	2856	-0-		-414		-0-	126	1	2632	3	Y	89	95	1			23
									98	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-		-3317		-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	328	1	9928	3	Y	488	527	1			38
							537	9									
02	9968	X	8855	-0-	-1113	-0-	8339	3	516	9	Y	469	454	1			53
03	11253	X	9542	-0-	-1711	-0-	279	1	8772	3	Y	446	464	1			35
							491	9									
04	10890	X	8817	-0-	-2073	-0-	161	1	8236	3	Y	382	376	1			41
							420	9									
05	11253	X	8892	-0-	-2361	-0-	493	1	7915	3	Y	440	436	1			45
							484	9									
06	10440	X	8341	-0-	-2099	-0-	404	1	7576	3	Y	328	323	1			50
							361	9									
07	9796	X	8582	-0-	-1214	-0-	322	1	7854	3	Y	369	370	1			49
							406	9									
08	9548	X	8370	-0-	-1178	-0-	351	1	7697	3	Y	293	281	1			61
							322	9									
09	8820	X	7968	-0-	-852	-0-	295	1	7388	3	Y	259	251	1			69
							285	9									
10	8897	X	8019	-0-	-878	-0-	314	1	7395	3	Y	282	250	1			101
							310	9									
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	321	1	6680	3	Y	274	299	1			76
							301	9									
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 95,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,030

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	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	150	1	4534	3	Y	178	183	1			13
							196	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4513	3	175	9	Y	159	155	1			17
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	151	1	4756	3	Y	149	156	1			10
							164	9									
04	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	87	1	4465	3	Y	143	140	1			13
							157	9									
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	275	1	4419	3	Y	141	141	1			13
							155	9									
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	229	1	4296	3	Y	121	118	1			16
							133	9									
07	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	169	1	4114	3	Y	108	112	1			12
							119	9									
08	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	175	1	3843	3	Y	111	103	1			20
							122	9									
09	4710	X	4149	-0-	-561	-0-	155	1	3871	3	Y	112	106	1			26
							123	9									
10	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	172	1	4048	3	Y	135	116	1			45
							149	9									
11	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	185	1	3861	3	Y	123	135	1			33
							135	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 50,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-		-0-		-0-	192	1	5820	3	Y	212	228	1			16
									233	9									
02	5615	X	5615	-0-		-0-		-0-	5391	3	224	9	Y	204	195	1			25
03	6131	X	6131	-0-		-0-		-0-	183	1	5733	3	Y	195	202	1			18
									215	9									
04	6060	X	5771	-0-		-289		-0-	107	1	5471	3	Y	175	172	1			21
									193	9									
05	6231	X	5779	-0-		-452		-0-	328	1	5268	3	Y	166	168	1			19
									183	9									
06	6030	X	5278	-0-		-752		-0-	255	1	4777	3	Y	224	208	1			35
									246	9									
07	6231	X	5109	-0-		-1122		-0-	197	1	4807	3	Y	95	113	1			17
									105	9									
08	6138	X	5017	-0-		-1121		-0-	213	1	4664	3	Y	127	117	1			27
									140	9									
09	5760	X	5014	-0-		-746		-0-	185	1	4641	3	Y	171	154	1			44
									188	9									
10	5766	X	4897	-0-		-869		-0-	192	1	4538	3	Y	152	138	1			58
									167	9									
11	5280	X	4749	-0-		-531		-0-	210	1	4368	3	Y	155	168	1			45
									171	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-		-5177		-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 59,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5288	-0-		-2586		-0-	163	1	4948	3	Y	161	175	1			13
									177	9									
02	7112	X	4994	-0-		-2118		-0-	4870	3	124	9	Y	113	111	1			15
03	6107	X	5714	-0-		-393		-0-	172	1	5397	3	Y	132	135	1			12
									145	9									
04	5735	X	5735	-0-		-0-		-0-	106	1	5456	3	Y	157	151	1			18
									173	9									
05	5823	X	5823	-0-		-0-		-0-	332	1	5333	3	Y	144	146	1			16
									158	9									
06	5520	X	5183	-0-		-337		-0-	256	1	4796	3	Y	119	116	1			19
									131	9									
07	5704	X	5315	-0-		-389		-0-	204	1	4987	3	Y	113	116	1			16
									124	9									
08	5921	X	5140	-0-		-781		-0-	219	1	4791	3	Y	118	110	1			24
									130	9									
09	5730	X	4970	-0-		-760		-0-	185	1	4627	3	Y	144	132	1			36
									158	9									
10	5828	X	5063	-0-		-765		-0-	198	1	4663	3	Y	184	156	1			64
									202	9									
11	5190	X	4506	-0-		-684		-0-	199	1	4138	3	Y	154	173	1			45
									169	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-		-5301		-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 57,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

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	5828	X	4350	-0-	-1478	-0-	133	1	4016	3	Y	183	200	1			14
							201	9									
02	5068	X	3571	-0-	-1497	-0-	3419	3	152	9	Y	138	132	1			20
03	5239	X	4146	-0-	-1093	-0-	123	1	3869	3	Y	140	145	1			15
							154	9									
04	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	75	1	3835	3	Y	135	132	1			18
							149	9									
05	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	192	1	3092	3	Y	145	145	1			18
							160	9									
06	4200	X	3172	-0-	-1028	-0-	154	1	2893	3	Y	114	111	1			21
							125	9									
07	4154	X	3462	-0-	-692	-0-	131	1	3197	3	Y	122	123	1			20
							134	9									
08	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	142	1	3113	3	Y	124	115	1			29
							136	9									
09	4050	X	3327	-0-	-723	-0-	123	1	3080	3	Y	113	109	1			33
							124	9									
10	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	133	1	3127	3	Y	140	121	1			52
							154	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	148	1	3078	3	Y	134	146	1			40
							147	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 39,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4512	-0-	-1130	-0-	140	1	4225	3	Y	134	145	1			10
							147	9									
02	5096	X	4293	-0-	-803	-0-	4153	3	140	9	Y	127	122	1			15
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	151	1	4748	3	Y	131	135	1			11
							144	9									
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	95	1	4879	3	Y	127	123	1			15
							140	9									
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	290	1	4665	3	Y	119	120	1			14
							131	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	242	1	4540	3	Y	108	104	1			18
							119	9									
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	204	1	4979	3	Y	109	110	1			17
							120	9									
08	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	220	1	4821	3	Y	107	100	1			24
							118	9									
09	5100	X	5055	-0-	-45	-0-	190	1	4746	3	Y	108	102	1			30
							119	9									
10	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	195	1	4610	3	Y	121	106	1			45
							133	9									
11	5130	X	4155	-0-	-975	-0-	185	1	3861	3	Y	99	113	1			31
							109	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 53,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	22103	-0-		-4309		-0-	580	1	21460	3	Y	57	120	1			30
									63	9									
02	21840	X	19713	-0-		-2127		-0-	969	1	18664	3	Y	73	59	1			44
									80	9									
03	23808	X	21286	-0-		-2522		-0-	860	1	20336	3	Y	82	94	1			32
									90	9									
04	23040	X	20231	-0-		-2809		-0-	234	1	19832	3	Y	150	113	1			69
									165	9									
05	23281	X	20266	-0-		-3015		-0-	776	1	19403	3	Y	79	88	1			60
									87	9									
06	21390	X	19448	-0-		-1942		-0-	348	1	19045	3	Y	50	83	1			27
									55	9									
07	21824	X	19546	-0-		-2278		-0-	484	1	19004	3	Y	53	37	1			43
									58	9									
08	21297	X	19271	-0-		-2026		-0-	340	1	18912	3	Y	17	51	1			9
									19	9									
09	20220	X	18191	-0-		-2029		-0-	401	1	17777	3	Y	12	16	1			5
									13	9									
10	20274	X	18532	-0-		-1742		-0-	236	1	18254	3	Y	38	24	1			19
									42	9									
11	19440	X	17145	-0-		-2295		-0-	381	1	16707	3	Y	52	62	1			9
									57	9									
12	19561	X	NO RPT	-0-		-19561		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 215,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7083	-0-		-1442		-0-	218	1	6601	3	Y	240	262	1			19
									264	9									
02	7308	X	6110	-0-		-1198		-0-	5888	3	222	9	Y	202	196	1			25
03	7843	X	6128	-0-		-1715		-0-	183	1	5739	3	Y	187	195	1			17
									206	9									
04	7290	X	6407	-0-		-883		-0-	119	1	6076	3	Y	193	187	1			23
									212	9									
05	7254	X	6444	-0-		-810		-0-	364	1	5853	3	Y	206	206	1			23
									227	9									
06	6840	X	5639	-0-		-1201		-0-	275	1	5149	3	Y	195	187	1			31
									215	9									
07	6758	X	6029	-0-		-729		-0-	228	1	5566	3	Y	214	215	1			30
									235	9									
08	6634	X	5771	-0-		-863		-0-	242	1	5306	3	Y	203	191	1			42
									223	9									
09	6420	X	5690	-0-		-730		-0-	210	1	5247	3	Y	212	199	1			55
									233	9									
10	6448	X	5720	-0-		-728		-0-	222	1	5247	3	Y	228	201	1			82
									251	9									
11	5820	X	5415	-0-		-405		-0-	237	1	4943	3	Y	214	235	1			61
									235	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-		-6014		-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 66,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

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	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	133	1	4034	3	Y	285	304	1			23
							314	9									
02	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	3415	3	215	9	Y	195	193	1			25
03	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	119	1	3727	3	Y	216	221	1			20
							238	9									
04	4500	X	3766	-0-	-734	-0-	69	1	3502	3	Y	177	175	1			22
							195	9									
05	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	229	1	3678	3	Y	178	179	1			21
							196	9									
06	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	187	1	3506	3	Y	147	143	1			25
							162	9									
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	140	1	3416	3	Y	149	152	1			22
							164	9									
08	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	160	1	3503	3	Y	147	137	1			32
							162	9									
09	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	135	1	3388	3	Y	143	136	1			39
							157	9									
10	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	143	1	3380	3	Y	156	138	1			57
							172	9									
11	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	147	1	3071	3	Y	158	170	1			45
							174	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 42,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	8894	-0-	-2514	-0-	263	1	8286	3	Y	314	330	1			21
							345	9									
*02	9800	X	5869	-0-	-3931	-0-	5730	3	139	9	Y	126	134	1			13
*03	9920	X	4605	-0-	-5315	-0-	132	1	4367	3	Y	96	101	1			8
							106	9									
*04	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	164	1	8977	3	Y	423	394	1			37
							465	9									
*05	8897	X	6125	-0-	-2772	-0-	338	1	5486	3	Y	274	280	1			31
							301	9									
*06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	430	1	8092	3	Y	258	256	1			33
							284	9									
*07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	333	1	8194	3	Y	308	301	1			40
							339	9									
*08	9920	X	8387	-0-	-1533	-0-	350	1	7684	3	Y	321	302	1			59
							353	9									
*09	9600	X	7944	-0-	-1656	-0-	291	1	7290	3	Y	330	310	1			79
							363	9									
*10	9114	X	7988	-0-	-1126	-0-	307	1	7300	3	Y	346	301	1			124
							381	9									
*11	8820	X	7467	-0-	-1353	-0-	319	1	6749	3	Y	363	388	1			99
							399	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 84,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3824	-0-	-1229	-0-	118	1	3568	3	Y	125	138	1			10
							138	9									
02	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3224	3	89	9	Y	81	79	1			12
03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	118	1	3700	3	Y	84	86	1			10
							92	9									
04	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	68	1	3487	3	Y	62	62	1			10
							68	9									
05	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	210	1	3379	3	Y	64	65	1			9
							70	9									
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	171	1	3197	3	Y	61	59	1			11
							67	9									
07	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	137	1	3338	3	Y	84	82	1			13
							92	9									
08	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	149	1	3267	3	Y	77	72	1			18
							85	9									
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	127	1	3174	3	Y	40	44	1			14
							44	9									
10	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	135	1	3195	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
11	3450	X	3099	-0-	-351	-0-	139	1	2899	3	Y	55	53	1			14
							61	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 38,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2479	-0-	-1520	-0-	67	1	2120	3	Y	265	283	1			18
							292	9									
*02	3612	X	2074	-0-	-1538	-0-	1790	3	284	9	Y	258	252	1			24
*03	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	66	1	2169	3	Y	245	250	1			19
							270	9									
*04	3000	X	2492	-0-	-508	-0-	41	1	2216	3	Y	214	212	1			21
							235	9									
*05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	135	1	2189	3	Y	200	198	1			23
							220	9									
*06	2430	X	2160	-0-	-270	-0-	99	1	1871	3	Y	173	173	1			23
							190	9									
*07	2511	X	1443	-0-	-1068	-0-	48	1	1186	3	Y	190	187	1			26
							209	9									
*08	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	60	1	1314	3	Y	169	162	1			33
							186	9									
*09	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	49	1	1221	3	Y	170	161	1			42
							187	9									
*10	2542	X	1346	-0-	-1196	-0-	47	1	1110	3	Y	172	151	1			63
							189	9									
*11	2160	X	1348	-0-	-812	-0-	52	1	1102	3	Y	176	190	1			49
							194	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

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	7595	X	6347	-0-	-1248	-0-	185	1	5831	3	Y	301	326	1			21
							331	9									
*02	6384	X	5621	-0-	-763	-0-	5322	3	299	9	Y	272	268	1			25
*03	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	168	1	5537	3	Y	276	280	1			21
							304	9									
*04	6330	X	5629	-0-	-701	-0-	97	1	5308	3	Y	204	205	1			20
							224	9									
*05	6541	X	5789	-0-	-752	-0-	323	1	5245	3	Y	201	198	1			23
							221	9									
*06	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	286	1	5371	3	Y	193	191	1			25
							212	9									
*07	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	196	1	4807	3	Y	198	196	1			27
							218	9									
*08	6014	X	5324	-0-	-690	-0-	222	1	4875	3	Y	206	194	1			39
							227	9									
*09	5880	X	4822	-0-	-1058	-0-	177	1	4425	3	Y	200	190	1			49
							220	9									
*10	6076	X	4276	-0-	-1800	-0-	163	1	3867	3	Y	224	193	1			80
							246	9									
*11	5880	X	3714	-0-	-2166	-0-	154	1	3255	3	Y	277	285	1			72
							305	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 58,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

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	12338	X	10339	-0-	-1999	-0-	305	1	9626	3	Y	371	402	1			26
							408	9									
02	10640	X	9259	-0-	-1381	-0-	8892	3	367	9	Y	334	328	1			32
03	11749	X	10000	-0-	-1749	-0-	283	1	9345	3	Y	338	344	1			26
							372	9									
04	10890	X	9355	-0-	-1535	-0-	162	1	8873	3	Y	291	288	1			29
							320	9									
05	10757	X	9454	-0-	-1303	-0-	530	1	8608	3	Y	287	283	1			33
							316	9									
06	10020	X	8905	-0-	-1115	-0-	436	1	8205	3	Y	240	241	1			32
							264	9									
07	10261	X	8743	-0-	-1518	-0-	332	1	8148	3	Y	239	238	1			33
							263	9									
08	10013	X	8613	-0-	-1400	-0-	364	1	7995	3	Y	231	219	1			45
							254	9									
09	9360	X	8257	-0-	-1103	-0-	307	1	7698	3	Y	229	218	1			56
							252	9									
10	9455	X	8471	-0-	-984	-0-	328	1	7816	3	Y	297	251	1			102
							327	9									
*11	8910	X	7521	-0-	-1389	-0-	327	1	6919	3	Y	250	280	1			72
							275	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 98,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8060	X	6867	-0-	-1193	-0-	206	1	6490	3	Y	155	170	1			12
							171	9									
*02	7280	X	6321	-0-	-959	-0-	6166	3	155	9	Y	141	138	1			15
*03	7657	X	6981	-0-	-676	-0-	201	1	6617	3	Y	148	150	1			13
							163	9									
*04	6930	X	6611	-0-	-319	-0-	117	1	6370	3	Y	113	113	1			13
							124	9									
*05	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	384	1	6235	3	Y	128	125	1			16
							141	9									
*06	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	323	1	6080	3	Y	107	107	1			16
							118	9									
07	7006	X	6678	-0-	-328	-0-	255	1	6266	3	Y	143	139	1			20
							157	9									
*08	6975	X	6499	-0-	-476	-0-	277	1	6072	3	Y	136	129	1			27
							150	9									
*09	6600	X	6137	-0-	-463	-0-	230	1	5760	3	Y	134	127	1			34
							147	9									
*10	6758	X	5931	-0-	-827	-0-	233	1	5549	3	Y	135	118	1			51
							149	9									
*11	6510	X	5745	-0-	-765	-0-	251	1	5312	3	Y	165	171	1			45
							182	9									
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 71,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

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	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	144	1	4531	3	Y	194	203	1			13
							213	9									
*02	4536	X	4514	-0-	-22	-0-	4340	3	174	9	Y	158	156	1			15
*03	4960	X	4853	-0-	-107	-0-	137	1	4530	3	Y	169	172	1			12
							186	9									
*04	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	78	1	4283	3	Y	137	136	1			13
							151	9									
*05	4960	X	4530	-0-	-430	-0-	254	1	4127	3	Y	135	133	1			15
							149	9									
*06	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	208	1	3914	3	Y	90	93	1			12
							99	9									
*07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	167	1	4100	3	Y	150	143	1			19
							165	9									
*08	4867	X	3833	-0-	-1034	-0-	163	1	3567	3	Y	94	94	1			19
							103	9									
*09	4500	X	3755	-0-	-745	-0-	140	1	3503	3	Y	102	96	1			25
							112	9									
*10	4526	X	3723	-0-	-803	-0-	145	1	3450	3	Y	116	100	1			41
							128	9									
*11	4290	X	3428	-0-	-862	-0-	147	1	3121	3	Y	145	149	1			37
							160	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 46,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	86	1	2697	3	Y	208	222	1			14
							229	9									
*02	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	2487	3	205	9	Y	186	183	1			17
*03	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	85	1	2817	3	Y	184	188	1			13
							202	9									
*04	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	50	1	2771	3	Y	155	153	1			15
							171	9									
*05	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	168	1	2723	3	Y	163	160	1			18
							179	9									
*06	3000	X	2554	-0-	-446	-0-	122	1	2290	3	Y	129	130	1			17
							142	9									
*07	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	97	1	2390	3	Y	201	193	1			25
							221	9									
*08	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	107	1	2338	3	Y	132	131	1			26
							145	9									
*09	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	90	1	2256	3	Y	137	130	1			33
							151	9									
*10	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	96	1	2282	3	Y	143	124	1			52
							157	9									
*11	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	108	1	2288	3	Y	149	160	1			41
							164	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 30,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

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	4123	X	2905	-0-	-1218	-0-	80	1	2515	3	Y	282	304	1			19
							310	9									
02	3500	X	2832	-0-	-668	-0-	2540	3	292	9	Y	265	260	1			24
03	3875	X	2934	-0-	-941	-0-	78	1	2579	3	Y	252	258	1			18
							277	9									
04	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	48	1	2554	3	Y	220	218	1			20
							242	9									
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	169	1	2752	3	Y	261	254	1			27
							287	9									
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	3	Y	157	164	1			20
							173	9									
*07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	128	1	3155	3	Y	189	184	1			25
							208	9									
*08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	147	1	3221	3	Y	162	156	1			31
							178	9									
09	3330	X	2915	-0-	-415	-0-	102	1	2567	3	Y	224	204	1			51
							246	9									
*10	3503	X	1604	-0-	-1899	-0-	57	1	1349	3	Y	180	163	1			68
							198	9									
*11	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-	52	1	1092	3	Y	255	259	1			64
							281	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 31,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8649	X	7018	-0-	-1631	-0-	206	1	6492	3	Y	291	313	1			19
							320	9									
*02	7448	X	6193	-0-	-1255	-0-	5904	3	289	9	Y	263	258	1			24
*03	8029	X	6522	-0-	-1507	-0-	183	1	6040	3	Y	272	276	1			20
							299	9									
*04	7050	X	5845	-0-	-1205	-0-	100	1	5515	3	Y	209	209	1			20
							230	9									
*05	7099	X	5351	-0-	-1748	-0-	297	1	4823	3	Y	210	207	1			23
							231	9									
*06	6780	X	5110	-0-	-1670	-0-	248	1	4658	3	Y	185	184	1			24
							204	9									
*07	6851	X	5812	-0-	-1039	-0-	217	1	5344	3	Y	228	222	1			30
							251	9									
*08	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	256	1	5623	3	Y	224	212	1			42
							246	9									
*09	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	212	1	5317	3	Y	210	201	1			51
							231	9									
*10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	227	1	5397	3	Y	215	188	1			78
							237	9									
*11	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	247	1	5238	3	Y	234	249	1			63
							257	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 65,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,541

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	6665	X	5498	-0-	-1167	-0-	162	1	5098	3	Y	216	228	1			14
							238	9									
*02	5964	X	4792	-0-	-1172	-0-	4580	3	212	9	Y	193	189	1			18
*03	6448	X	5545	-0-	-903	-0-	157	1	5164	3	Y	204	207	1			15
							224	9									
*04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	97	1	5326	3	Y	192	189	1			18
							211	9									
*05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	316	1	5141	3	Y	190	187	1			21
							209	9									
*06	5370	X	4116	-0-	-1254	-0-	201	1	3785	3	Y	118	123	1			16
							130	9									
*07	5549	X	4194	-0-	-1355	-0-	159	1	3896	3	Y	126	125	1			17
							139	9									
*08	5828	X	3765	-0-	-2063	-0-	158	1	3456	3	Y	137	128	1			26
							151	9									
*09	5640	X	3910	-0-	-1730	-0-	144	1	3604	3	Y	147	138	1			35
							162	9									
*10	5673	X	3926	-0-	-1747	-0-	151	1	3595	3	Y	164	141	1			58
							180	9									
*11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-	150	1	3177	3	Y	188	196	1			50
							207	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 50,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,875

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	8525	X	7601	-0-	-924	-0-	224	1	7066	3	Y	283	300	1			19
							311	9									
02	7532	X	6766	-0-	-766	-0-	6493	3	273	9	Y	248	248	1			19
03	8184	X	7617	-0-	-567	-0-	216	1	7118	3	Y	257	261	1			15
							283	9									
04	7710	X	6946	-0-	-764	-0-	120	1	6589	3	Y	215	214	1			16
							237	9									
05	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	394	1	6403	3	Y	208	206	1			18
							229	9									
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	423	1	7954	3	Y	174	174	1			18
							191	9									
07	7626	X	6853	-0-	-773	-0-	260	1	6393	3	Y	182	180	1			20
							200	9									
08	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	276	1	6065	3	Y	175	166	1			29
							193	9									
09	8580	X	6063	-0-	-2517	-0-	226	1	5659	3	Y	162	155	1			36
							178	9									
10	8866	X	6236	-0-	-2630	-0-	242	1	5749	3	Y	223	187	1			72
							245	9									
*11	8580	X	5744	-0-	-2836	-0-	249	1	5273	3	Y	202	222	1			52
							222	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 75,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

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	11811	X	8834	-0-	-2977	-0-	263	1	8289	3	Y	256	279	1			18
							282	9									
02	10164	X	7694	-0-	-2470	-0-	7423	3	271	9	Y	246	237	1			27
03	10199	X	8395	-0-	-1804	-0-	239	1	7873	3	Y	257	261	1			23
							283	9									
04	9540	X	7978	-0-	-1562	-0-	138	1	7572	3	Y	244	240	1			27
							268	9									
05	9393	X	8185	-0-	-1208	-0-	461	1	7496	3	Y	207	206	1			28
							228	9									
06	8550	X	8081	-0-	-469	-0-	398	1	7486	3	Y	179	180	1			27
							197	9									
07	8525	X	7475	-0-	-1050	-0-	288	1	7066	3	Y	110	116	1			21
							121	9									
08	8401	X	7351	-0-	-1050	-0-	313	1	6858	3	Y	164	150	1			35
							180	9									
09	8070	X	7031	-0-	-1039	-0-	262	1	6560	3	Y	190	176	1			49
							209	9									
10	8339	X	7124	-0-	-1215	-0-	277	1	6602	3	Y	223	190	1			82
							245	9									
*11	8070	X	5126	-0-	-2944	-0-	223	1	4727	3	Y	160	189	1			53
							176	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 83,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	195 233	1 9	6149	3	Y	212	232	1			15
02	6468	X	5772	-0-	-696	-0-	5567	3	205	9	Y	186	183	1			18
03	7161	X	6050	-0-	-1111	-0-	173 189	1 9	5688	3	Y	172	177	1			13
04	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	102 176	1 9	5609	3	Y	160	158	1			15
05	7099	X	6332	-0-	-767	-0-	356 195	1 9	5781	3	Y	177	173	1			19
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	327 163	1 9	6157	3	Y	148	147	1			20
07	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	238 166	1 9	5859	3	Y	151	150	1			21
08	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	258 157	1 9	5652	3	Y	143	135	1			29
09	6660	X	5912	-0-	-748	-0-	221 160	1 9	5531	3	Y	145	137	1			37
10	6882	X	6041	-0-	-841	-0-	235 210	1 9	5596	3	Y	191	160	1			68
*11	6660	X	5503	-0-	-1157	-0-	238 226	1 9	5039	3	Y	205	217	1			56
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 67,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

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	15283	X	10814	-0-	-4469	-0-	325 251	1 9	10238	3	Y	228	254	1			17
02	13132	X	1755	-0-	-11377	-0-	1719	3	36	9	Y	33	47	1			3
03	14601	X	10875	-0-	-3726	-0-	305 509	1 9	10061	3	Y	463	439	1			27
04	14130	X	8904	-0-	-5226	-0-	153 352	1 9	8399	3	Y	320	320	1			27
05	14601	X	6122	-0-	-8479	-0-	337 312	1 9	5473	3	Y	284	282	1			29
06	10530	X	8129	-0-	-2401	-0-	394 320	1 9	7415	3	Y	291	285	1			35
07	10881	X	9335	-0-	-1546	-0-	351 362	1 9	8622	3	Y	329	323	1			41
08	10881	X	8421	-0-	-2460	-0-	354 312	1 9	7755	3	Y	284	271	1			54
09	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	295 369	1 9	7393	3	Y	335	311	1			78
10	9331	X	8566	-0-	-765	-0-	324 529	1 9	7713	3	Y	481	398	1			161
*11	9030	X	7894	-0-	-1136	-0-	336 450	1 9	7108	3	Y	409	455	1			115
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 88,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

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	6727	X	5800	-0-	-927	-0-	174 134	1 9	5492	3	Y	122	123	1			22
02	5880	X	4987	-0-	-893	-0-	4821	3	166	9	Y	151	148	1			25
03	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	160 218	1 9	5272	3	Y	198	198	1			25
04	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	93 133	1 9	5123	3	Y	121	122	1			24
05	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	300 124	1 9	4874	3	Y	113	113	1			24
06	5610	X	4762	-0-	-848	-0-	234 129	1 9	4399	3	Y	117	115	1			26
07	5642	X	4554	-0-	-1088	-0-	174 94	1 9	4286	3	Y	85	87	1			24
08	5642	X	3729	-0-	-1913	-0-	159 80	1 9	3490	3	Y	73	70	1			27
09	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	164 107	1 9	4119	3	Y	97	89	1			35
10	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	165 118	1 9	3915	3	Y	107	92	1			50
*11	4770	X	3828	-0-	-942	-0-	167 119	1 9	3542	3	Y	108	117	1			41
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 52,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6909	-0-	-1275	-0-	204 279	1 9	6426	3	Y	254	273	1			18
02	7280	X	5597	-0-	-1683	-0-	5368	3	229	9	Y	208	206	1			20
03	7812	X	6290	-0-	-1522	-0-	178 245	1 9	5867	3	Y	223	226	1			17
04	7320	X	6315	-0-	-1005	-0-	109 249	1 9	5957	3	Y	226	221	1			22
05	7006	X	5894	-0-	-1112	-0-	330 207	1 9	5357	3	Y	188	188	1			22
06	6690	X	4647	-0-	-2043	-0-	228 132	1 9	4287	3	Y	120	125	1			17
07	6293	X	4698	-0-	-1595	-0-	176 187	1 9	4335	3	Y	170	165	1			22
08	6541	X	4727	-0-	-1814	-0-	198 174	1 9	4355	3	Y	158	149	1			31
09	6330	X	5077	-0-	-1253	-0-	188 172	1 9	4717	3	Y	156	149	1			38
10	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	208 219	1 9	4960	3	Y	199	168	1			69
*11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	208 223	1 9	4415	3	Y	203	218	1			54
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 60,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3395	-0-	-759	-0-	97	1	3048	3	Y	227	235	1			15
							250	9									
02	3696	X	2756	-0-	-940	-0-	2554	3	202	9	Y	184	180	1			19
03	4092	X	2601	-0-	-1491	-0-	74	1	2430	3	Y	88	97	1			10
							97	9									
04	3960	X	2083	-0-	-1877	-0-	35	1	1916	3	Y	120	116	1			14
							132	9									
05	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	166	1	2697	3	Y	107	106	1			15
							118	9									
06	3300	X	2800	-0-	-500	-0-	135	1	2545	3	Y	109	107	1			17
							120	9									
07	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	83	1	2051	3	Y	57	62	1			12
							63	9									
08	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	97	1	2137	3	Y	85	78	1			19
							94	9									
09	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	90	1	2247	3	Y	102	95	1			26
							112	9									
10	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	85	1	2014	3	Y	110	95	1			41
							121	9									
*11	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	103	1	2178	3	Y	108	117	1			32
							119	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 28,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	279	1	8811	3	Y	364	390	1			25
							400	9									
02	9464	X	8373	-0-	-1091	-0-	8023	3	350	9	Y	318	316	1			27
03	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	257	1	8486	3	Y	338	343	1			22
							372	9									
04	9660	X	8611	-0-	-1049	-0-	149	1	8123	3	Y	308	305	1			25
							339	9									
05	9672	X	8882	-0-	-790	-0-	500	1	8123	3	Y	235	237	1			23
							259	9									
06	9180	X	8132	-0-	-1048	-0-	397	1	7472	3	Y	239	235	1			27
							263	9									
07	9269	X	7909	-0-	-1360	-0-	297	1	7308	3	Y	276	270	1			33
							304	9									
08	9114	X	7612	-0-	-1502	-0-	315	1	6921	3	Y	342	315	1			60
							376	9									
09	8610	X	7567	-0-	-1043	-0-	280	1	7013	3	Y	249	247	1			62
							274	9									
10	8897	X	7385	-0-	-1512	-0-	286	1	6806	3	Y	266	234	1			94
							293	9									
*11	8130	X	7134	-0-	-996	-0-	310	1	6560	3	Y	240	269	1			65
							264	9									
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 90,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

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	5208	X	1952	-0-	-3256	-0-	56	1	1755	3	Y	128	141	1			10
							141	9									
02	4704	X	4218	-0-	-486	-0-	3900	3	318	9	Y	289	273	1			26
03	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	124	1	4103	3	Y	258	264	1			20
							284	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	69	1	3732	3	Y	207	207	1			20
							228	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	239	1	3891	3	Y	214	211	1			23
							235	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	221	1	4161	3	Y	193	192	1			24
							212	9									
07	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	156	1	3828	3	Y	196	194	1			26
							216	9									
08	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	162	1	3560	3	Y	168	161	1			33
							185	9									
09	4590	X	2563	-0-	-2027	-0-	94	1	2368	3	Y	92	99	1			26
							101	9									
10	4743	X	3007	-0-	-1736	-0-	113	1	2679	3	Y	195	158	1			63
							215	9									
*11	4590	X	3574	-0-	-1016	-0-	151	1	3189	3	Y	213	222	1			54
							234	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 40,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,153

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	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	199	1	6264	3	Y	209	225	1			14
							230	9									
02	6244	X	6059	-0-	-185	-0-	5847	3	212	9	Y	193	187	1			20
03	6913	X	6375	-0-	-538	-0-	181	1	5982	3	Y	193	196	1			17
							212	9									
04	6690	X	6093	-0-	-597	-0-	106	1	5804	3	Y	166	164	1			19
							183	9									
05	6696	X	3990	-0-	-2706	-0-	226	1	3667	3	Y	88	93	1			14
							97	9									
06	6480	X	2621	-0-	-3859	-0-	129	1	2424	3	Y	62	64	1			12
							68	9									
07	6696	X	4802	-0-	-1894	-0-	183	1	4498	3	Y	110	105	1			17
							121	9									
08	6386	X	4675	-0-	-1711	-0-	198	1	4355	3	Y	111	104	1			24
							122	9									
09	6090	X	4635	-0-	-1455	-0-	173	1	4341	3	Y	110	104	1			30
							121	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	190	1	4520	3	Y	151	126	1			55
							166	9									
*11	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	202	1	4280	3	Y	134	148	1			41
							147	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 55,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7347	X	6928	-0-	-419	-0-	206	1	6490	3	Y	211	225	1			15
							232	9									
02	6636	X	6350	-0-	-286	-0-	6118	3	232	9	Y	211	204	1			22
03	7037	X	6617	-0-	-420	-0-	188	1	6192	3	Y	215	218	1			19
							237	9									
04	6690	X	5936	-0-	-754	-0-	103	1	5645	3	Y	171	171	1			19
							188	9									
05	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	381	1	6194	3	Y	175	172	1			22
							193	9									
06	6810	X	6338	-0-	-472	-0-	312	1	5869	3	Y	143	144	1			21
							157	9									
07	7037	X	5888	-0-	-1149	-0-	224	1	5504	3	Y	145	144	1			22
							160	9									
08	6758	X	5771	-0-	-987	-0-	245	1	5379	3	Y	134	127	1			29
							147	9									
09	6540	X	5906	-0-	-634	-0-	221	1	5532	3	Y	139	132	1			36
							153	9									
10	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	233	1	5551	3	Y	183	154	1			65
							201	9									
*11	6330	X	4978	-0-	-1352	-0-	218	1	4618	3	Y	129	152	1			42
							142	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 67,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

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	10168	X	7953	-0-	-2215	-0-	235	1	7401	3	Y	288	308	1			20
							317	9									
02	8400	X	6896	-0-	-1504	-0-	6626	3	270	9	Y	245	240	1			25
03	8184	X	7223	-0-	-961	-0-	204	1	6737	3	Y	256	260	1			21
							282	9									
04	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	115	1	6257	3	Y	214	212	1			23
							235	9									
05	7998	X	7023	-0-	-975	-0-	394	1	6398	3	Y	210	208	1			25
							231	9									
06	7710	X	7069	-0-	-641	-0-	346	1	6508	3	Y	195	193	1			27
							215	9									
07	7626	X	7072	-0-	-554	-0-	268	1	6596	3	Y	189	189	1			27
							208	9									
08	7223	X	6894	-0-	-329	-0-	291	1	6390	3	Y	194	182	1			39
							213	9									
09	7080	X	6528	-0-	-552	-0-	243	1	6100	3	Y	168	164	1			43
							185	9									
10	7316	X	6616	-0-	-700	-0-	258	1	6136	3	Y	202	173	1			72
							222	9									
*11	7080	X	5502	-0-	-1578	-0-	242	1	5118	3	Y	129	159	1			42
							142	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 75,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

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	11315	X	9520	-0-	-1795	-0-	283	1	8907	3	Y	300	321	1			20
							330	9									
02	9968	X	8488	-0-	-1480	-0-	8163	3	325	9	Y	295	290	1			25
03	10726	X	9007	-0-	-1719	-0-	255	1	8413	3	Y	308	313	1			20
							339	9									
04	9600	X	8473	-0-	-1127	-0-	148	1	8028	3	Y	270	267	1			23
							297	9									
05	9641	X	8517	-0-	-1124	-0-	477	1	7747	3	Y	266	262	1			27
							293	9									
06	9210	X	8055	-0-	-1155	-0-	394	1	7409	3	Y	229	228	1			28
							252	9									
07	9393	X	8198	-0-	-1195	-0-	310	1	7626	3	Y	238	236	1			30
							262	9									
08	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	340	1	7469	3	Y	217	206	1			41
							239	9									
09	8460	X	7623	-0-	-837	-0-	283	1	7100	3	Y	218	207	1			52
							240	9									
10	8525	X	7897	-0-	-628	-0-	306	1	7285	3	Y	278	234	1			96
							306	9									
*11	8070	X	7339	-0-	-731	-0-	319	1	6761	3	Y	235	265	1			66
							259	9									
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 91,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

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	6448	X	5748	-0-	-700	-0-	170	1	5367	3	Y	192	213	1			13
							211	9									
02	5824	X	5384	-0-	-440	-0-	5166	3	218	9	Y	198	191	1			20
03	6386	X	5534	-0-	-852	-0-	156	1	5149	3	Y	208	211	1			17
							229	9									
04	6180	X	4598	-0-	-1582	-0-	79	1	4331	3	Y	171	170	1			18
							188	9									
05	6386	X	3447	-0-	-2939	-0-	193	1	3138	3	Y	105	109	1			14
							116	9									
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	304	1	5721	3	Y	185	175	1			24
							204	9									
07	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	215	1	5287	3	Y	170	170	1			24
							187	9									
08	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	222	1	4869	3	Y	158	151	1			31
							174	9									
09	6240	X	5043	-0-	-1197	-0-	187	1	4681	3	Y	159	151	1			39
							175	9									
10	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	235	1	5581	3	Y	191	162	1			68
							210	9									
*11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	310	1	6574	3	Y	168	188	1			48
							185	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 60,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	243	1	7671	3	Y	349	376	1			22
							384	9									
02	7896	X	7341	-0-	-555	-0-	7025	3	316	9	Y	287	284	1			25
03	8742	X	7950	-0-	-792	-0-	224	1	7393	3	Y	303	307	1			21
							333	9									
04	8220	X	7636	-0-	-584	-0-	132	1	7214	3	Y	264	262	1			23
							290	9									
05	8339	X	7704	-0-	-635	-0-	430	1	6991	3	Y	257	254	1			26
							283	9									
06	8040	X	6038	-0-	-2002	-0-	295	1	5554	3	Y	172	177	1			21
							189	9									
07	8122	X	6576	-0-	-1546	-0-	248	1	6089	3	Y	217	212	1			26
							239	9									
08	7936	X	5680	-0-	-2256	-0-	240	1	5263	3	Y	161	156	1			31
							177	9									
09	7650	X	5855	-0-	-1795	-0-	217	1	5438	3	Y	182	171	1			42
							200	9									
10	7719	X	6579	-0-	-1140	-0-	252	1	6001	3	Y	296	241	1			97
							326	9									
*11	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	263	1	5564	3	Y	256	283	1			70
							282	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 75,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,744

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	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	374	1	11799	3	Y	183	198	1			11
							201	9									
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10732	3	208	9	Y	189	184	1			16
03	9610	X	8518	-0-	-1092	-0-	244	1	8048	3	Y	205	207	1			14
							226	9									
04	11970	X	6706	-0-	-5264	-0-	117	1	6378	3	Y	192	188	1			18
							211	9									
05	12369	X	6386	-0-	-5983	-0-	359	1	5833	3	Y	176	174	1			20
							194	9									
06	11970	X	6089	-0-	-5881	-0-	299	1	5625	3	Y	150	150	1			20
							165	9									
07	12121	X	6879	-0-	-5242	-0-	261	1	6407	3	Y	192	186	1			26
							211	9									
08	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	443	1	9709	3	Y	166	159	1			33
							183	9									
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	387	1	9685	3	Y	158	151	1			40
							174	9									
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	337	1	8020	3	Y	195	166	1			69
							215	9									
*11	9990	X	6202	-0-	-3788	-0-	270	1	5712	3	Y	200	215	1			54
							220	9									
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 93,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

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	11470	X	9861	-0-	-1609	-0-	292	1	9214	3	Y	323	350	1			21
							355	9									
02	10080	X	8757	-0-	-1323	-0-	8431	3	326	9	Y	296	290	1			27
03	10819	X	9224	-0-	-1595	-0-	263	1	8673	3	Y	262	269	1			20
							288	9									
04	10200	X	8620	-0-	-1580	-0-	151	1	8228	3	Y	219	218	1			21
							241	9									
05	10137	X	8609	-0-	-1528	-0-	488	1	7925	3	Y	178	178	1			21
							196	9									
06	9540	X	7919	-0-	-1621	-0-	391	1	7356	3	Y	156	156	1			21
							172	9									
07	9703	X	8577	-0-	-1126	-0-	316	1	7760	3	Y	455	420	1			56
							501	9									
08	9238	X	8249	-0-	-989	-0-	349	1	7662	3	Y	216	224	1			48
							238	9									
09	8610	X	8001	-0-	-609	-0-	293	1	7349	3	Y	326	298	1			76
							359	9									
10	8618	X	8125	-0-	-493	-0-	316	1	7517	3	Y	265	240	1			101
							292	9									
*11	8310	X	7416	-0-	-894	-0-	327	1	6922	3	Y	152	198	1			55
							167	9									
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 93,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,848

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5101	-0-	-2990	-0-	150	1	4711	3	Y	218	235	1			14
							240	9									
02	7308	X	4926	-0-	-2382	-0-	4702	3	224	9	Y	204	202	1			16
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	139	1	4573	3	Y	220	223	1			13
							242	9									
04	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	81	1	4465	3	Y	211	207	1			17
							232	9									
05	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	278	1	4513	3	Y	198	196	1			19
							218	9									
06	5280	X	4830	-0-	-450	-0-	234	1	4409	3	Y	170	170	1			19
							187	9									
07	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	182	1	4465	3	Y	175	174	1			20
							193	9									
08	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	202	1	4437	3	Y	179	169	1			30
							197	9									
09	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	174	1	4359	3	Y	178	169	1			39
							196	9									
10	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	185	1	4409	3	Y	227	192	1			74
							250	9									
*11	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	190	1	4026	3	Y	172	200	1			46
							189	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 53,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2789	-0-	-2946	-0-	81	1	2563	3	Y	132	140	1			9
							145	9									
02	5180	X	2939	-0-	-2241	-0-	2737	3	202	9	Y	184	173	1			20
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	81	1	2660	3	Y	174	177	1			17
							191	9									
04	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	44	1	2389	3	Y	178	175	1			20
							196	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	163	1	2654	3	Y	201	195	1			26
							221	9									
06	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	138	1	2588	3	Y	163	163	1			26
							179	9									
07	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	119	1	2929	3	Y	133	135	1			24
							146	9									
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	126	1	2769	3	Y	116	112	1			28
							128	9									
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	115	1	2877	3	Y	114	109	1			33
							125	9									
10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	119	1	2841	3	Y	178	147	1			64
							196	9									
*11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	123	1	2601	3	Y	173	186	1			51
							190	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 32,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	7877	-0-	-3159	-0-	231	1	7279	3	Y	334	354	1			22
							367	9									
02	9968	X	7284	-0-	-2684	-0-	6930	3	354	9	Y	322	319	1			25
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	224	1	7393	3	Y	347	352	1			20
							382	9									
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	132	1	7201	3	Y	312	309	1			23
							343	9									
05	7874	X	7783	-0-	-91	-0-	432	1	7011	3	Y	309	305	1			27
							340	9									
06	7800	X	7197	-0-	-603	-0-	350	1	6583	3	Y	240	243	1			24
							264	9									
07	8060	X	7406	-0-	-654	-0-	280	1	6870	3	Y	233	233	1			24
							256	9									
08	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	309	1	6783	3	Y	292	270	1			46
							321	9									
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	269	1	6741	3	Y	295	280	1			61
							325	9									
10	7781	X	7386	-0-	-395	-0-	281	1	6678	3	Y	388	326	1			123
							427	9									
*11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	290	1	6141	3	Y	346	383	1			86
							381	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 82,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,418

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4712	-0-	-403	-0-	140	1	4407	3	Y	150	157	1			17
							165	9									
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4099	3	209	9	Y	190	113	1			94
03	5053	X	4697	-0-	-356	-0-	132	1	4368	3	Y	179	177	1			96
							197	9									
04	4800	X	4648	-0-	-152	-0-	81	1	4448	3	Y	108	110	1			94
							119	9									
05	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	260	1	4220	3	Y	114	111	1			97
							125	9									
06	4560	X	3898	-0-	-662	-0-	193	1	3624	3	Y	74	76	1			95
							81	9									
07	4774	X	3775	-0-	-999	-0-	145	1	3566	3	Y	58	58	1			95
							64	9									
08	4805	X	4076	-0-	-729	-0-	174	1	3817	3	Y	77	69	1			103
							85	9									
09	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	144	1	3595	3	Y	62	59	1			106
							68	9									
10	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	155	1	3689	3	Y	108	83	1			131
							119	9									
11	3930	X	3233	-0-	-697	-0-	140	1	2968	3	Y	114	112	1			78
							125	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 45,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4892	-0-	-223	-0-	151	1	4578	3	Y	148	163	1			11
							163	9									
02	4900	X	3791	-0-	-1109	-0-	3647	3	144	9	Y	131	127	1			15
03	5425	X	3372	-0-	-2053	-0-	100	1	3129	3	Y	130	134	1			11
							143	9									
04	5070	X	3573	-0-	-1497	-0-	66	1	3364	3	Y	130	126	1			15
							143	9									
05	5208	X	4345	-0-	-863	-0-	244	1	3919	3	Y	165	162	1			18
							182	9									
06	4740	X	3124	-0-	-1616	-0-	148	1	2779	3	Y	179	168	1			29
							197	9									
07	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	118	1	2887	3	Y	165	169	1			25
							182	9									
08	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	142	1	3107	3	Y	222	200	1			47
							244	9									
09	4200	X	3697	-0-	-503	-0-	135	1	3371	3	Y	174	172	1			49
							191	9									
10	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	138	1	3243	3	Y	184	164	1			69
							202	9									
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3117	3	Y	150	171	1			48
							165	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 40,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2423	-0-	-1483	-0-	74	1	2250	3	Y	90	99	1			8
							99	9									
02	3528	X	2111	-0-	-1417	-0-	2013	3	98	9	Y	89	86	1			11
03	3503	X	1961	-0-	-1542	-0-	57	1	1806	3	Y	89	92	1			8
							98	9									
04	2370	X	1975	-0-	-395	-0-	36	1	1854	3	Y	77	75	1			10
							85	9									
05	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	122	1	1955	3	Y	65	67	1			8
							72	9									
06	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	106	1	1987	3	Y	83	78	1			13
							91	9									
07	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	84	1	2039	3	Y	67	70	1			10
							74	9									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	91	1	1987	3	Y	85	78	1			17
							94	9									
09	2190	X	2058	-0-	-132	-0-	77	1	1918	3	Y	57	58	1			16
							63	9									
10	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	80	1	1883	3	Y	70	61	1			25
							77	9									
11	2190	X	1976	-0-	-214	-0-	87	1	1817	3	Y	65	71	1			19
							72	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 23,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6659	-0-	-192	-0-	202	1	6121	3	Y	305	330	1			24
							336	9									
02	6048	X	5929	-0-	-119	-0-	5634	3	295	9	Y	268	256	1			36
03	7068	X	6481	-0-	-587	-0-	192	1	6013	3	Y	251	261	1			26
							276	9									
04	6840	X	6202	-0-	-638	-0-	113	1	5792	3	Y	270	261	1			35
							297	9									
05	7068	X	6215	-0-	-853	-0-	347	1	5576	3	Y	265	266	1			34
							292	9									
06	6450	X	5733	-0-	-717	-0-	278	1	5217	3	Y	216	210	1			40
							238	9									
07	6572	X	5826	-0-	-746	-0-	220	1	5374	3	Y	211	216	1			35
							232	9									
08	6479	X	5727	-0-	-752	-0-	240	1	5269	3	Y	198	187	1			46
							218	9									
09	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	205	1	5144	3	Y	212	199	1			59
							233	9									
10	6200	X	5743	-0-	-457	-0-	222	1	5236	3	Y	259	223	1			95
							285	9									
11	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	227	1	4737	3	Y	213	241	1			67
							234	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 65,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

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	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	203 268	1 9	6134	3	Y	244	265	1			19
02	6944	X	5578	-0-	-1366	-0-	5357	3	221	9	Y	201	196	1			24
03	7130	X	6054	-0-	-1076	-0-	180 215	1 9	5659	3	Y	195	202	1			17
04	6570	X	5627	-0-	-943	-0-	104 178	1 9	5345	3	Y	162	159	1			20
05	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	336 188	1 9	5392	3	Y	171	171	1			20
06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	270 136	1 9	5050	3	Y	124	123	1			21
07	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	212 120	1 9	5183	3	Y	109	114	1			16
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	222 123	1 9	4863	3	Y	112	105	1			23
09	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	191 146	1 9	4781	3	Y	133	122	1			34
10	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	209 175	1 9	4927	3	Y	159	137	1			56
11	5460	X	4758	-0-	-702	-0-	210 167	1 9	4381	3	Y	152	165	1			43
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 61,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7149	-0-	-1531	-0-	209 341	1 9	6599	3	Y	310	337	1			21
02	7756	X	6775	-0-	-981	-0-	6459	3	316	9	Y	287	282	1			26
03	8525	X	7337	-0-	-1188	-0-	207 321	1 9	6809	3	Y	292	297	1			21
04	7560	X	6629	-0-	-931	-0-	114 271	1 9	6244	3	Y	246	244	1			23
05	7316	X	6979	-0-	-337	-0-	390 254	1 9	6335	3	Y	231	229	1			25
06	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	308 216	1 9	5787	3	Y	196	196	1			25
07	7502	X	6504	-0-	-998	-0-	246 216	1 9	6042	3	Y	196	195	1			26
08	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	259 188	1 9	5689	3	Y	171	164	1			33
09	6750	X	6231	-0-	-519	-0-	230 243	1 9	5758	3	Y	221	203	1			51
10	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	244 338	1 9	5807	3	Y	307	254	1			104
*11	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	252 241	1 9	5340	3	Y	219	258	1			65
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 72,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 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	57691	X	36463	-0-	-21228	-0-	959	1	35502	3	N	2	2	8			90
							2	9									
02	52108	X	30777	-0-	-21331	-0-	1519	1	29255	3	N	3	75	1	3	8	15
							3	9									
03	53568	X	32146	-0-	-21422	-0-	1304	1	30842	3	N	-0-					15
04	43170	X	29614	-0-	-13556	-0-	345	1	29269	3	N	-0-					15
05	39742	X	29288	-0-	-10454	-0-	1127	1	28161	3	N	-0-					15
06	35280	X	11889	-0-	-23391	-0-	213	1	11676	3	N	-0-					15
07	34069	X	27482	-0-	-6587	-0-	683	1	26799	3	N	-0-					15
08	32147	X	25162	-0-	-6985	-0-	444	1	24718	3	N	-0-					15
09	29610	X	22556	-0-	-7054	-0-	498	1	22058	3	N	-0-					15
10	29295	X	22196	-0-	-7099	-0-	283	1	21913	3	N	-0-					15
11	26610	X	20543	-0-	-6067	-0-	458	1	20085	3	N	-0-					15
12	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 288,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	202	1	6108	3	Y	324	349	1			25
							356	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5975	3	277	9	Y	252	250	1			27
03	7192	X	7002	-0-	-190	-0-	208	1	6532	3	Y	238	247	1			18
							262	9									
04	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	122	1	6248	3	Y	201	198	1			21
							221	9									
05	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	383	1	6152	3	Y	204	203	1			22
							224	9									
06	6780	X	6529	-0-	-251	-0-	319	1	5986	3	Y	204	194	1			32
							224	9									
07	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	255	1	6210	3	Y	206	209	1			29
							227	9									
08	7006	X	6554	-0-	-452	-0-	276	1	6052	3	Y	205	191	1			43
							226	9									
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	228	1	5701	3	Y	181	175	1			49
							199	9									
10	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	252	1	5945	3	Y	229	196	1			82
							252	9									
11	6540	X	6037	-0-	-503	-0-	265	1	5526	3	Y	224	242	1			64
							246	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 71,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53010	X	37684	-0-	-15326	-0-	992	1	36691	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	47934	X	47934	-0-	-0-	-0-	2366	1	45566	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	49848	X	47723	-0-	-2125	-0-	1936	1	45787	3	Y	-0-					5
04	49512	X	49512	-0-	-0-	-0-	576	1	48936	3	Y	-0-					5
05	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	1810	1	45249	3	Y	-0-					5
06	51360	X	46532	-0-	-4828	-0-	834	1	45698	3	Y	-0-					5
07	53072	X	44266	-0-	-8806	-0-	1100	1	43166	3	Y	-0-					5
08	51150	X	44601	-0-	-6549	-0-	787	1	43814	3	Y	-0-					5
09	49500	X	43708	-0-	-5792	-0-	964	1	42744	3	Y	-0-					5
10	48081	X	43319	-0-	-4762	-0-	552	1	42767	3	Y	-0-					5
11	46530	X	42023	-0-	-4507	-0-	936	1	41087	3	Y	-0-					5
12	45167	X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 494,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	52018	X	47229	-0-	-4789	-0-	1243	1	45986	3	Y	-0-					4
02	45136	X	38576	-0-	-6560	-0-	1904	1	36672	3	Y	-0-					4
03	49972	X	40610	-0-	-9362	-0-	1648	1	38962	3	Y	-0-					4
04	46650	X	44710	-0-	-1940	-0-	520	1	44190	3	Y	-0-					4
05	47244	X	41794	-0-	-5450	-0-	1608	1	40186	3	Y	-0-					4
06	45720	X	40880	-0-	-4840	-0-	733	1	40147	3	Y	-0-					4
07	42718	X	39263	-0-	-3455	-0-	975	1	38288	3	Y	-0-					4
08	46190	X	38698	-0-	-7492	-0-	683	1	38015	3	Y	-0-					4
09	44700	X	38996	-0-	-5704	-0-	860	1	38136	3	Y	-0-					4
10	42253	X	37857	-0-	-4396	-0-	483	1	37374	3	Y	-0-					4
11	40890	X	37236	-0-	-3654	-0-	829	1	36407	3	Y	-0-					4
12	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 445,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54963	X	33181	-0-	-21782	-0-	873	1	32307	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	2614	1	50348	3	Y	-0-					6
03	54715	X	50639	-0-	-4076	-0-	2055	1	48584	3	Y	-0-					6
04	51219	X	51219	-0-	-0-	-0-	596	1	50623	3	Y	-0-					6
05	49166	X	49089	-0-	-77	-0-	1888	1	47201	3	Y	-0-					6
06	56760	X	47948	-0-	-8812	-0-	860	1	47088	3	Y	-0-					6
07	58652	X	44885	-0-	-13767	-0-	1115	1	43770	3	Y	-0-					6
08	52917	X	45030	-0-	-7887	-0-	794	1	44236	3	Y	-0-					6
09	51210	X	44025	-0-	-7185	-0-	971	1	43054	3	Y	-0-					6
10	49538	X	43536	-0-	-6002	-0-	555	1	42981	3	Y	-0-					6
11	47940	X	42523	-0-	-5417	-0-	947	1	41576	3	Y	-0-					6
12	45508	X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 505,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	19809	-0-	-3968	-0-	589	1	18556	3	Y	604	648	1	1	8	38
							664	9									
02	20412	X	17350	-0-	-3062	-0-	16771	3	579	9	Y	526	517	1	1	8	46
03	22041	X	18373	-0-	-3668	-0-	525	1	17301	3	Y	497	509	1			34
							547	9									
04	20700	X	17254	-0-	-3446	-0-	301	1	16482	3	Y	428	425	1			37
							471	9									
05	20088	X	17325	-0-	-2763	-0-	976	1	15852	3	Y	452	443	1			46
							497	9									
06	19170	X	16021	-0-	-3149	-0-	785	1	14772	3	Y	422	417	1			51
							464	9									
07	19220	X	16287	-0-	-2933	-0-	621	1	15258	3	Y	371	375	1			47
							408	9									
08	18383	X	15865	-0-	-2518	-0-	675	1	14799	3	Y	355	336	1			66
							391	9									
09	17250	X	15128	-0-	-2122	-0-	566	1	14178	3	Y	349	332	1			83
							384	9									
10	17329	X	15134	-0-	-2195	-0-	590	1	14048	3	Y	451	380	1			154
							496	9									
*11	16020	X	14128	-0-	-1892	-0-	616	1	13039	3	Y	430	467	1			117
							473	9									
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 182,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,885

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	18862	-0-	-3985	-0-	562	1	17703	3	Y	543	584	1	1	8	35
							597	9									
02	19880	X	16732	-0-	-3148	-0-	16205	3	527	9	Y	479	472	1	1	8	41
03	21390	X	18092	-0-	-3298	-0-	517	1	17045	3	Y	482	491	1			32
							530	9									
04	20190	X	16901	-0-	-3289	-0-	296	1	16157	3	Y	407	403	1			36
							448	9									
05	19065	X	17819	-0-	-1246	-0-	1006	1	16353	3	Y	418	411	1			43
							460	9									
06	18240	X	16065	-0-	-2175	-0-	791	1	14886	3	Y	353	354	1			42
							388	9									
07	18538	X	17518	-0-	-1020	-0-	669	1	16446	3	Y	366	363	1			45
							403	9									
08	18104	X	17625	-0-	-479	-0-	750	1	16456	3	Y	381	356	1			70
							419	9									
09	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	654	1	16378	3	Y	409	384	1			95
							450	9									
10	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	697	1	16587	3	Y	533	448	1			180
							586	9									
*11	17070	X	16618	-0-	-452	-0-	725	1	15357	3	Y	487	534	1			133
							536	9									
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 191,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	17040	-0-		-2893		-0-	529	1	16020	3	Y	446	480	1			35
									491	9									
02	17360	X	15260	-0-		-2100		-0-	14835	3	425	9	Y	386	381	1			40
03	18817	X	15688	-0-		-3129		-0-	475	1	14907	3	Y	278	300	1			18
									306	9									
04	17640	X	16068	-0-		-1572		-0-	302	1	15436	3	Y	300	290	1			28
									330	9									
05	17701	X	16498	-0-		-1203		-0-	944	1	15162	3	Y	356	351	1			33
									392	9									
06	16500	X	15539	-0-		-961		-0-	766	1	14346	3	Y	388	366	1			55
									427	9									
07	16895	X	16126	-0-		-769		-0-	618	1	15081	3	Y	388	393	1			50
									427	9									
08	16616	X	15842	-0-		-774		-0-	675	1	14804	3	Y	330	315	1			65
									363	9									
09	16080	X	14565	-0-		-1515		-0-	549	1	13738	3	Y	253	253	1			65
									278	9									
10	16492	X	15045	-0-		-1447		-0-	602	1	14187	3	Y	233	216	1			82
									256	9									
11	15600	X	14458	-0-		-1142		-0-	651	1	13563	3	Y	222	246	1			58
									244	9									
12	16120	X	NO RPT	-0-		-16120		-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 172,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,580

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14036	-0-		-2673		-0-	432	1	13079	3	Y	477	524	1			38
									525	9									
02	15288	X	13845	-0-		-1443		-0-	13320	3	525	9	Y	477	460	1			55
03	16926	X	15210	-0-		-1716		-0-	451	1	14152	3	Y	552	562	1			45
									607	9									
04	15330	X	14156	-0-		-1174		-0-	261	1	13359	3	Y	487	477	1			55
									536	9									
05	15748	X	14046	-0-		-1702		-0-	794	1	12759	3	Y	448	454	1			49
									493	9									
06	14850	X	14140	-0-		-710		-0-	693	1	12984	3	Y	421	404	1			66
									463	9									
07	15314	X	15224	-0-		-90		-0-	579	1	14126	3	Y	472	472	1			66
									519	9									
08	15221	X	14739	-0-		-482		-0-	623	1	13655	3	Y	419	397	1			88
									461	9									
09	14160	X	13512	-0-		-648		-0-	502	1	12568	3	Y	402	383	1			107
									442	9									
10	15221	X	14329	-0-		-892		-0-	562	1	13259	3	Y	462	404	1			165
									508	9									
11	14730	X	13806	-0-		-924		-0-	611	1	12731	3	Y	422	465	1			122
									464	9									
12	15221	X	NO RPT	-0-		-15221		-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 157,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,039

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12097	-0-	-1171	-0-	364 712	1 9	11021	3	Y	647	668	1			47
02	11396	X	10220	-0-	-1176	-0-	9750	3	470	9	Y	427	422	1			52
03	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	348 427	1 9	10912	3	Y	388	406	1			34
04	11700	X	11023	-0-	-677	-0-	204 374	1 9	10445	3	Y	340	335	1			39
05	12090	X	9656	-0-	-2434	-0-	547 327	1 9	8782	3	Y	297	304	1			32
06	11700	X	9719	-0-	-1981	-0-	482 210	1 9	9027	3	Y	191	193	1			30
07	11687	X	10497	-0-	-1190	-0-	407 168	1 9	9922	3	Y	153	162	1			21
08	11687	X	10610	-0-	-1077	-0-	452 244	1 9	9914	3	Y	222	199	1			44
09	11010	X	10207	-0-	-803	-0-	381 295	1 9	9531	3	Y	268	245	1			67
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	413 370	1 9	9729	3	Y	336	286	1			117
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	466 419	1 9	9712	3	Y	381	397	1			101
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 116,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,650

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	11687	X	9098	-0-	-2589	-0-	279 370	1 9	8449	3	Y	336	357	1			26
02	10808	X	7716	-0-	-3092	-0-	7323	3	393	9	Y	357	340	1			43
03	11966	X	8558	-0-	-3408	-0-	254 329	1 9	7975	3	Y	299	314	1			28
04	9930	X	7206	-0-	-2724	-0-	131 372	1 9	6703	3	Y	338	325	1			41
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	474 271	1 9	7613	3	Y	246	256	1			31
06	8790	X	7002	-0-	-1788	-0-	342 262	1 9	6398	3	Y	238	228	1			41
07	8556	X	5336	-0-	-3220	-0-	203 178	1 9	4955	3	Y	162	175	1			28
08	8556	X	4752	-0-	-3804	-0-	200 173	1 9	4379	3	Y	157	148	1			37
09	8100	X	4858	-0-	-3242	-0-	178 215	1 9	4465	3	Y	195	178	1			54
10	8370	X	4462	-0-	-3908	-0-	169 305	1 9	3988	3	Y	277	231	1			100
11	6990	X	1858	-0-	-5132	-0-	76 202	1 9	1580	3	Y	184	220	1			64
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 69,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	15748	X	13252	-0-	-2496	-0-	411	1	12437	3	Y	367	400	1	1	8	29
							404	9									
02	14224	X	11199	-0-	-3025	-0-	10851	3	348	9	Y	316	307	1			38
03	15376	X	12071	-0-	-3305	-0-	361	1	11352	3	Y	325	334	1			29
							358	9									
04	13890	X	11550	-0-	-2340	-0-	215	1	10984	3	Y	319	310	1			38
							351	9									
05	13361	X	11399	-0-	-1962	-0-	651	1	10454	3	Y	267	274	1			31
							294	9									
06	12810	X	10356	-0-	-2454	-0-	511	1	9581	3	Y	240	232	1			39
							264	9									
07	12400	X	9632	-0-	-2768	-0-	369	1	9003	3	Y	236	241	1			34
							260	9									
08	12059	X	9929	-0-	-2130	-0-	421	1	9235	3	Y	248	231	1			51
							273	9									
09	11550	X	9978	-0-	-1572	-0-	373	1	9328	3	Y	252	237	1			66
							277	9									
10	11408	X	10116	-0-	-1292	-0-	399	1	9418	3	Y	272	240	1			98
							299	9									
11	10350	X	9049	-0-	-1301	-0-	402	1	8368	3	Y	254	280	1			72
							279	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 118,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,096

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	33046	X	28723	-0-	-4323	-0-	865	1	27269	3	Y	535	578	1	1	8	37
							589	9									
02	29960	X	26404	-0-	-3556	-0-	25889	3	515	9	Y	468	460	1	1	8	44
03	33170	X	27674	-0-	-5496	-0-	799	1	26351	3	Y	476	484	1			36
							524	9									
04	32100	X	25813	-0-	-6287	-0-	456	1	24917	3	Y	400	396	1			40
							440	9									
05	32891	X	25969	-0-	-6922	-0-	1481	1	24058	3	Y	391	386	1			45
							430	9									
06	28290	X	23761	-0-	-4529	-0-	1181	1	22214	3	Y	333	333	1			45
							366	9									
07	29233	X	23649	-0-	-5584	-0-	910	1	22365	3	Y	340	337	1			48
							374	9									
08	27683	X	22798	-0-	-4885	-0-	976	1	21401	3	Y	383	356	1			75
							421	9									
09	25800	X	21588	-0-	-4212	-0-	816	1	20440	3	Y	302	298	1			79
							332	9									
10	25978	X	21992	-0-	-3986	-0-	868	1	20650	3	Y	431	360	1			150
							474	9									
*11	23760	X	20381	-0-	-3379	-0-	901	1	19070	3	Y	373	415	1			108
							410	9									
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 268,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	24477	-0-	-5562	-0-	723	1	22775	3	Y	890	953	1	1	8	62
							979	9									
02	25872	X	21433	-0-	-4439	-0-	20631	3	802	9	Y	729	724	1	1	8	66
03	27528	X	22760	-0-	-4768	-0-	646	1	21286	3	Y	753	765	1			54
							828	9									
04	25620	X	21409	-0-	-4211	-0-	372	1	20300	3	Y	670	662	1			62
							737	9									
05	25203	X	21477	-0-	-3726	-0-	1199	1	19491	3	Y	715	701	1			76
							787	9									
06	23700	X	20277	-0-	-3423	-0-	980	1	18438	3	Y	781	761	1			96
							859	9									
07	23715	X	19850	-0-	-3865	-0-	743	1	18254	3	Y	775	770	1			101
							853	9									
08	22754	X	19614	-0-	-3140	-0-	822	1	18030	3	Y	693	660	1			134
							762	9									
09	21420	X	18258	-0-	-3162	-0-	672	1	16841	3	Y	677	646	1			165
							745	9									
10	21483	X	19160	-0-	-2323	-0-	732	1	17410	3	Y	925	775	1			315
							1018	9									
*11	20280	X	17420	-0-	-2860	-0-	749	1	15868	3	Y	730	834	1			211
							803	9									
12	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 226,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,338

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	23994	X	20571	-0-	-3423	-0-	628	1	19018	3	Y	841	915	1			65
							925	9									
02	20748	X	18293	-0-	-2455	-0-	17435	3	858	9	Y	780	752	1			93
03	22692	X	19704	-0-	-2988	-0-	583	1	18301	3	Y	745	773	1			65
							820	9									
04	20790	X	18913	-0-	-1877	-0-	347	1	17796	3	Y	700	683	1			82
							770	9									
05	21328	X	18677	-0-	-2651	-0-	1047	1	16827	3	Y	730	730	1			82
							803	9									
06	19920	X	17820	-0-	-2100	-0-	866	1	16222	3	Y	665	640	1			107
							732	9									
07	20243	X	18675	-0-	-1568	-0-	709	1	17289	3	Y	615	632	1			90
							677	9									
08	19716	X	17925	-0-	-1791	-0-	755	1	16556	3	Y	558	528	1			120
							614	9									
09	18900	X	17188	-0-	-1712	-0-	635	1	15912	3	Y	583	549	1			154
							641	9									
10	18662	X	17555	-0-	-1107	-0-	685	1	16148	3	Y	656	573	1			237
							722	9									
11	18060	X	16492	-0-	-1568	-0-	725	1	15116	3	Y	592	655	1			174
							651	9									
12	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 201,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	19530	X	15240	-0-	-4290	-0-	463	1	14021	3	Y	687	753	1			54
							756	9									
02	16604	X	14457	-0-	-2147	-0-	13629	3	828	9	Y	753	725	1			82
03	18042	X	15344	-0-	-2698	-0-	457	1	14349	3	Y	489	535	1			36
							538	9									
04	16740	X	14684	-0-	-2056	-0-	267	1	13711	3	Y	642	614	1			64
							706	9									
05	16740	X	14397	-0-	-2343	-0-	807	1	12967	3	Y	566	575	1			55
							623	9									
06	15510	X	13400	-0-	-2110	-0-	649	1	12167	3	Y	531	510	1			76
							584	9									
07	15996	X	14005	-0-	-1991	-0-	528	1	12875	3	Y	547	554	1			69
							602	9									
08	15345	X	13317	-0-	-2028	-0-	557	1	12206	3	Y	504	475	1			98
							554	9									
09	14670	X	11911	-0-	-2759	-0-	438	1	10959	3	Y	467	449	1			116
							514	9									
10	14384	X	12050	-0-	-2334	-0-	470	1	11085	3	Y	450	406	1			160
							495	9									
11	13560	X	12826	-0-	-734	-0-	560	1	11670	3	Y	542	564	1			138
							596	9									
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 151,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,178

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	15159	X	11798	-0-	-3361	-0-	351	1	11070	3	Y	343	366	1			25
							377	9									
02	12992	X	10269	-0-	-2723	-0-	9942	3	327	9	Y	297	296	1			26
03	13702	X	10899	-0-	-2803	-0-	310	1	10231	3	Y	325	329	1			22
							358	9									
04	12690	X	9964	-0-	-2726	-0-	172	1	9458	3	Y	304	299	1			27
							334	9									
05	12710	X	9543	-0-	-3167	-0-	535	1	8689	3	Y	290	287	1			30
							319	9									
06	11430	X	8402	-0-	-3028	-0-	410	1	7711	3	Y	255	254	1			31
							281	9									
07	11377	X	9215	-0-	-2162	-0-	346	1	8508	3	Y	328	319	1			40
							361	9									
08	10912	X	8572	-0-	-2340	-0-	363	1	7955	3	Y	231	226	1			45
							254	9									
09	9960	X	8020	-0-	-1940	-0-	299	1	7483	3	Y	216	209	1			52
							238	9									
10	9548	X	6758	-0-	-2790	-0-	264	1	6285	3	Y	190	172	1			70
							209	9									
*11	8910	X	7101	-0-	-1809	-0-	309	1	6540	3	Y	229	240	1			59
							252	9									
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 100,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	23533	-0-		-3902		-0-	717	1	21695	3	Y	1019	1100	1			79
									1121	9									
02	23716	X	20975	-0-		-2741		-0-	19981	3	994	9	Y	904	877	1			106
03	25916	X	22565	-0-		-3351		-0-	667	1	20943	3	Y	868	901	1			73
									955	9									
04	23760	X	21402	-0-		-2358		-0-	392	1	20053	3	Y	870	844	1			99
									957	9									
05	24459	X	21517	-0-		-2942		-0-	1208	1	19403	3	Y	824	832	1			91
									906	9									
06	22770	X	20171	-0-		-2599		-0-	981	1	18379	3	Y	737	711	1			117
									811	9									
07	23219	X	20642	-0-		-2577		-0-	783	1	19083	3	Y	705	722	1			100
									776	9									
08	22568	X	20081	-0-		-2487		-0-	843	1	18472	3	Y	696	651	1			145
									766	9									
09	21390	X	19035	-0-		-2355		-0-	704	1	17630	3	Y	637	612	1			170
									701	9									
10	21514	X	19832	-0-		-1682		-0-	773	1	18241	3	Y	744	648	1			266
									818	9									
11	20160	X	18353	-0-		-1807		-0-	804	1	16754	3	Y	723	785	1			204
									795	9									
12	20646	X	NO RPT	-0-		-20646		-0-					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 228,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,727

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	23165	-0-		-4952		-0-	691	1	21779	3	Y	632	679	1	1	8	41
									695	9									
02	24556	X	20621	-0-		-3935		-0-	19990	3	631	9	Y	574	567	1	1	8	47
03	26381	X	22505	-0-		-3876		-0-	644	1	21223	3	Y	580	590	1			37
									638	9									
04	24360	X	20606	-0-		-3754		-0-	360	1	19711	3	Y	486	482	1			41
									535	9									
05	23994	X	20596	-0-		-3398		-0-	1164	1	18915	3	Y	470	464	1			47
									517	9									
06	22410	X	19242	-0-		-3168		-0-	951	1	17883	3	Y	371	374	1			44
									408	9									
07	22816	X	20267	-0-		-2549		-0-	775	1	19043	3	Y	408	402	1			50
									449	9									
08	22506	X	20684	-0-		-1822		-0-	882	1	19359	3	Y	403	379	1			74
									443	9									
09	20610	X	19733	-0-		-877		-0-	740	1	18547	3	Y	405	385	1			94
									446	9									
10	20584	X	19381	-0-		-1203		-0-	759	1	18054	3	Y	516	436	1			174
									568	9									
*11	20010	X	16421	-0-		-3589		-0-	717	1	15177	3	Y	479	524	1			129
									527	9									
12	20677	X	NO RPT	-0-		-20677		-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 223,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	16151	X	13239	-0-	-2912	-0-	397 340	1 9	12502	3	Y	309	336	1			21
02	14056	X	11728	-0-	-2328	-0-	11410	3	318	9	Y	289	283	1			27
03	15066	X	13064	-0-	-2002	-0-	375 334	1 9	12355	3	Y	304	309	1			22
04	14010	X	11577	-0-	-2433	-0-	203 286	1 9	11088	3	Y	260	258	1			24
05	13826	X	11391	-0-	-2435	-0-	644 288	1 9	10459	3	Y	262	258	1			28
06	12810	X	10708	-0-	-2102	-0-	528 240	1 9	9940	3	Y	218	219	1			27
07	13051	X	9900	-0-	-3151	-0-	380 187	1 9	9333	3	Y	170	174	1			23
08	13051	X	9344	-0-	-3707	-0-	399 187	1 9	8758	3	Y	170	160	1			33
09	11580	X	8883	-0-	-2697	-0-	334 174	1 9	8375	3	Y	158	152	1			39
10	11377	X	9355	-0-	-2022	-0-	368 228	1 9	8759	3	Y	207	175	1			71
*11	10710	X	8141	-0-	-2569	-0-	357 220	1 9	7564	3	Y	200	217	1			54
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 117,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

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	27869	X	23455	-0-	-4414	-0-	700 675	1 9	22080	3	Y	614	651	1	1	8	39
02	24360	X	21159	-0-	-3201	-0-	20541	3	618	9	Y	562	552	1	1	8	48
03	26226	X	22230	-0-	-3996	-0-	637 595	1 9	20998	3	Y	541	552	1			37
04	24450	X	20570	-0-	-3880	-0-	360 515	1 9	19695	3	Y	468	463	1			42
05	23467	X	20903	-0-	-2564	-0-	1182 516	1 9	19205	3	Y	469	462	1			49
06	22710	X	19087	-0-	-3623	-0-	942 429	1 9	17716	3	Y	390	392	1			47
07	23436	X	19183	-0-	-4253	-0-	733 429	1 9	18021	3	Y	390	388	1			49
08	22227	X	18715	-0-	-3512	-0-	798 417	1 9	17500	3	Y	379	357	1			71
09	20580	X	17855	-0-	-2725	-0-	669 415	1 9	16771	3	Y	377	359	1			89
10	20894	X	17854	-0-	-3040	-0-	705 381	1 9	16768	3	Y	346	309	1			126
*11	19080	X	17480	-0-	-1600	-0-	764 537	1 9	16179	3	Y	488	494	1			120
12	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 218,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6873	-0-	-753	-0-	203	1	6414	3	Y	233	252	1			16
							256	9									
02	6888	X	4457	-0-	-2431	-0-	4270	3	187	9	Y	170	169	1			17
03	6541	X	3100	-0-	-3441	-0-	86	1	2848	3	Y	151	155	1			13
							166	9									
04	6660	X	5257	-0-	-1403	-0-	91	1	4971	3	Y	177	172	1			18
							195	9									
05	6882	X	6454	-0-	-428	-0-	361	1	5872	3	Y	201	195	1			24
							221	9									
06	6660	X	6550	-0-	-110	-0-	321	1	6031	3	Y	180	179	1			25
							198	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	247	1	6068	3	Y	191	189	1			27
							210	9									
08	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	265	1	5819	3	Y	177	168	1			36
							195	9									
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	245	1	6130	3	Y	193	181	1			48
							212	9									
10	6758	X	6736	-0-	-22	-0-	260	1	6198	3	Y	253	212	1			89
							278	9									
*11	6540	X	5825	-0-	-715	-0-	253	1	5351	3	Y	201	231	1			59
							221	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 64,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	19165	-0-	-3155	-0-	574	1	18078	3	Y	466	498	1			30
							513	9									
02	19404	X	16666	-0-	-2738	-0-	16239	3	427	9	Y	388	385	1	1	8	32
03	20832	X	17390	-0-	-3442	-0-	499	1	16453	3	Y	398	405	1			25
							438	9									
04	19350	X	16109	-0-	-3241	-0-	282	1	15453	3	Y	340	337	1			28
							374	9									
05	19158	X	17673	-0-	-1485	-0-	1001	1	16265	3	Y	370	362	1			36
							407	9									
06	18540	X	15955	-0-	-2585	-0-	788	1	14824	3	Y	312	312	1			36
							343	9									
07	18445	X	16101	-0-	-2344	-0-	616	1	15142	3	Y	312	311	1			37
							343	9									
08	17670	X	15625	-0-	-2045	-0-	668	1	14647	3	Y	282	268	1			51
							310	9									
09	17100	X	14814	-0-	-2286	-0-	557	1	13960	3	Y	270	258	1			63
							297	9									
10	17670	X	15202	-0-	-2468	-0-	596	1	14189	3	Y	379	316	1			126
							417	9									
*11	15960	X	14308	-0-	-1652	-0-	627	1	13275	3	Y	369	398	1			97
							406	9									
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 179,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,886

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	18254	-0-	-3942	-0-	546	1	17213	3	Y	450	488	1			29
							495	9									
02	19460	X	16315	-0-	-3145	-0-	15877	3	438	9	Y	398	391	1	1	8	35
03	20925	X	17705	-0-	-3220	-0-	508	1	16749	3	Y	407	414	1			28
							448	9									
04	19680	X	16402	-0-	-3278	-0-	289	1	15740	3	Y	339	337	1			30
							373	9									
05	19096	X	16770	-0-	-2326	-0-	950	1	15440	3	Y	345	340	1			35
							380	9									
06	17670	X	15104	-0-	-2566	-0-	750	1	14116	3	Y	216	224	1			27
							238	9									
07	18073	X	15439	-0-	-2634	-0-	591	1	14536	3	Y	284	276	1			35
							312	9									
08	17701	X	15142	-0-	-2559	-0-	644	1	14126	3	Y	338	312	1			61
							372	9									
09	16410	X	14419	-0-	-1991	-0-	541	1	13547	3	Y	301	290	1			72
							331	9									
10	16771	X	14420	-0-	-2351	-0-	566	1	13463	3	Y	355	304	1			123
							391	9									
*11	15090	X	12975	-0-	-2115	-0-	570	1	12061	3	Y	313	349	1			87
							344	9									
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 172,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,746

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	14539	X	12935	-0-	-1604	-0-	393	1	12388	3	Y	140	156	1			10
							154	9									
02	12684	X	11615	-0-	-1069	-0-	11510	3	105	9	Y	95	92	1			13
03	13671	X	13264	-0-	-407	-0-	385	1	12702	3	Y	161	159	1			15
							177	9									
04	13230	X	11853	-0-	-1377	-0-	211	1	11523	3	Y	108	109	1			14
							119	9									
05	13671	X	11613	-0-	-2058	-0-	669	1	10875	3	Y	63	66	1			11
							69	9									
06	12840	X	10082	-0-	-2758	-0-	506	1	9519	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
07	13268	X	11446	-0-	-1822	-0-	443	1	10892	3	Y	101	95	1			17
							111	9									
08	13268	X	9270	-0-	-3998	-0-	401	1	8789	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
09	11850	X	10193	-0-	-1657	-0-	387	1	9708	3	Y	89	83	1			25
							98	9									
10	11625	X	10199	-0-	-1426	-0-	407	1	9691	3	Y	92	80	1			37
							101	9									
*11	11070	X	10768	-0-	-302	-0-	480	1	10166	3	Y	111	115	1			33
							122	9									
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 123,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18114	-0-		-2191		-0-	544	1	17149	3	Y	383	406	1			25
									421	9									
02	17920	X	16287	-0-		-1633		-0-	15916	3	371	9	Y	337	333	1			29
03	19375	X	17760	-0-		-1615		-0-	512	1	16876	3	Y	338	344	1			23
									372	9									
04	18510	X	16786	-0-		-1724		-0-	297	1	16174	3	Y	286	284	1			25
									315	9									
05	18569	X	16755	-0-		-1814		-0-	952	1	15472	3	Y	301	295	1			31
									331	9									
06	17520	X	15733	-0-		-1787		-0-	779	1	14656	3	Y	271	269	1			33
									298	9									
07	18042	X	15832	-0-		-2210		-0-	608	1	14952	3	Y	247	248	1			32
									272	9									
08	17763	X	15642	-0-		-2121		-0-	670	1	14700	3	Y	247	232	1			47
									272	9									
09	16800	X	15005	-0-		-1795		-0-	565	1	14153	3	Y	261	245	1			63
									287	9									
10	16740	X	15721	-0-		-1019		-0-	620	1	14743	3	Y	325	275	1			113
									358	9									
*11	15720	X	14760	-0-		-960		-0-	654	1	13847	3	Y	235	276	1			72
									259	9									
12	15841	X	NO RPT	-0-		-15841		-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 178,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,231

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11781	-0-		-2820		-0-	351	1	11063	3	Y	334	363	1			23
									367	9									
02	12516	X	10358	-0-		-2158		-0-	10025	3	333	9	Y	303	296	1			30
03	13857	X	11280	-0-		-2577		-0-	322	1	10625	3	Y	303	308	1			25
									333	9									
04	11940	X	10414	-0-		-1526		-0-	182	1	9953	3	Y	254	252	1			27
									279	9									
05	11780	X	10523	-0-		-1257		-0-	594	1	9650	3	Y	254	250	1			31
									279	9									
06	11400	X	9779	-0-		-1621		-0-	482	1	9058	3	Y	217	218	1			30
									239	9									
07	11470	X	9605	-0-		-1865		-0-	366	1	8989	3	Y	227	225	1			32
									250	9									
08	11284	X	10033	-0-		-1251		-0-	426	1	9354	3	Y	230	216	1			46
									253	9									
09	10410	X	9474	-0-		-936		-0-	353	1	8855	3	Y	242	228	1			60
									266	9									
10	10509	X	8885	-0-		-1624		-0-	347	1	8260	3	Y	253	220	1			93
									278	9									
*11	9780	X	8701	-0-		-1079		-0-	381	1	8059	3	Y	237	261	1			69
									261	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-		-10044		-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 110,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	16027	X	14067	-0-	-1960	-0-	422	1	13304	3	Y	310	335	1			20
							341	9									
02	14140	X	12873	-0-	-1267	-0-	12557	3	316	9	Y	287	282	1			25
03	15655	X	15001	-0-	-654	-0-	431	1	14227	3	Y	312	315	1			22
							343	9									
04	14370	X	12091	-0-	-2279	-0-	213	1	11628	3	Y	227	227	1			22
							250	9									
05	14539	X	11165	-0-	-3374	-0-	635	1	10318	3	Y	193	194	1			21
							212	9									
06	14520	X	10130	-0-	-4390	-0-	503	1	9453	3	Y	158	159	1			20
							174	9									
07	15004	X	10126	-0-	-4878	-0-	389	1	9554	3	Y	166	165	1			21
							183	9									
08	15004	X	9897	-0-	-5107	-0-	424	1	9299	3	Y	158	149	1			30
							174	9									
09	12090	X	9023	-0-	-3067	-0-	340	1	8510	3	Y	157	149	1			38
							173	9									
10	11160	X	9240	-0-	-1920	-0-	363	1	8643	3	Y	213	178	1			73
							234	9									
*11	10140	X	8073	-0-	-2067	-0-	355	1	7516	3	Y	184	206	1			51
							202	9									
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 121,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,365

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

01	30318	X	26130	-0-	-4188	-0-	777	1	24481	3	Y	793	852	1	1	8	51
							872	9									
02	27328	X	22009	-0-	-5319	-0-	21317	3	692	9	Y	629	624	1	1	8	55
03	29636	X	23583	-0-	-6053	-0-	675	1	22271	3	Y	579	595	1			39
							637	9									
04	26970	X	22478	-0-	-4492	-0-	392	1	21426	3	Y	600	587	1			52
							660	9									
05	26133	X	23889	-0-	-2244	-0-	1344	1	21839	3	Y	642	629	1			65
							706	9									
06	25290	X	22050	-0-	-3240	-0-	1081	1	20333	3	Y	578	573	1			70
							636	9									
07	24366	X	22420	-0-	-1946	-0-	852	1	20932	3	Y	578	575	1			73
							636	9									
08	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	1017	1	22314	3	Y	587	552	1			108
							646	9									
09	23130	X	22730	-0-	-400	-0-	847	1	21234	3	Y	590	561	1			137
							649	9									
10	23901	X	22634	-0-	-1267	-0-	882	1	20974	3	Y	707	604	1			240
							778	9									
*11	23190	X	20974	-0-	-2216	-0-	914	1	19354	3	Y	642	707	1			175
							706	9									
12	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 252,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,925

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	23777	X	20264	-0-	-3513	-0-	600	1	18919	3	Y	677	727	1	1	8	44
							745	9									
02	20664	X	17956	-0-	-2708	-0-	17304	3	652	9	Y	593	586	1	1	8	50
03	22196	X	19136	-0-	-3060	-0-	544	1	17930	3	Y	602	613	1			39
							662	9									
04	20910	X	18195	-0-	-2715	-0-	317	1	17292	3	Y	533	527	1			45
							586	9									
05	20832	X	19262	-0-	-1570	-0-	1081	1	17561	3	Y	564	553	1			56
							620	9									
06	19620	X	17888	-0-	-1732	-0-	876	1	16474	3	Y	489	488	1			57
							538	9									
07	19871	X	19175	-0-	-696	-0-	727	1	17876	3	Y	520	515	1			62
							572	9									
08	19251	X	18950	-0-	-301	-0-	802	1	17590	3	Y	507	478	1			91
							558	9									
09	18630	X	18452	-0-	-178	-0-	686	1	17197	3	Y	517	490	1			118
							569	9									
10	19251	X	18865	-0-	-386	-0-	732	1	17406	3	Y	661	557	1			222
							727	9									
*11	18570	X	17512	-0-	-1058	-0-	762	1	16138	3	Y	556	624	1			154
							612	9									
12	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 205,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,219

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	100	1	3028	3	Y	111	134	1			9
							122	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2780	3	183	9	Y	166	157	1			18
03	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	92	1	2898	3	Y	143	149	1			12
							157	9									
04	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	54	1	2730	3	Y	118	117	1			13
							130	9									
05	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	164	1	2627	3	Y	126	126	1			13
							139	9									
06	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	126	1	2358	3	Y	103	101	1			15
							113	9									
07	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	99	1	2414	3	Y	100	102	1			13
							110	9									
08	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	111	1	2445	3	Y	84	80	1			17
							92	9									
09	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	93	1	2331	3	Y	84	80	1			21
							92	9									
10	2945	X	2316	-0-	-629	-0-	89	1	2100	3	Y	115	97	1			39
							127	9									
11	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	104	1	2159	3	Y	114	123	1			30
							125	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 30,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64325	X	53923	-0-	-10402	-0-	3020	1	50903	3	Y	-0-					2
02	54180	X	46483	-0-	-7697	-0-	2679	1	43804	3	Y	-0-					2
03	57071	X	48297	-0-	-8774	-0-	4578	1	43719	3	Y	-0-					2
04	55230	X	48517	-0-	-6713	-0-	2194	1	46323	3	Y	-0-					2
05	57071	X	47073	-0-	-9998	-0-	2742	1	44331	3	Y	-0-					2
06	52170	X	43283	-0-	-8887	-0-	2055	1	41228	3	Y	-0-					2
07	51460	X	45699	-0-	-5761	-0-	3191	1	42508	3	Y	-0-					2
08	50127	X	44308	-0-	-5819	-0-	4189	1	40119	3	Y	-0-					2
09	48510	X	40328	-0-	-8182	-0-	1456	1	38872	3	Y	-0-					2
10	47058	X	41815	-0-	-5243	-0-	2538	1	39277	3	Y	-0-					2
11	44220	X	39875	-0-	-4345	-0-	2769	1	37106	3	Y	-0-					2
12	45694	X	NO RPT	-0-	-45694	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 499,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66681	X	53491	-0-	-13190	-0-	2996	1	50495	3	Y	-0-					1
02	55944	X	46804	-0-	-9140	-0-	2697	1	44104	3	Y	3					4
							3	9									
03	59954	X	47430	-0-	-12524	-0-	4496	1	42934	3	Y	-0-					4
04	55860	X	49338	-0-	-6522	-0-	2231	1	47107	3	Y	-0-					4
05	55304	X	46633	-0-	-8671	-0-	2717	1	43916	3	Y	-0-					4
06	51780	X	40484	-0-	-11296	-0-	1922	1	38562	3	Y	-0-					4
07	51832	X	47046	-0-	-4786	-0-	3285	1	43761	3	Y	-0-					4
08	50995	X	47046	-0-	-3949	-0-	4448	1	42598	3	Y	-0-					4
09	49350	X	40724	-0-	-8626	-0-	1470	1	39254	3	Y	-0-					4
10	47058	X	42511	-0-	-4547	-0-	2580	1	39931	3	Y	-0-					4
11	45540	X	41205	-0-	-4335	-0-	2861	1	38344	3	Y	-0-					4
12	47058	X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 502,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	77872	X	65834	-0-	-12038	-0-	3688	1	62146	3	Y	-0-					2
02	68488	X	59342	-0-	-9146	-0-	3420	1	55922	3	Y	-0-					2
03	73656	X	60060	-0-	-13596	-0-	5694	1	54366	3	Y	-0-					2
04	70050	X	62471	-0-	-7579	-0-	2825	1	59646	3	Y	-0-					2
05	67890	X	60205	-0-	-7685	-0-	3507	1	56698	3	Y	-0-					2
06	63720	X	52589	-0-	-11131	-0-	2497	1	50092	3	Y	-0-					2
07	65689	X	61002	-0-	-4687	-0-	4259	1	56743	3	Y	-0-					2
08	64542	X	59866	-0-	-4676	-0-	5661	1	54205	3	Y	-0-					2
09	62460	X	52102	-0-	-10358	-0-	1881	1	50221	3	Y	-0-					2
10	61008	X	54557	-0-	-6451	-0-	3311	1	51246	3	Y	-0-					2
11	59040	X	53315	-0-	-5725	-0-	3702	1	49613	3	Y	-0-					2
12	61008	X	NO RPT	-0-	-61008	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 641,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	28613	X	24347	-0-	-4266	-0-	637	1	23587	3	Y	112	114	1	4	8	29
							123	9									
02	25172	X	21362	-0-	-3810	-0-	1047	1	20173	3	Y	129	118	1	1	8	39
							142	9									
03	27063	X	23000	-0-	-4063	-0-	927	1	21919	3	Y	140	127	1			52
							154	9									
04	24990	X	21160	-0-	-3830	-0-	246	1	20869	3	Y	41	70	1			23
							45	9									
05	25048	X	21536	-0-	-3512	-0-	827	1	20676	3	Y	30	25	1			28
							33	9									
06	23550	X	19020	-0-	-4530	-0-	341	1	18676	3	Y	3	20	1			11
							3	9									
07	23653	X	21094	-0-	-2559	-0-	524	1	20559	3	Y	10					21
							11	9									
08	23002	X	19564	-0-	-3438	-0-	345	1	19219	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	21150	X	18633	-0-	-2517	-0-	411	1	18222	3	Y	-0-					-0-
10	21545	X	18389	-0-	-3156	-0-	234	1	18155	3	Y	-0-					-0-
11	20400	X	17191	-0-	-3209	-0-	383	1	16802	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 225,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	29760	X	24199	-0-	-5561	-0-	630 253	1 9	23316	3	Y	230	201	1	1	8	52
02	24500	X	20683	-0-	-3817	-0-	1013 153	1 9	19517	3	Y	139	152	1	1	8	38
03	27125	X	22618	-0-	-4507	-0-	910 187	1 9	21521	3	Y	170	157	1			51
04	24780	X	20262	-0-	-4518	-0-	233 245	1 9	19784	3	Y	223	222	1			52
05	24738	X	21083	-0-	-3655	-0-	801 251	1 9	20031	3	Y	228	148	1			132
06	23430	X	15490	-0-	-7940	-0-	275 180	1 9	15035	3	Y	164	237	1			59
07	22909	X	19040	-0-	-3869	-0-	472 44	1 9	18524	3	Y	40					99
08	22630	X	21761	-0-	-869	-0-	376 419	1 9	20966	3	Y	381	357	1			123
09	20400	X	19146	-0-	-1254	-0-	418 221	1 9	18507	3	Y	201	244	1			80
10	21080	X	18713	-0-	-2367	-0-	235 245	1 9	18233	3	Y	223	185	1			118
11	21060	X	16931	-0-	-4129	-0-	372 233	1 9	16326	3	Y	212	174	1			156
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 219,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

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	22134	X	16807	-0-	-5327	-0-	494 745	1 9	15568	3	Y	677	725	1	1	8	47
02	19096	X	15412	-0-	-3684	-0-	14793	3	619	9	Y	563	559	1	1	8	50
03	19933	X	16954	-0-	-2979	-0-	484 508	1 9	15962	3	Y	462	478	1			34
04	18330	X	15593	-0-	-2737	-0-	275 352	1 9	14966	3	Y	320	324	1			30
05	17546	X	14982	-0-	-2564	-0-	843 449	1 9	13690	3	Y	408	395	1			43
06	16530	X	13896	-0-	-2634	-0-	687 288	1 9	12921	3	Y	262	270	1			35
07	17050	X	13269	-0-	-3781	-0-	507 307	1 9	12455	3	Y	279	277	1			37
08	16957	X	13146	-0-	-3811	-0-	559 318	1 9	12269	3	Y	289	271	1			55
09	15600	X	12372	-0-	-3228	-0-	459 399	1 9	11514	3	Y	363	335	1			83
10	14973	X	12543	-0-	-2430	-0-	486 493	1 9	11564	3	Y	448	378	1			153
*11	13890	X	11143	-0-	-2747	-0-	485 381	1 9	10277	3	Y	346	398	1			101
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 156,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,417

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	35061	X	27801	-0-	-7260	-0-	820	1	25861	3	Y	1018	1093	1	1	8	71
							1120	9									
02	30212	X	24631	-0-	-5581	-0-	23635	3	996	9	Y	905	894	1	1	8	81
03	31992	X	26286	-0-	-5706	-0-	739	1	24380	3	Y	1061	1069	1			73
							1167	9									
04	29460	X	24350	-0-	-5110	-0-	419	1	22896	3	Y	941	929	1			85
							1035	9									
05	28675	X	24108	-0-	-4567	-0-	1340	1	21767	3	Y	910	899	1			96
							1001	9									
06	26910	X	22249	-0-	-4661	-0-	1086	1	20419	3	Y	676	687	1			85
							744	9									
07	27280	X	21586	-0-	-5694	-0-	817	1	20077	3	Y	629	633	1			81
							692	9									
08	26288	X	20884	-0-	-5404	-0-	886	1	19426	3	Y	520	501	1			100
							572	9									
09	24360	X	19335	-0-	-5025	-0-	714	1	17899	3	Y	656	606	1			150
							722	9									
10	24118	X	19443	-0-	-4675	-0-	745	1	17729	3	Y	881	734	1			297
							969	9									
*11	22260	X	18638	-0-	-3622	-0-	802	1	16982	3	Y	776	858	1			215
							854	9									
12	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 249,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,973

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	26416	-0-	-5204	-0-	773	1	24357	3	Y	1169	1257	1	1	8	81
							1286	9									
02	27496	X	23316	-0-	-4180	-0-	22202	3	1114	9	Y	1013	1003	1	1	8	90
03	29326	X	24745	-0-	-4581	-0-	694	1	22882	3	Y	1063	1079	1			74
							1169	9									
04	27390	X	23162	-0-	-4228	-0-	397	1	21701	3	Y	967	954	1			87
							1064	9									
05	27249	X	23100	-0-	-4149	-0-	1277	1	20756	3	Y	970	955	1			102
							1067	9									
06	25560	X	21430	-0-	-4130	-0-	1033	1	19430	3	Y	879	872	1			109
							967	9									
07	25823	X	21330	-0-	-4493	-0-	797	1	19576	3	Y	870	866	1			113
							957	9									
08	24738	X	20713	-0-	-4025	-0-	863	1	18925	3	Y	841	795	1			159
							925	9									
09	23160	X	19470	-0-	-3690	-0-	713	1	17858	3	Y	817	780	1			196
							899	9									
10	23095	X	20010	-0-	-3085	-0-	760	1	18087	3	Y	1057	892	1			361
							1163	9									
*11	21420	X	18610	-0-	-2810	-0-	796	1	16845	3	Y	881	994	1			248
							969	9									
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 242,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38143	X	38143	-0-	-0-	-0-	1126 1517	1 9	35500	3	Y	1379	1495	1	1	8	93
02	42280	X	32475	-0-	-9805	-0-	31171	3	1304	9	Y	1185	1171	1	2	8	105
03	46810	X	33404	-0-	-13406	-0-	944 1328	1 9	31132	3	Y	1207	1231	1			81
04	42570	X	30255	-0-	-12315	-0-	523 1107	1 9	28625	3	Y	1006	995	1			92
05	40052	X	29437	-0-	-10615	-0-	1642 1108	1 9	26687	3	Y	1007	991	1			108
06	36900	X	27273	-0-	-9627	-0-	1326 1000	1 9	24947	3	Y	909	904	1			113
07	35960	X	26880	-0-	-9080	-0-	1014 945	1 9	24921	3	Y	859	859	1			113
08	33418	X	25878	-0-	-7540	-0-	1084 1014	1 9	23780	3	Y	922	862	1			173
09	30270	X	24108	-0-	-6162	-0-	885 1056	1 9	22167	3	Y	960	905	1			228
10	29450	X	24310	-0-	-5140	-0-	931 1239	1 9	22140	3	Y	1126	961	1			393
*11	27270	X	21988	-0-	-5282	-0-	950 932	1 9	20106	3	Y	847	988	1			252
12	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 314,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,407

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	1032 1514	1 9	32512	3	Y	1376	1490	1	1	8	93
02	39928	X	30098	-0-	-9830	-0-	28759	3	1339	9	Y	1217	1201	1	2	8	107
03	43245	X	31498	-0-	-11747	-0-	885 1438	1 9	29175	3	Y	1307	1328	1			86
04	38520	X	28778	-0-	-9742	-0-	495 1246	1 9	27037	3	Y	1133	1118	1			101
05	37076	X	28298	-0-	-8778	-0-	1569 1230	1 9	25499	3	Y	1118	1102	1			117
06	33930	X	26201	-0-	-7729	-0-	1272 1010	1 9	23919	3	Y	918	922	1			113
07	33325	X	25936	-0-	-7389	-0-	975 1000	1 9	23961	3	Y	909	906	1			116
08	31496	X	25239	-0-	-6257	-0-	1058 961	1 9	23220	3	Y	874	827	1			163
09	28770	X	23463	-0-	-5307	-0-	862 992	1 9	21609	3	Y	902	854	1			211
10	28303	X	23330	-0-	-4973	-0-	895 1132	1 9	21303	3	Y	1029	884	1			356
*11	26190	X	21498	-0-	-4692	-0-	928 916	1 9	19654	3	Y	833	951	1			238
12	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 299,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,616

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	14260	X	6071	-0-	-8189	-0-	79 168	1 9	5824	2	N	153	176	1	1	8	238
02	8456	X	4708	-0-	-3748	-0-	79 107	1 9	4522	2	N	97	158	1			177
03	8122	X	4422	-0-	-3700	-0-	79 97	1 9	4246	2	N	88					265
04	7860	X	5037	-0-	-2823	-0-	79 101	1 9	4857	2	N	92	172	1			185
05	6076	X	4526	-0-	-1550	-0-	79 23	1 9	4424	2	N	21					206
06	5880	X	4906	-0-	-974	-0-	79 69	1 9	4758	2	N	63					269
07	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	79 53	1 9	4902	2	N	48	181	1			136
08	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	79 26	1 9	4626	2	N	24					160
09	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	79 74	1 9	4181	2	N	67					227
10	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	79 28	1 9	4319	2	N	25	63	1			189
11	4920	X	3176	-0-	-1744	-0-	79 15	1 9	3082	2	N	14					203
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 51,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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	6045	X	3179	-0-	-2866	-0-	79 151	1 9	2949	2	N	137	180	1	1	8	301
02	3332	X	2409	-0-	-923	-0-	79 119	1 9	2211	2	N	108	181	1			228
03	3317	X	2027	-0-	-1290	-0-	79 98	1 9	1850	2	N	89					317
04	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	79 237	1 9	2421	2	N	215	341	1			191
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	79 119	1 9	2463	2	N	108					299
06	3090	X	2286	-0-	-804	-0-	79 129	1 9	2078	2	N	117					416
07	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	79 74	1 9	1879	2	N	67	184	1			299
08	2821	X	1462	-0-	-1359	-0-	79 132	1 9	1251	2	N	120	175	1			244
09	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	79 158	1 9	1975	2	N	144					388
10	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	79 129	1 9	2268	2	N	117	299	1			206
11	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	79	1	1893	2	N	-0-					206
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		303	-0-	303	303	125	4	178	9	Y	162					162
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	21					183
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	109	55	1			237
06	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-	237	1			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	672	360	1			312
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	234	405	1			141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	150	4	904	9	Y	822	442	1			595
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	599	1			82

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

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	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21					21
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	850	4	120	9	Y	109	12	1			118
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	659	4	372	9	Y	338	392	1			64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			5
08	T. A.		1097	-0-	1097	1097	840	4	257	9	Y	234	98	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1097					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	1809	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	1959	X	150	-0-	-1809	-0-	150	4			Y	-0-	215	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	4	1			82

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

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	2170	X	987	-0-	-1183	-0-	835	4	152	9	Y	138					549
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	349	1			200
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					200
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20					220
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	110	65	1			265
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1222	4	499	9	Y	454	634	1			85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	328	261	1			152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	245	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	712	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	T. A.		376	-0-	376	1088	150	4	226	9	Y	205	271	1			149
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1088					Y	86	153	1			82

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	279	280	0		10
							2	4	307	9						
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	159	162	0		7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	167	0		10
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	94	102	0		2
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	81	81	0		2
							1	4	89	9						
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	55	56	0		1
							61	9								
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	80	79	0		2
							88	9								
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	48	49	0		1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	82	81	0		2
							90	9								
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	155	153	0		4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	187	0		5
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	301	3	Y	102	104	0		3
							112	9								

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	Y	300	299	0		11
							2	4	330	9						
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	Y	274	274	0		11
							301	9								
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	3	Y	270	265	0		16
							297	9								
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	Y	239	250	0		5
							263	9								
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	49	1	870	3	Y	237	237	0		5
							2	4	261	9						
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	55	1	914	3	Y	226	226	0		5
							1	4	249	9						
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	Y	199	199	0		5
							219	9								
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	3	Y	151	152	0		4
							2	4	166	9						
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	3	Y	206	205	0		5
							227	9								
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	279	276	0		8
							4	4	307	9						
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	3	Y	267	268	0		7
							294	9								
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	3	Y	264	262	0		9
							290	9								

TOTAL GAS PROD: 16,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	84	115	1			96
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	156	1	233	3	Y	107	63	1			140
							118	9									
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	161	1	209	3	Y	86	115	1			111
							95	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	99	1			60
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	76	57	1			79
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	125	60	1			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	74	1			124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	80	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	54	1			167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	133	1			152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	80	1			184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	82	1			178

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

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	200	199	0			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1061	1024	0			44
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1010	995	0			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	974	0			21
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	6	3	892	9	Y	811	814	0			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	766	768	0			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	506	509	0			13
08	899	N	265	-0-	-634	-0-	4	1	72	3	Y	172	181	0			4
							189	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	166	0			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	258	0			7
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	275	274	0			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	404	398	0			14

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,568

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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	3	Y	528	526	0			19
							5	4	581	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	3	Y	421	422	0			18
							463	9									
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	26	1	332	3	Y	376	372	0			22
							414	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	3	Y	429	441	0			10
							1	4	472	9							
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	445	445	0			10
							2	4	490	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	819	3	Y	415	416	0			9
							1	4	457	9							
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	424	422	0			11
							466	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	Y	414	415	0			10
							2	4	455	9							
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	401	401	0			10
							441	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	431	429	0			12
							3	4	474	9							
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	433	433	0			12
							476	9									
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	450	447	0			15
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,167

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	310	310	0			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	251	0			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272	266	0			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	253	0			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	161	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	172	0			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	131	0			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	114	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	0			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	0			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	131	0			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

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	T. A.		641	-0-	641	4300	58	1	500	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
02	5701	X	1401	-0-	-4300	-0-	138	1	1169	3	Y	81	80	0			6
							5	4	89	9							
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	3	Y	94	93	0			7
							6	4	103	9							
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	3	Y	84	85	0			6
							11	4	92	9							
05	1550	N	346	-0-	-1204	-0-	26	1	212	3	Y	98	95	0			9
							108	9									
06	1620	N	374	-0-	-1246	-0-	36	1	229	3	Y	97	94	0			12
							2	4	107	9							
07	713	N	273	-0-	-440	-0-	21	1	141	3	Y	99	102	0			9
							2	4	109	9							
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	16	1	116	3	Y	104	106	0			7
							2	4	114	9							
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	159	3	Y	97	97	0			7
							1	4	107	9							
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	4	1	26	3	Y	89	89	0			7
							98	9									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	100	3	Y	98	96	0			9
							108	9									
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	14	1	89	3	Y	105	104	0			10
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		479	-0-	479	1547		27	1	235	3	Y	195	190	0			14
								2	4	215	9							
02	1880	X	333	-0-	-1547	-0-		17	1	143	3	Y	156	158	0			12
								1	4	172	9							
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-		36	1	299	3	Y	172	172	0			12
								1	4	189	9							
04	450	N	260	-0-	-190	-0-		7	1	59	3	Y	175	174	0			13
								1	4	193	9							
05	372	N	247	-0-	-125	-0-		7	1	55	3	Y	168	166	0			15
								185	9									
06	510	N	227	-0-	-283	-0-		10	1	67	3	Y	135	133	0			17
								1	4	149	9							
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	163	165	0			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	179	181	0			13
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	170	171	0			12
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-		12	1	84	3	Y	167	166	0			13
								184	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	173	170	0			16
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-		8	1	50	3	Y	176	176	0			16
								194	9									

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-		34	1	292	3	Y	136	133	0			10
								3	4	150	9							
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-		40	1	338	3	Y	116	117	0			9
								1	4	128	9							
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-		35	1	291	3	Y	131	131	0			9
								1	4	144	9							
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-		48	1	397	3	Y	139	138	0			10
								3	4	153	9							
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-		36	1	289	3	Y	149	146	0			13
								164	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-		33	1	216	3	Y	132	129	0			16
								2	4	145	9							
07	620	N	608	-0-	-12	-0-		57	1	381	3	Y	150	152	0			14
								5	4	165	9							
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-		91	1	642	3	Y	144	148	0			10
								11	4	158	9							
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-		91	1	649	3	Y	142	142	0			10
								4	4	156	9							
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		109	1	789	3	Y	156	154	0			12
								3	4	172	9							
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		110	1	783	3	Y	150	148	0			14
								165	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-		114	1	728	3	Y	134	136	0			12
								147	9									

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	87	1	1386	3	Y	478	476	0			17
							4	4	526	9							
02	2660	X	1105	-0-	-1555	-0-	54	1	778	3	Y	248	255	0			10
							273	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	3	Y	204	199	0			5
							1	4	224	9							
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	151	1	2693	3	Y	575	567	0			13
							5	4	633	9							
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	3	Y	435	439	0			9
							3	4	479	9							
07	2976	N	2586	-0-	-390	-0-	125	1	2040	3	Y	382	381	0			10
							1	4	420	9							
08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	138	1	2268	3	Y	411	411	0			10
							5	4	452	9							
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	208	1	3453	3	Y	516	513	0			13
							568	9									
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4148	3	Y	568	565	0			16
							14	4	625	9							
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	226	1	3960	3	Y	508	510	0			14
							1	4	559	9							
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	153	1	2680	3	Y	350	352	0			12
							1	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 34,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,675

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	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	519	1	8289	3	Y	1229	1224	0			44
							25	4	1352	9							
02	8736	X	5773	-0-	-2963	-0-	327	1	4729	3	Y	652	669	0			27
							717	9									
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	9360	X	1386	-0-	-7974	-0-	58	1	936	3	Y	356	348	0			8
							392	9									
05	9672	X	5642	-0-	-4030	-0-	222	1	3972	3	Y	1310	1289	0			29
							7	4	1441	9							
06	9360	X	4847	-0-	-4513	-0-	214	1	3569	3	Y	963	971	0			21
							5	4	1059	9							
07	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	200	1	3266	3	Y	768	770	0			19
							2	4	845	9							
08	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	187	1	3071	3	Y	663	666	0			16
							7	4	729	9							
09	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	207	1	3440	3	Y	616	616	0			16
							678	9									
10	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	187	1	3108	3	Y	576	576	0			16
							11	4	634	9							
11	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	146	1	2564	3	Y	496	498	0			14
							546	9									
12	4464	X	3099	-0-	-1365	-0-	141	1	2467	3	Y	445	444	0			15
							1	4	490	9							

TOTAL GAS PROD: 50,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	252	251	0	9
							1	4	277	9					
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	32	1	457	3	Y	236	235	0	10
							260	9							
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	36	1	462	3	Y	251	246	0	15
							276	9							
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	21	1	338	3	Y	246	255	0	6
							271	9							
05	837	N	340	-0-	-497	-0-	3	1	47	3	Y	264	264	0	6
							290	9							
06	750	N	490	-0-	-260	-0-	12	1	206	3	Y	247	248	0	5
							272	9							
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	227	226	0	6
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	213	214	0	5
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	238	237	0	6
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	262	261	0	7
							3	4	288	9					
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	292	291	0	8
							321	9							
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	3	Y	335	332	0	11
							369	9							

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

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	EOM BALANCE
01	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	312	1	4986	3	Y	489	488	0	18
							15	4	538	9					
02	5516	X	4972	-0-	-544	-0-	292	1	4220	3	Y	418	419	0	17
							460	9							
03	6076	X	5942	-0-	-134	-0-	390	1	5066	3	Y	441	432	0	26
							1	4	485	9					
04	5880	X	5332	-0-	-548	-0-	281	1	4531	3	Y	471	486	0	11
							2	4	518	9					
05	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	259	1	4623	3	Y	463	464	0	10
							8	4	509	9					
06	5760	X	5089	-0-	-671	-0-	262	1	4372	3	Y	408	409	0	9
							6	4	449	9					
07	5394	X	4324	-0-	-1070	-0-	225	1	3675	3	Y	384	383	0	10
							2	4	422	9					
08	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	185	1	3041	3	Y	302	305	0	7
							7	4	332	9					
09	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	208	1	3449	3	Y	377	374	0	10
							415	9							
10	5394	X	4353	-0-	-1041	-0-	220	1	3655	3	Y	424	422	0	12
							12	4	466	9					
11	5100	X	4094	-0-	-1006	-0-	198	1	3469	3	Y	388	389	0	11
							427	9							
12	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	189	1	3307	3	Y	360	359	0	12
							1	4	396	9					

TOTAL GAS PROD: 56,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,925

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	331	1	5286	3	Y	807	805	0	29
							16	4	888	9					
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	320	1	4638	3	Y	576	581	0	24
							634	9							
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	385	1	4997	3	Y	682	666	0	40
							1	4	750	9					
04	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	299	1	4809	3	Y	678	703	0	15
							2	4	746	9					
05	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	279	1	4984	3	Y	681	681	0	15
							9	4	749	9					
06	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	279	1	4655	3	Y	644	645	0	14
							6	4	708	9					
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	293	1	4791	3	Y	643	641	0	16
							2	4	707	9					
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	290	1	4756	3	Y	636	636	0	16
							11	4	700	9					
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	274	1	4545	3	Y	593	594	0	15
							652	9							
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	282	1	4695	3	Y	637	634	0	18
							16	4	701	9					
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	244	1	4268	3	Y	610	611	0	17
							1	4	671	9					
12	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	210	1	3674	3	Y	540	539	0	18
							1	4	594	9					

TOTAL GAS PROD: 68,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,727

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	316	1	5041	3	Y	710	706	0	26
							15	4	781	9					
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	289	1	4189	3	Y	648	647	0	27
							713	9							
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	355	1	4615	3	Y	650	639	0	38
							1	4	715	9					
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	287	1	4628	3	Y	713	735	0	16
							2	4	784	9					
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	270	1	4829	3	Y	695	696	0	15
							9	4	765	9					
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	274	1	4557	3	Y	641	642	0	14
							6	4	705	9					
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	292	1	4771	3	Y	679	676	0	17
							2	4	747	9					
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	327	1	5367	3	Y	644	645	0	16
							12	4	708	9					
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	284	1	4713	3	Y	589	590	0	15
							648	9							
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	280	1	4650	3	Y	596	594	0	17
							16	4	656	9					
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	229	1	4002	3	Y	602	602	0	17
							1	4	662	9					
12	4712	X	4561	-0-	-151	-0-	210	1	3676	3	Y	613	609	0	21
							1	4	674	9					

TOTAL GAS PROD: 67,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,780

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	EOM BALANCE
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	4694	3	Y	658	654	0	24
							14	4	724	9					
02	4816	X	4749	-0-	-67	-0-	266	1	3845	3	Y	580	580	0	24
							638	9							
03	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	324	1	4204	3	Y	557	549	0	32
							1	4	613	9					
04	5160	X	5092	-0-	-68	-0-	255	1	4110	3	Y	659	676	0	15
							2	4	725	9					
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	250	1	4473	3	Y	630	631	0	14
							8	4	693	9					
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	248	1	4139	3	Y	575	577	0	12
							5	4	633	9					
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	261	1	4273	3	Y	611	608	0	15
							2	4	672	9					
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	256	1	4207	3	Y	589	590	0	14
							10	4	648	9					
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4088	3	Y	563	563	0	14
							619	9							
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	243	1	4034	3	Y	589	586	0	17
							14	4	648	9					
11	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	185	1	3233	3	Y	505	508	0	14
							556	9							
12	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	188	1	3282	3	Y	502	499	0	17
							1	4	552	9					

TOTAL GAS PROD: 59,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,018

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	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	613	602	0	22
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	510	511	0	21
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	498	490	0	29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	526	0	12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	445	0	10
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	Y	547	545	0	12
							2	4	602	9					
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	3	Y	556	554	0	14
							1	4	612	9					
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	541	542	0	13
							1	4	595	9					
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	500	500	0	13
							550	9							
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	509	508	0	14
							2	4	560	9					
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	445	447	0	12
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	503	498	0	17

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	671	3	Y	198	196	0	2	1	10
							2	4	218	9							
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	52	1	623	3	Y	165	164	0	1	1	10
							5	4	182	9							
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	57	1	632	3	Y	176	172	0	2	1	12
							4	4	194	9							
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	98	1	532	3	Y	156	139	0	2	1	27
							1	4	172	9							
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	71	1	624	3	Y	173	181	0	14	1	5
							1	4	190	9							
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	40	1	488	3	Y	171	170	0	3	1	3
							3	4	188	9							
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	512	3	Y	176	169	0	3	1	7
							194	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	Y	168	166	0	4	1	5
							1	4	185	9							
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	Y	168	166	0	2	1	5
							185	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	170	168	0	2	1	5
							187	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	204	201	0	1	1	7
							224	9									
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	202	199	0	1	1	9
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	834	1	839	3	Y	253	250	1			277
							278	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	491	1	731	3	Y	244	191	1			330
							268	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	558	1	726	3	Y	233	271	1			292
							256	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	570	1	570	3	Y	259	261	1			290
							285	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	689	1	357	3	Y	264	279	1			275
							290	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	724	1	368	3	Y	277	189	1			363
							305	9									
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	640	1	509	3	Y	230	169	1			424
							253	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	820	1	390	3	Y	240	269	1			395
							264	9									
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	630	1	387	3	Y	222	183	1			434
							244	9									
10	1395	N	842	-0-	-553	-0-	380	1	244	3	Y	198	334	1			298
							218	9									
11	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	397	1	473	3	Y	200	147	1			351
							220	9									
12	1302	N	662	-0-	-640	-0-	276	1	193	3	Y	175	147	1			379
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 15,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2364	-0-		-736	1567	193	1	1662	3	Y	450	441	0			32
								14	4	495	9							
02	2800	N	1489	-0-		-1311	256	118	1	1000	3	Y	334	340	0			26
								4	4	367	9							
03	1911	N	1655	-0-		-256	-0-	144	1	1196	3	Y	282	288	0			20
								5	4	310	9							
04	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	163	1	1355	3	Y	224	227	0			17
								11	4	246	9							
05	1426	N	1005	-0-		-421	-0-	96	1	776	3	Y	120	126	0			11
								1	4	132	9							
06	1380	N	1291	-0-		-89	-0-	153	1	986	3	Y	130	125	0			16
								9	4	143	9							
07	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	189	1	1256	3	Y	262	254	0			24
								17	4	288	9							
08	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	218	1	1540	3	Y	268	273	0			19
								26	4	295	9							
09	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	220	1	1569	3	Y	297	295	0			21
								10	4	327	9							
10	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	190	1	1382	3	Y	234	236	0			19
								5	4	257	9							
11	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	171	1	1219	3	Y	206	206	0			19
								227	9									
12	1054	N	1008	-0-		-46	-0-	116	1	739	3	Y	139	145	0			13
								153	9									

TOTAL GAS PROD: 19,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	34648	-0-		-11635	-0-	1727	1	27565	3	Y	4794	4842	0			173
								83	4	5273	9							
02	41804	X	24473	-0-		-17331	-0-	1346	1	19480	3	Y	3315	3350	0			138
								3647	9									
03	46283	X	30248	-0-		-16035	-0-	1893	1	24585	3	Y	3421	3360	0			199
								7	4	3763	9							
04	44790	X	23886	-0-		-20904	-0-	1225	1	19721	3	Y	2664	2803	0			60
								10	4	2930	9							
05	45477	X	21383	-0-		-24094	-0-	1000	1	17857	3	Y	2266	2276	0			50
								33	4	2493	9							
06	33540	X	17543	-0-		-15997	-0-	878	1	14633	3	Y	1830	1841	0			39
								19	4	2013	9							
07	26257	X	15459	-0-		-10798	-0-	790	1	12935	3	Y	1571	1571	0			39
								6	4	1728	9							
08	26257	X	13108	-0-		-13149	-0-	664	1	10895	3	Y	1385	1390	0			34
								25	4	1524	9							
09	23880	X	3479	-0-		-20401	-0-	169	1	2814	3	Y	451	473	0			12
								496	9									
10	21390	X	-0-	-0-		-21390	-0-					Y	78	88	0			2
11	17550	X	4692	-0-		-12858	-0-	225	1	3938	3	Y	480	469	0			13
								1	4	528	9							
12	15469	X	9875	-0-		-5594	-0-	453	1	7931	3	Y	1354	1321	0			46
								2	4	1489	9							

TOTAL GAS PROD: 198,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60667	X	56788	-0-	-3879	-0-	2971	1	47425	3	Y	5680	5720	0			205
							144	4	6248	9							
02	54796	X	45600	-0-	-9196	-0-	2667	1	38597	3	Y	3942	3983	0			164
							4336	9									
03	60667	X	44636	-0-	-16031	-0-	2932	1	38082	3	Y	3284	3257	0			191
							10	4	3612	9							
04	58710	X	35102	-0-	-23608	-0-	1884	1	30332	3	Y	2610	2742	0			59
							15	4	2871	9							
05	60667	X	33635	-0-	-27032	-0-	1648	1	29440	3	Y	2266	2275	0			50
							54	4	2493	9							
06	54960	X	29658	-0-	-25302	-0-	1559	1	25969	3	Y	1905	1914	0			41
							34	4	2096	9							
07	38006	X	28708	-0-	-9298	-0-	1539	1	25187	3	Y	1791	1787	0			45
							12	4	1970	9							
08	38006	X	27102	-0-	-10904	-0-	1451	1	23796	3	Y	1636	1641	0			40
							55	4	1800	9							
09	35100	X	26546	-0-	-8554	-0-	1411	1	23430	3	Y	1550	1550	0			40
							1705	9									
10	33635	X	26693	-0-	-6942	-0-	1413	1	23484	3	Y	1560	1556	0			44
							80	4	1716	9							
11	29670	X	24319	-0-	-5351	-0-	1225	1	21452	3	Y	1490	1493	0			41
							3	4	1639	9							
12	28706	X	25456	-0-	-3250	-0-	1285	1	22484	3	Y	1529	1518	0			52
							5	4	1682	9							

TOTAL GAS PROD: 404,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,243

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	238	0			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	207	0			9
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	3	Y	244	239	0			14
							268	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1222	3	Y	246	254	0			6
							1	4	271	9							
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	Y	241	242	0			5
							2	4	265	9							
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	222	222	0			5
							2	4	244	9							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1162	3	Y	209	209	0			5
							1	4	230	9							
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1423	3	Y	219	219	0			5
							3	4	241	9							
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	1948	3	Y	263	261	0			7
							289	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	93	1	1539	3	Y	224	225	0			6
							5	4	246	9							
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1589	3	Y	294	292	0			8
							323	9									
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96	1	1675	3	Y	278	277	0			9
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 17,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	4205	3	Y	865	862	0			31
							13	4	952	9							
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	263	1	3810	3	Y	742	742	0			31
							816	9									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	383	1	4970	3	Y	577	574	0			34
							1	4	635	9							
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	288	1	4643	3	Y	700	718	0			16
							2	4	770	9							
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	276	1	4921	3	Y	750	749	0			17
							9	4	825	9							
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273	1	4546	3	Y	725	727	0			15
							6	4	798	9							
07	5983	X	5875	-0-	-108	-0-	291	1	4768	3	Y	740	737	0			18
							2	4	814	9							
08	6045	X	5959	-0-	-86	-0-	295	1	4832	3	Y	746	746	0			18
							11	4	821	9							
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	273	1	4532	3	Y	716	716	0			18
							788	9									
10	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	271	1	4501	3	Y	809	804	0			23
							15	4	890	9							
11	5760	X	4168	-0-	-1592	-0-	176	1	3089	3	Y	821	821	0			23
							903	9									
12	5952	X	4096	-0-	-1856	-0-	174	1	3038	3	Y	803	799	0			27
							1	4	883	9							

TOTAL GAS PROD: 65,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,994

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	148	1			144
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	238	1	355	3	Y	151	94	1			201
							166	9									
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	146	1	190	3	Y	131	166	1			166
							144	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	246	1	247	3	Y	161	150	1			177
							177	9									
05	558	N	260	-0-	-298	-0-	80	1	42	3	Y	125	173	1			129
							138	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	154	96	1			187
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	206	1	164	3	Y	164	94	1			257
							180	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	121	166	1			212
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	133	1	82	3	Y	153	102	1			263
							168	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	430	1	276	3	Y	160	210	1			213
							176	9									
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	393	1	468	3	Y	150	111	1			252
							165	9									
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	495	1	347	3	Y	145	111	1			286
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	3	Y	1285	1278	0			46
							13	4	1414	9							
02	5068	X	3347	-0-	-1721	-0-	167	1	2417	3	Y	694	711	0			29
							763	9									
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	5430	X	3795	-0-	-1635	-0-	143	1	2309	3	Y	1220	1192	0			28
							1	4	1342	9							
05	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	193	1	3441	3	Y	1651	1643	0			36
							6	4	1816	9							
06	5430	X	3345	-0-	-2085	-0-	106	1	1772	3	Y	1332	1340	0			28
							2	4	1465	9							
07	3565	X	2121	-0-	-1444	-0-	48	1	779	3	Y	1176	1175	0			29
							1294	9									
08	3565	X	1438	-0-	-2127	-0-	22	1	358	3	Y	961	967	0			23
							1	4	1057	9							
09	3450	X	1558	-0-	-1892	-0-	38	1	626	3	Y	813	815	0			21
							894	9									
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	725	726	0			20
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	639	641	0			18
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	579	577	0			20

TOTAL GAS PROD: 27,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,075

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	448	1	7158	3	Y	1053	1046	0			38
							22	4	1158	9							
02	7476	X	3968	-0-	-3508	-0-	221	1	3200	3	Y	497	514	0			21
							547	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	475	1	7654	3	Y	2131	2083	0			48
							4	4	2344	9							
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	518	1	9257	3	Y	2363	2359	0			52
							17	4	2599	9							
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	436	1	7272	3	Y	1753	1768	0			37
							10	4	1928	9							
07	10726	X	7871	-0-	-2855	-0-	363	1	5946	3	Y	1417	1419	0			35
							3	4	1559	9							
08	10726	X	6224	-0-	-4502	-0-	290	1	4765	3	Y	1053	1062	0			26
							11	4	1158	9							
09	10380	X	5070	-0-	-5310	-0-	246	1	4078	3	Y	678	687	0			17
							746	9									
10	10726	X	4082	-0-	-6644	-0-	197	1	3282	3	Y	538	540	0			15
							11	4	592	9							
11	9660	X	2802	-0-	-6858	-0-	130	1	2280	3	Y	356	361	0			10
							392	9									
12	7874	X	2354	-0-	-5520	-0-	110	1	1930	3	Y	285	285	0			10
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 73,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	327	1	5227	3	Y	678	676	0			24
							16	4	746	9							
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	292	1	4226	3	Y	596	595	0			25
							656	9									
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	5190	X	645	-0-	-4545	-0-	38	1	604	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190	X	1686	-0-	-3504	-0-	77	1	1280	3	Y	297	291	0			6
							2	4	327	9							
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	361	1	5904	3	Y	1187	1163	0			30
							3	4	1306	9							
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	322	1	5286	3	Y	964	970	0			24
							12	4	1060	9							
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	317	1	5264	3	Y	779	783	0			20
							857	9									
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	301	1	5010	3	Y	698	698	0			20
							17	4	768	9							
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	244	1	4279	3	Y	583	587	0			16
							1	4	641	9							
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4164	3	Y	578	574	0			20
							1	4	636	9							

TOTAL GAS PROD: 50,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,363

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	Y	80	80	0			3
							4	4	88	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1383	3	Y	95	94	0			4
							105	9									
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	6	0			-0-
04	1290	N	937	-0-	-353	-0-	54	1	870	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	1767	N	972	-0-	-795	-0-	51	1	909	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	51	1	831	3	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1054	N	645	-0-	-409	-0-	35	1	580	3	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							
11	870	N	88	-0-	-782	-0-	5	1	80	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	3	Y	275	266	0			9
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	501	1	5521	3	Y	640	633	0	11	1	35
							19	4	704	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	347	1	4130	3	Y	600	592	0	5	1	38
							34	4	660	9							
03	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	328	1	3621	3	Y	529	519	0	11	1	37
							24	4	582	9							
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	37	0	1	1	-0-
05	4805	X	3598	-0-	-1207	-0-	161	1	1424	3	Y	1827	1708	0	74	1	45
							3	4	2010	9							
06	4650	X	2562	-0-	-2088	-0-	51	1	616	3	Y	1720	1731	0	5	1	29
							3	4	1892	9							
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1053	1043	0	1	1	38
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	709	730	0			17
09	3480	X	1574	-0-	-1906	-0-	52	1	700	3	Y	747	742	0	2	1	20
							822	9									
10	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	158	1	2133	3	Y	693	687	0	6	1	20
							1	4	762	9							
11	2550	X	2443	-0-	-107	-0-	131	1	1710	3	Y	547	544	0	3	1	20
							602	9									
*12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	3	Y	523	518	0	3	1	22
							1	4	575	9							

TOTAL GAS PROD: 32,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,589

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	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	512	1	5648	3	Y	946	931	0	16	1	52
							20	4	1041	9							
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	420	1	4994	3	Y	919	906	0	8	1	57
							42	4	1011	9							
03	6107	X	4549	-0-	-1558	-0-	309	1	3412	3	Y	732	726	0	12	1	51
							23	4	805	9							
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
05	6107	X	1750	-0-	-4357	-0-	145	1	1281	3	Y	292	262	0	22	1	8
							3	4	321	9							
06	5910	X	2432	-0-	-3478	-0-	144	1	1739	3	Y	490	478	0	10	1	10
							10	4	539	9							
07	5177	X	2558	-0-	-2619	-0-	161	1	1845	3	Y	502	482	0	11	1	19
							552	9									
08	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	193	1	2492	3	Y	1023	1001	0	14	1	27
							7	4	1125	9							
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	189	1	2526	3	Y	517	518	0	10	1	16
							569	9									
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	229	1	3093	3	Y	627	614	0	10	1	19
							1	4	690	9							
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	211	1	2752	3	Y	785	771	0	5	1	28
							864	9									
12	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	210	1	2751	3	Y	773	763	0	5	1	33
							1	4	850	9							

TOTAL GAS PROD: 43,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,606

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1316	-0-		-1784	299	117 278	1 9	921	3	Y	253	273	1			111
02	2568	N	2269	-0-		-299	-0-	272 337	1 9	1660	3	Y	306	201	1			216
03	2534	N	2534	-0-		-0-	-0-	232 326	1 9	1976	3	Y	296	357	1			155
04	2665	N	2665	-0-		-0-	-0-	254 321	1 9	2090	3	Y	292	269	1			178
05	3053	N	3053	-0-		-0-	-0-	328 325	1 9	2400	3	Y	295	271	1			202
06	3000	N	3103	-0-		103	103	341 290	1 9	2472	3	Y	264	262	1			204
07	3100	N	3249	-0-		149	252	442 283	1 9	2524	3	Y	257	309	1			152
08	3100	N	3266	-0-		166	418	488 272	1 9	2506	3	Y	247	188	1			211
09	2883	X	2465	-0-		-418	-0-	273 273	1 9	1919	3	Y	248	281	1			178
10	2418	X	2412	-0-		-6	-0-	249 287	1 9	1876	3	Y	261	296	1			143
11	2340	X	2249	-0-		-91	-0-	209 296	1 9	1744	3	Y	269	243	1			169
12	2418	X	2405	-0-		-13	-0-	224 299	1 9	1882	3	Y	272	287	1			154

TOTAL GAS PROD: 30,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,260

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-		-0-	-0-	366 14	1 4	4037 800	3 9	Y	727	714	0	13	1	40
02	6007	X	6007	-0-		-0-	-0-	397 39	1 4	4722 849	3 9	Y	772	757	0	6	1	49
03	5084	X	4139	-0-		-945	-0-	289 21	1 4	3188 641	3 9	Y	583	580	0	11	1	41
04	4920	X	-0-	-0-		-4920	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
05	5084	X	1604	-0-		-3480	-0-	21 1401	1 9	182	3	Y	1274	1200	0	44	1	30
06	4920	X	-0-	-0-		-4920	-0-					Y	1346	1354	0			22
07	4371	X	-0-	-0-		-4371	-0-					Y	1315	1289	0			48
08	4154	X	-0-	-0-		-4154	-0-					Y	1340	1355	0			33
09	1676	X	1676	-0-		-0-	-0-	55 882	1 9	739	3	Y	802	811	0	2	1	22
10	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	169 1	1 4	2280 673	3 9	Y	612	610	0	6	1	18
11	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	157 562	1 9	2039	3	Y	511	507	0	4	1	18
*12	2587	X	2587	-0-		-0-	-0-	147 1	1 4	1930 509	3 9	Y	463	458	0	3	1	20

TOTAL GAS PROD: 27,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,745

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	848	-0-		-2252	1677	54	1	597	3	Y	177	163	0	11	1	13
								2	4	195	9							
02	2355	X	678	-0-		-1677	-0-	41	1	482	3	Y	137	137	0	5	1	8
								4	4	151	9							
03	1395	X	842	-0-		-553	-0-	56	1	620	3	Y	147	143	0	2	1	10
								4	4	162	9							
04	1350	X	861	-0-		-489	-0-	109	1	595	3	Y	142	125	0	2	1	25
								1	4	156	9							
05	1395	X	959	-0-		-436	-0-	82	1	721	3	Y	140	147	0	14	1	4
								2	4	154	9							
06	1030	X	1030	-0-		-0-	-0-	65	1	790	3	Y	155	151	0	5	1	3
								4	4	171	9							
07	1288	X	1288	-0-		-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	180	170	0	6	1	7
								198	9									
08	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	75	1	969	3	Y	171	166	0	7	1	5
								3	4	188	9							
09	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	63	1	835	3	Y	152	148	0	4	1	5
								167	9									
10	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	60	1	810	3	Y	179	176	0	3	1	5
								197	9									
11	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	60	1	775	3	Y	193	190	0	1	1	7
								212	9									
*12	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	61	1	796	3	Y	186	184	0	1	1	8
								205	9									

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3422	-0-		-1383	-0-	159	1	2536	3	Y	654	648	0			24
								8	4	719	9							
02	4340	X	3485	-0-		-855	-0-	181	1	2627	3	Y	615	613	0			26
								677	9									
03	4805	X	4449	-0-		-356	-0-	263	1	3414	3	Y	701	686	0			41
								1	4	771	9							
04	4410	X	3461	-0-		-949	-0-	159	1	2567	3	Y	667	693	0			15
								1	4	734	9							
05	4123	X	3732	-0-		-391	-0-	157	1	2805	3	Y	695	695	0			15
								5	4	765	9							
06	4320	X	3245	-0-		-1075	-0-	144	1	2404	3	Y	631	633	0			13
								3	4	694	9							
07	4464	X	3901	-0-		-563	-0-	188	1	3082	3	Y	573	572	0			14
								1	4	630	9							
08	4464	X	4106	-0-		-358	-0-	201	1	3301	3	Y	542	543	0			13
								8	4	596	9							
09	3600	X	3352	-0-		-248	-0-	163	1	2712	3	Y	434	436	0			11
								477	9									
10	3906	X	3383	-0-		-523	-0-	161	1	2672	3	Y	492	489	0			14
								9	4	541	9							
11	3960	X	3169	-0-		-791	-0-	135	1	2356	3	Y	616	613	0			17
								678	9									
12	4092	X	3037	-0-		-1055	-0-	127	1	2229	3	Y	619	615	0			21
								681	9									

TOTAL GAS PROD: 42,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,239

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	9	1	107	3	Y	70	68	0			4
							1	4	77	9							
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	75	74	0			5
							1	4	83	9							
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	450	3	Y	80	69	0	2	1	14
							1	4	88	9							
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	67	71	0	8	1	2
							1	4	74	9							
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	61	60	0	2	1	1
							2	4	67	9							
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	66	62	0	2	1	3
							73	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	78	76	0	3	1	2
							1	4	86	9							
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	73	72	0	1	1	2
							80	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	6	1	80	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	59	56	0			3
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	796	1	6858	3	Y	1569	1543	0			113
							59	4	1726	9							
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	658	1	5586	3	Y	1444	1446	0			111
							25	4	1588	9							
03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	747	1	6183	3	Y	1495	1499	0			107
							26	4	1645	9							
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	700	1	5816	3	Y	1342	1349	0			100
							49	4	1476	9							
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	689	1	5572	3	Y	1264	1253	0			111
							9	4	1390	9							
06	7140	X	273	-0-	-6867	-0-	25	1	160	3	Y	79	180	0			10
							1	4	87	9							
07	7068	X	3349	-0-	-3719	-0-	335	1	2227	3	Y	688	634	0			64
							30	4	757	9							
08	7068	X	4834	-0-	-2234	-0-	466	1	3294	3	Y	925	924	0			65
							56	4	1018	9							
09	6840	X	5044	-0-	-1796	-0-	483	1	3451	3	Y	989	985	0			69
							22	4	1088	9							
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	528	1	3829	3	Y	1077	1060	0			86
							15	4	1185	9							
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	548	1	3919	3	Y	1054	1041	0			99
							1159	9									
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	544	1	3469	3	Y	1110	1106	0			103
							1221	9									

TOTAL GAS PROD: 71,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,036

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	913	1	7860	3	Y	1486	1462	0			107
							68	4	1635	9							
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	736	1	6252	3	Y	1304	1311	0			100
							28	4	1434	9							
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	832	1	6893	3	Y	1393	1393	0			100
							29	4	1532	9							
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	789	1	6560	3	Y	1315	1317	0			98
							56	4	1447	9							
05	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	763	1	6171	3	Y	1245	1234	0			109
							10	4	1370	9							
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1405	1	9049	3	Y	998	983	0			124
							78	4	1098	9							
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	873	1	5803	3	Y	1163	1179	0			108
							79	4	1279	9							
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	833	1	5890	3	Y	1189	1214	0			83
							101	4	1308	9							
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	861	1	6158	3	Y	1269	1263	0			89
							40	4	1396	9							
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	805	1	5842	3	Y	1142	1140	0			91
							23	4	1256	9							
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	805	1	5752	3	Y	1068	1058	0			101
							1175	9									
12	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	743	1	4738	3	Y	1061	1064	0			98
							1167	9									

TOTAL GAS PROD: 103,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,633

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6944	-0-	-1209	-0-	586	1	5049	3	Y	1150	1144	0			83
							44	4	1265	9							
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	748	1	6352	3	Y	1132	1128	0			87
							28	4	1245	9							
03	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	634	1	5250	3	Y	1278	1273	0			92
							22	4	1406	9							
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	752	1	6251	3	Y	1232	1232	0			92
							53	4	1355	9							
05	8153	X	7511	-0-	-642	-0-	695	1	5617	3	Y	1082	1079	0			95
							9	4	1190	9							
06	7890	X	7813	-0-	-77	-0-	894	1	5758	3	Y	1010	979	0			126
							50	4	1111	9							
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	845	1	5615	3	Y	1166	1184	0			108
							77	4	1283	9							
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	844	1	5966	3	Y	1213	1236	0			85
							102	4	1334	9							
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	772	1	5522	3	Y	1113	1120	0			78
							36	4	1224	9							
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	788	1	5720	3	Y	1134	1122	0			90
							22	4	1247	9							
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	651	1	4653	3	Y	890	896	0			84
							979	9									
*12	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1595	1	10163	3	Y	1072	1057	0			99
							1179	9									

TOTAL GAS PROD: 96,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	851	1	7331	3	Y	1098	1084	0	79
							63	4	1208	9					
02	7532	X	7416	-0-	-116	-0-	671	1	5701	3	Y	926	934	0	71
							25	4	1019	9					
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	795	1	6580	3	Y	1017	1015	0	73
							28	4	1119	9					
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	782	1	6496	3	Y	944	947	0	70
							55	4	1038	9					
05	8339	X	7909	-0-	-430	-0-	756	1	6109	3	Y	941	928	0	83
							9	4	1035	9					
06	8070	X	1442	-0-	-6628	-0-	170	1	1098	3	Y	150	214	0	19
							9	4	165	9					
07	7192	X	4526	-0-	-2666	-0-	501	1	3334	3	Y	587	552	0	54
							45	4	646	9					
08	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	741	1	5240	3	Y	1000	984	0	70
							90	4	1100	9					
09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	724	1	5175	3	Y	976	978	0	68
							34	4	1074	9					
10	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	736	1	5341	3	Y	982	972	0	78
							21	4	1080	9					
11	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	690	1	4935	3	Y	905	898	0	85
							996	9							
12	7192	X	5823	-0-	-1369	-0-	659	1	4198	3	Y	878	882	0	81
							966	9							

TOTAL GAS PROD: 81,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,404

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	501	1	4317	3	Y	923	918	0	66
							37	4	1015	9					
02	4816	X	4783	-0-	-33	-0-	407	1	3459	3	Y	820	823	0	63
							15	4	902	9					
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	480	1	3973	3	Y	899	897	0	65
							17	4	989	9					
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	486	1	4041	3	Y	891	890	0	66
							34	4	980	9					
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	559	1	4517	3	Y	947	930	0	83
							7	4	1042	9					
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	587	1	3781	3	Y	859	835	0	107
							33	4	945	9					
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	585	1	3891	3	Y	862	889	0	80
							53	4	948	9					
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	559	1	3951	3	Y	777	803	0	54
							68	4	855	9					
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	509	1	3642	3	Y	726	729	0	51
							24	4	799	9					
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	510	1	3697	3	Y	778	767	0	62
							14	4	856	9					
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	478	1	3420	3	Y	755	746	0	71
							831	9							
12	4464	X	4304	-0-	-160	-0-	449	1	2861	3	Y	904	891	0	84
							994	9							

TOTAL GAS PROD: 63,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	51022	-0-	-3197	-0-	2665	1	42541	3	Y	5170	5153	0			187
							129	4	5687	9							
02	48972	X	44171	-0-	-4801	-0-	2548	1	36880	3	Y	4312	4319	0			180
							4743	9									
03	54219	X	9842	-0-	-44377	-0-	684	1	8878	3	Y	253	418	0			15
							2	4	278	9							
04	52470	X	45903	-0-	-6567	-0-	2412	1	38834	3	Y	4216	4135	0			96
							19	4	4638	9							
05	53537	X	45865	-0-	-7672	-0-	2169	1	38749	3	Y	4433	4431	0			98
							71	4	4876	9							
06	49380	X	42103	-0-	-7277	-0-	2128	1	35452	3	Y	4069	4080	0			87
							47	4	4476	9							
07	42563	X	41943	-0-	-620	-0-	2148	1	35156	3	Y	4203	4185	0			105
							16	4	4623	9							
08	42563	X	40631	-0-	-1932	-0-	2069	1	33935	3	Y	4135	4139	0			101
							78	4	4549	9							
09	41190	X	38806	-0-	-2384	-0-	1953	1	32442	3	Y	4010	4008	0			103
							4411	9									
10	42563	X	38758	-0-	-3805	-0-	1956	1	32526	3	Y	3786	3783	0			106
							111	4	4165	9							
11	41190	X	36189	-0-	-5001	-0-	1734	1	30349	3	Y	3729	3731	0			104
							4	4	4102	9							
12	41943	X	37376	-0-	-4567	-0-	1791	1	31332	3	Y	3860	3833	0			131
							7	4	4246	9							

TOTAL GAS PROD: 472,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,176

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50158	X	45221	-0-	-4937	-0-	2407	1	38430	3	Y	3880	3871	0			140
							116	4	4268	9							
02	45304	X	39502	-0-	-5802	-0-	2307	1	33390	3	Y	3459	3455	0			144
							3805	9									
03	50158	X	246	-0-	-49912	-0-	13	1	164	3	Y	63	203	0			4
							69	9									
04	47970	X	11592	-0-	-36378	-0-	579	1	9316	3	Y	1538	1507	0			35
							5	4	1692	9							
05	47523	X	14717	-0-	-32806	-0-	694	1	12397	3	Y	1457	1460	0			32
							23	4	1603	9							
06	43770	X	11826	-0-	-31944	-0-	596	1	9923	3	Y	1176	1183	0			25
							13	4	1294	9							
07	40641	X	15874	-0-	-24767	-0-	805	1	13175	3	Y	1716	1698	0			43
							6	4	1888	9							
08	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	792	1	12991	3	Y	1807	1806	0			44
							30	4	1988	9							
09	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	761	1	12639	3	Y	1781	1779	0			46
							1959	9									
10	15872	X	15832	-0-	-40	-0-	780	1	12973	3	Y	1850	1844	0			52
							44	4	2035	9							
11	15360	X	15329	-0-	-31	-0-	718	1	12572	3	Y	1852	1852	0			52
							2	4	2037	9							
*12	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	759	1	13281	3	Y	1970	1955	0			67
							3	4	2167	9							

TOTAL GAS PROD: 217,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,549

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	54095	X	40139	-0-	-13956	-0-	2018	1	32214	3	Y	5282	5302	0			191
							97	4	5810	9							
02	48860	X	31973	-0-	-16887	-0-	1791	1	25925	3	Y	3870	3900	0			161
							4257	9									
03	54095	X	28797	-0-	-25298	-0-	1787	1	23212	3	Y	3447	3407	0			201
							6	4	3792	9							
04	52350	X	26214	-0-	-26136	-0-	1337	1	21531	3	Y	3032	3164	0			69
							11	4	3335	9							
05	48701	X	24938	-0-	-23763	-0-	1162	1	20750	3	Y	2716	2725	0			60
							38	4	2988	9							
06	38850	X	22539	-0-	-16311	-0-	1131	1	18835	3	Y	2316	2327	0			49
							25	4	2548	9							
07	28427	X	22370	-0-	-6057	-0-	1149	1	18808	3	Y	2185	2179	0			55
							9	4	2404	9							
08	28427	X	21196	-0-	-7231	-0-	1091	1	17904	3	Y	1964	1971	0			48
							41	4	2160	9							
09	26220	X	19231	-0-	-6989	-0-	976	1	16216	3	Y	1854	1854	0			48
							2039	9									
10	24924	X	18918	-0-	-6006	-0-	954	1	15854	3	Y	1869	1865	0			52
							54	4	2056	9							
11	22530	X	17239	-0-	-5291	-0-	824	1	14425	3	Y	1807	1809	0			50
							2	4	1988	9							
12	22382	X	16842	-0-	-5540	-0-	807	1	14122	3	Y	1736	1727	0			59
							3	4	1910	9							

TOTAL GAS PROD: 290,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,078

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	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	3347	1	36882	3	Y	7926	7864	0	79	1	418
							129	4	8719	9							
02	43400	X	41830	-0-	-1570	-0-	2702	1	32135	3	Y	6114	6113	0	40	1	379
							268	4	6725	9							
03	48050	X	44096	-0-	-3954	-0-	3092	1	34158	3	Y	6016	5879	0	93	1	423
							228	4	6618	9							
04	46500	X	20441	-0-	-26059	-0-	2662	1	14472	3	Y	2989	2824	0	57	1	531
							19	4	3288	9							
05	48050	X	19274	-0-	-28776	-0-	1588	1	14017	3	Y	3305	3437	0	309	1	90
							33	4	3636	9							
06	46500	X	29903	-0-	-16597	-0-	1891	1	22888	3	Y	4540	4402	0	130	1	98
							130	4	4994	9							
07	37417	X	32737	-0-	-4680	-0-	2227	1	25598	3	Y	4465	4233	0	152	1	178
							4912	9									
08	37417	X	31443	-0-	-5974	-0-	1937	1	24998	3	Y	4038	3903	0	188	1	125
							66	4	4442	9							
09	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	2040	1	27217	3	Y	3868	3754	0	116	1	123
							3	4	4255	9							
10	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	2163	1	29207	3	Y	3719	3636	0	93	1	113
							7	4	4091	9							
11	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	2210	1	28770	3	Y	3273	3216	0	50	1	120
							1	4	3600	9							
*12	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	2231	1	29271	3	Y	2988	2920	0	51	1	137
							14	4	3287	9							

TOTAL GAS PROD: 407,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	59997	X	59997	-0-	-0-	-0-	4109	1	45279	3	Y	9501	9439	0	94	1	501
							158	4	10451	9							
02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	3277	1	38973	3	Y	7248	7251	0	47	1	451
							325	4	7973	9							
03	53537	X	47453	-0-	-6084	-0-	3344	1	36944	3	Y	6289	6192	0	106	1	442
							247	4	6918	9							
04	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					Y	4	440	0	5	1	1
05	53537	X	2095	-0-	-51442	-0-	146	1	1293	3	Y	594	548	0	32	1	15
							3	4	653	9							
06	51810	X	13738	-0-	-38072	-0-	832	1	10075	3	Y	2522	2433	0	52	1	52
							57	4	2774	9							
07	45167	X	24335	-0-	-20832	-0-	1578	1	18141	3	Y	4196	3984	0	101	1	163
							4616	9									
08	45167	X	29180	-0-	-15987	-0-	1724	1	22242	3	Y	4686	4583	0	133	1	133
							59	4	5155	9							
09	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	2053	1	27395	3	Y	4904	4779	0	107	1	151
							3	4	5394	9							
10	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	2487	1	33581	3	Y	4880	4780	0	104	1	147
							8	4	5368	9							
11	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	2608	1	33945	3	Y	4439	4366	0	58	1	162
							1	4	4883	9							
*12	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	2723	1	35728	3	Y	4093	4007	0	62	1	186
							17	4	4502	9							

TOTAL GAS PROD: 388,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,356

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	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	3280	1	36150	3	Y	4358	4286	0	86	1	245
							126	4	4794	9							
02	38164	X	37365	-0-	-799	-0-	2579	1	30668	3	Y	3512	3483	0	42	1	232
							255	4	3863	9							
03	42253	X	37531	-0-	-4722	-0-	2778	1	30697	3	Y	3501	3401	0	86	1	246
							205	4	3851	9							
04	40890	X	22238	-0-	-18652	-0-	3067	1	16671	3	Y	2253	2020	0	65	1	414
							22	4	2478	9							
05	42253	X	20138	-0-	-22115	-0-	1715	1	15143	3	Y	2950	2969	0	312	1	83
							35	4	3245	9							
06	40890	X	23461	-0-	-17429	-0-	1532	1	18545	3	Y	2981	2887	0	109	1	68
							105	4	3279	9							
07	32736	X	27129	-0-	-5607	-0-	1911	1	21961	3	Y	2961	2779	0	129	1	121
							3257	9									
08	32736	X	27477	-0-	-5259	-0-	1759	1	22697	3	Y	2692	2564	0	161	1	88
							60	4	2961	9							
09	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	1632	1	21766	3	Y	2310	2227	0	94	1	77
							3	4	2541	9							
10	27125	X	26402	-0-	-723	-0-	1653	1	22320	3	Y	2203	2139	0	72	1	69
							6	4	2423	9							
11	26580	X	25091	-0-	-1489	-0-	1630	1	21215	3	Y	2042	1999	0	37	1	75
							2246	9									
12	27466	X	24901	-0-	-2565	-0-	1619	1	21235	3	Y	1852	1803	0	37	1	87
							10	4	2037	9							

TOTAL GAS PROD: 342,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	48701	X	34042	-0-	-14659	-0-	1757	1	28055	3	Y	3768	3803	0			136
							85	4	4145	9							
02	43988	X	28678	-0-	-15310	-0-	1643	1	23782	3	Y	2957	2970	0			123
							3253	9									
03	48701	X	29646	-0-	-19055	-0-	1898	1	24658	3	Y	2803	2763	0			163
							7	4	3083	9							
04	44040	X	29974	-0-	-14066	-0-	1577	1	25400	3	Y	2713	2814	0			62
							13	4	2984	9							
05	42408	X	27660	-0-	-14748	-0-	1333	1	23806	3	Y	2252	2264	0			50
							44	4	2477	9							
06	32940	X	22591	-0-	-10349	-0-	1168	1	19458	3	Y	1763	1775	0			38
							26	4	1939	9							
07	31558	X	18949	-0-	-12609	-0-	998	1	16335	3	Y	1462	1463	0			37
							8	4	1608	9							
08	30969	X	16537	-0-	-14432	-0-	864	1	14170	3	Y	1336	1340	0			33
							33	4	1470	9							
09	29970	X	10835	-0-	-19135	-0-	555	1	9221	3	Y	963	971	0			25
							1059	9									
10	27652	X	8226	-0-	-19426	-0-	413	1	6868	3	Y	838	839	0			24
							23	4	922	9							
11	22590	X	7863	-0-	-14727	-0-	376	1	6580	3	Y	824	825	0			23
							1	4	906	9							
12	18941	X	4086	-0-	-14855	-0-	189	1	3303	3	Y	539	544	0			18
							1	4	593	9							

TOTAL GAS PROD: 239,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,218

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	38223	X	30393	-0-	-7830	-0-	1455	1	23226	3	Y	5129	5166	0			185
							70	4	5642	9							
02	34524	X	23655	-0-	-10869	-0-	1267	1	18345	3	Y	3675	3707	0			153
							4043	9									
03	38223	X	23085	-0-	-15138	-0-	1377	1	17886	3	Y	3470	3421	0			202
							5	4	3817	9							
04	36990	X	25408	-0-	-11582	-0-	1264	1	20357	3	Y	3434	3558	0			78
							10	4	3777	9							
05	38223	X	22819	-0-	-15404	-0-	1037	1	18517	3	Y	2937	2950	0			65
							34	4	3231	9							
06	29400	X	18834	-0-	-10566	-0-	930	1	15495	3	Y	2171	2190	0			46
							21	4	2388	9							
07	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	931	1	15235	3	Y	1960	1957	0			49
							7	4	2156	9							
08	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	845	1	13866	3	Y	1796	1801	0			44
							32	4	1976	9							
09	17250	X	15321	-0-	-1929	-0-	769	1	12768	3	Y	1622	1624	0			42
							1784	9									
10	17825	X	13506	-0-	-4319	-0-	668	1	11098	3	Y	1547	1546	0			43
							38	4	1702	9							
11	17250	X	11443	-0-	-5807	-0-	541	1	9471	3	Y	1300	1307	0			36
							1	4	1430	9							
12	17825	X	13029	-0-	-4796	-0-	618	1	10822	3	Y	1443	1430	0			49
							2	4	1587	9							

TOTAL GAS PROD: 232,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	31775	X	19931	-0-	-11844	-0-	1034	1	16504	3	Y	2130	2136	0			77
							50	4	2343	9							
02	28700	X	13713	-0-	-14987	-0-	769	1	11138	3	Y	1642	1651	0			68
							1806	9									
03	31775	X	12797	-0-	-18978	-0-	791	1	10272	3	Y	1574	1550	0			92
							3	4	1731	9							
04	29880	X	12341	-0-	-17539	-0-	636	1	10240	3	Y	1327	1389	0			30
							5	4	1460	9							
05	22971	X	11509	-0-	-11462	-0-	531	1	9476	3	Y	1350	1350	0			30
							17	4	1485	9							
06	19290	X	9206	-0-	-10084	-0-	452	1	7526	3	Y	1107	1113	0			24
							10	4	1218	9							
07	10943	X	9679	-0-	-1264	-0-	476	1	7795	3	Y	1276	1268	0			32
							4	4	1404	9							
08	10943	X	8836	-0-	-2107	-0-	438	1	7179	3	Y	1093	1098	0			27
							17	4	1202	9							
09	10590	X	7817	-0-	-2773	-0-	380	1	6312	3	Y	1023	1024	0			26
							1125	9									
10	10943	X	7200	-0-	-3743	-0-	345	1	5743	3	Y	993	991	0			28
							20	4	1092	9							
11	9360	X	5576	-0-	-3784	-0-	255	1	4463	3	Y	779	785	0			22
							1	4	857	9							
12	9672	X	6961	-0-	-2711	-0-	310	1	5426	3	Y	1113	1097	0			38
							1	4	1224	9							

TOTAL GAS PROD: 125,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,407

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	49879	X	37952	-0-	-11927	-0-	1937	1	30927	3	Y	4540	4579	0			164
							94	4	4994	9							
02	45052	X	30571	-0-	-14481	-0-	1752	1	25355	3	Y	3149	3182	0			131
							3464	9									
03	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	2271	1	29495	3	Y	3419	3351	0			199
							8	4	3761	9							
04	47400	X	31649	-0-	-15751	-0-	1661	1	26751	3	Y	2931	3064	0			66
							13	4	3224	9							
05	47027	X	30039	-0-	-16988	-0-	1446	1	25832	3	Y	2467	2479	0			54
							47	4	2714	9							
06	36720	X	26764	-0-	-9956	-0-	1381	1	23006	3	Y	2134	2142	0			46
							30	4	2347	9							
07	32116	X	25649	-0-	-6467	-0-	1348	1	22051	3	Y	2036	2031	0			51
							10	4	2240	9							
08	32116	X	24587	-0-	-7529	-0-	1299	1	21304	3	Y	1759	1767	0			43
							49	4	1935	9							
09	31080	X	25998	-0-	-5082	-0-	1370	1	22760	3	Y	1698	1697	0			44
							1868	9									
10	30039	X	26073	-0-	-3966	-0-	1349	1	22425	3	Y	2020	2007	0			57
							77	4	2222	9							
11	26760	X	17211	-0-	-9549	-0-	850	1	14878	3	Y	1346	1366	0			37
							2	4	1481	9							
12	26877	X	18898	-0-	-7979	-0-	931	1	16291	3	Y	1521	1506	0			52
							3	4	1673	9							

TOTAL GAS PROD: 330,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,020

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		49285	-0-	49285	49285	2331	1	37528	3	Y	8553	8359	0	194
							18	4	9408	9					
05	0		80657	-0-	80657	129942	3522	1	62907	3	Y	12830	12742	0	282
							115	4	14113	9					
06	202810	X	72868	-0-	-129942	-0-	3438	1	57274	3	Y	10982	11030	0	234
							76	4	12080	9					
07	73912	X	73912	-0-	-0-	-0-	3590	1	58754	3	Y	10492	10464	0	262
							27	4	11541	9					
08	75576	X	75576	-0-	-0-	-0-	3736	1	61280	3	Y	9472	9503	0	231
							141	4	10419	9					
09	70520	X	70520	-0-	-0-	-0-	3482	1	57833	3	Y	8368	8384	0	215
							9205	9							
10	70165	X	70165	-0-	-0-	-0-	3472	1	57717	3	Y	7981	7972	0	224
							197	4	8779	9					
11	66274	X	66274	-0-	-0-	-0-	3173	1	55540	3	Y	6866	6899	0	191
							8	4	7553	9					
12	63209	X	61680	-0-	-1529	-0-	2986	1	52253	3	Y	5845	5838	0	198
							11	4	6430	9					

TOTAL GAS PROD: 620,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,389

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	EOM BALANCE
04	0		69724	-0-	69724	69724	3233	1	52053	3	Y	13102	12805	0	297
							26	4	14412	9					
05	0		119095	-0-	119095	188819	5036	1	89953	3	Y	21765	21583	0	479
							164	4	23942	9					
06	298513	X	109694	-0-	-188819	-0-	5004	1	83368	3	Y	19284	19352	0	411
							110	4	21212	9					
07	111832	X	111832	-0-	-0-	-0-	5257	1	86029	3	Y	18642	18587	0	466
							40	4	20506	9					
08	116203	X	116203	-0-	-0-	-0-	5504	1	90284	3	Y	18370	18388	0	448
							208	4	20207	9					
09	109209	X	109209	-0-	-0-	-0-	5172	1	85899	3	Y	16489	16514	0	423
							18138	9							
10	111875	X	111875	-0-	-0-	-0-	5319	1	88435	3	Y	16199	16167	0	455
							302	4	17819	9					
11	110166	X	110166	-0-	-0-	-0-	5076	1	88861	3	Y	14743	14788	0	410
							12	4	16217	9					
*12	108648	X	108648	-0-	-0-	-0-	5088	1	89032	3	Y	13190	13153	0	447
							19	4	14509	9					

TOTAL GAS PROD: 966,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	EOM BALANCE
04	0		59557	-0-	59557	59557	2739	1	44106	3	Y	11536	11274	0	262
							22	4	12690	9					
05	0		106876	-0-	106876	166433	4520	1	80738	3	Y	19518	19350	0	430
							148	4	21470	9					
06	266907	X	100474	-0-	-166433	-0-	4531	1	75485	3	Y	18507	18542	0	395
							100	4	20358	9					
07	102777	X	102777	-0-	-0-	-0-	4782	1	78254	3	Y	17914	17862	0	447
							36	4	19705	9					
08	107538	X	107538	-0-	-0-	-0-	5082	1	83367	3	Y	17179	17207	0	419
							192	4	18897	9					
09	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	4903	1	81432	3	Y	15356	15381	0	394
							16892	9							
10	109760	X	109760	-0-	-0-	-0-	5280	1	87787	3	Y	14903	14879	0	418
							300	4	16393	9					
11	112659	X	112659	-0-	-0-	-0-	5260	1	92083	3	Y	13912	13943	0	387
							13	4	15303	9					
*12	103430	X	103430	-0-	-0-	-0-	4874	1	85288	3	Y	12045	12024	0	408
							18	4	13250	9					

TOTAL GAS PROD: 906,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,870

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 12/01/2018 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	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		66090	-0-	66090	66090	2973	1	47870	3	Y	13839	13525	0	314
							24	4	15223	9					
05	0		115829	-0-	115829	181919	4802	1	85762	3	Y	22825	22636	0	503
							157	4	25108	9					
06	288664	X	106745	-0-	-181919	-0-	4788	1	79767	3	Y	20076	20151	0	428
							106	4	22084	9					
07	109476	X	109476	-0-	-0-	-0-	5051	1	82648	3	Y	19763	19697	0	494
							38	4	21739	9					
08	111928	X	111928	-0-	-0-	-0-	5227	1	85740	3	Y	18876	18909	0	461
							197	4	20764	9					
09	107560	X	107560	-0-	-0-	-0-	5012	1	83234	3	Y	17558	17569	0	450
							19314	9							
10	110407	X	110407	-0-	-0-	-0-	5163	1	85830	3	Y	17383	17345	0	488
							293	4	19121	9					
11	106449	X	106449	-0-	-0-	-0-	4856	1	84998	3	Y	15075	15143	0	420
							12	4	16583	9					
*12	106218	X	106218	-0-	-0-	-0-	4890	1	85562	3	Y	14316	14251	0	485
							18	4	15748	9					

TOTAL GAS PROD: 940,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,711

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
05	0		39292	-0-	39292	39292	2409	1	21265	3	Y	14153	13134	0	665	1	354
							50	4	15568	9							
06	0		58635	-0-	58635	97927	3206	1	38815	3	Y	14904	14756	0	217	1	285
							220	4	16394	9							
07	160099	X	62172	-0-	-97927	-0-	3843	1	44162	3	Y	12879	12409	0	261	1	494
							14167	9									
08	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	3485	1	44976	3	Y	11439	11283	0	324	1	326
							119	4	12583	9							
09	54067	X	54067	-0-	-0-	-0-	3103	1	41401	3	Y	8689	8571	0	182	1	262
							5	4	9558	9							
10	49906	X	49906	-0-	-0-	-0-	2925	1	39495	3	Y	6796	6725	0	130	1	203
							10	4	7476	9							
11	47460	X	44707	-0-	-2753	-0-	2773	1	36100	3	Y	5303	5249	0	64	1	193
							1	4	5833	9							
12	49042	X	40759	-0-	-8283	-0-	2467	1	32363	3	Y	5376	5275	0	57	1	237
							15	4	5914	9							

TOTAL GAS PROD: 410,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,539

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
05	0		38554	-0-	38554	38554	2303	1	20331	3	Y	14429	13403	0	666	1	360
							48	4	15872	9							
06	0		61042	-0-	61042	99596	3216	1	38927	3	Y	16980	16804	0	217	1	319
							221	4	18678	9							
07	147305	X	47709	-0-	-99596	-0-	2795	1	32123	3	Y	11628	11303	0	203	1	441
							12791	9									
08	60512	X	60512	-0-	-0-	-0-	3332	1	42996	3	Y	12792	12650	0	236	1	347
							113	4	14071	9							
09	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	3100	1	41355	3	Y	10592	10458	0	168	1	313
							5	4	11651	9							
10	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	2957	1	39925	3	Y	9029	8946	0	131	1	265
							10	4	9932	9							
11	49161	X	49161	-0-	-0-	-0-	2926	1	38083	3	Y	7410	7340	0	66	1	269
							1	4	8151	9							
*12	46992	X	46992	-0-	-0-	-0-	2841	1	37274	3	Y	6235	6164	0	65	1	275
							18	4	6859	9							

TOTAL GAS PROD: 412,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,095

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
05	0		38311	-0-	38311	38311	2339	1	20653	3	Y	13883	12885	0	651	1	347
							48	4	15271	9							
06	0		60591	-0-	60591	98902	3224	1	39028	3	Y	16470	16288	0	218	1	311
							222	4	18117	9							
07	0		22111	-0-	22111	121013	1293	1	14866	3	Y	5411	5399	0	118	1	205
							5952	9									
08	180287	X	59274	-0-	-121013	-0-	3270	1	42198	3	Y	12450	12225	0	109	1	321
							111	4	13695	9							
09	59174	X	59174	-0-	-0-	-0-	3240	1	43227	3	Y	11547	11375	0	153	1	340
							5	4	12702	9							
10	53408	X	53408	-0-	-0-	-0-	2943	1	39743	3	Y	9738	9661	0	132	1	285
							10	4	10712	9							
11	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	2735	1	35598	3	Y	7669	7613	0	63	1	278
							1	4	8436	9							
*12	48707	X	48707	-0-	-0-	-0-	2915	1	38240	3	Y	6849	6760	0	66	1	301
							18	4	7534	9							

TOTAL GAS PROD: 388,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2245	-0-	-204	-0-	197	1	1906	3	Y	129	121	0			16
							142	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	207	1	1756	3	Y	140	129	0			27
							154	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	268	1	2027	3	Y	149	156	0			20
							164	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	262	1	1921	3	Y	132	127	0			25
							145	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	212	1	1978	3	Y	156	161	0			20
							172	9									
06	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	139	1	1913	3	Y	131	133	0			18
							144	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	156	1	2090	3	Y	162	154	0			26
							178	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	175	1	2232	3	Y	156	162	0			20
							172	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	230	1	2247	3	Y	159	147	0			32
							175	9									
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	229	1	2187	3	Y	148	159	0			21
							163	9									
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197	1	2028	3	Y	144	135	0			30
							158	9									
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	1971	3	Y	152	157	0			25
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 28,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	56	1	2236	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2996	X	1941	-0-	-1055	-0-	34	1	1874	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	45	1	2442	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
04	3300	X	2267	-0-	-1033	-0-	54	1	2187	2	Y	21	22	0			-0-
							3	4	23	9							
05	3410	X	1812	-0-	-1598	-0-	41	1	1759	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	81	1	2492	2	Y	48	47	0			1
							4	4	53	9							
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	76	75	0			2
							13	4	84	9							
08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	59	1	1812	2	Y	228	224	0			6
							30	4	251	9							
09	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	68	1	2055	2	Y	120	123	0			3
							12	4	132	9							
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	82	1	2445	2	Y	244	242	0			5
							29	4	268	9							
11	3000	N	3162	-0-	162	162	92	1	2875	2	Y	175	175	0			5
							2	4	193	9							
*12	3100	N	4768	-0-	1668	1830	152	1	4485	2	Y	116	117	0			4
							3	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 31,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	43	1	1742	2	Y	57	58	0		1
							2	4	63	9						
02	2408	X	1793	-0-	-615	-0-	31	1	1726	2	Y	32	32	0		1
							1	4	35	9						
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	18	18	0		1
							2	4	20	9						
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	202	199	0		4
							20	4	222	9						
05	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	19	1	797	2	Y	221	221	0		4
							46	4	243	9						
06	2580	N	621	-0-	-1959	-0-	12	1	375	2	Y	196	195	0		5
							18	4	216	9						
07	2108	N	1040	-0-	-1068	-0-	24	1	761	2	Y	203	203	0		5
							32	4	223	9						
08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	13	1	395	2	Y	230	229	0		6
							30	4	253	9						
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	312	2	Y	156	158	0		4
							15	4	172	9						
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	12	1	367	2	Y	196	196	0		4
							23	4	216	9						
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	7	1	220	2	Y	140	140	0		4
							154	9								
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	12	1	354	2	Y	113	113	0		4
							124	9								

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2332	-0-	-2256	-0-	54	1	2176	2	Y	91	97	0		2
							2	4	100	9						
02	3948	X	2179	-0-	-1769	-0-	34	1	1901	2	Y	219	214	0		7
							3	4	241	9						
03	4371	X	1859	-0-	-2512	-0-	30	1	1654	2	Y	156	157	0		6
							3	4	172	9						
04	4080	X	1440	-0-	-2640	-0-	25	1	1023	2	Y	327	326	0		7
							32	4	360	9						
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	51	1	2149	2	Y	341	341	0		7
							71	4	375	9						
06	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	50	1	1567	2	Y	409	405	0		11
							38	4	450	9						
07	2418	X	1491	-0-	-927	-0-	27	1	884	2	Y	460	460	0		11
							74	4	506	9						
08	2449	X	416	-0-	-2033	-0-	3	1	115	2	Y	242	246	0		7
							32	4	266	9						
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	45	1	1365	2	Y	261	261	0		7
							26	4	287	9						
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	84	1	2515	2	Y	241	243	0		5
							29	4	265	9						
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	Y	284	282	0		7
							1	4	312	9						
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	2	Y	312	309	0		10
							1	4	343	9						

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	7750	X	6436	-0-	-1314	-0-	145	1	5831	2	Y	414	418	0			10
							5	4	455	9							
02	7000	X	6204	-0-	-796	-0-	105	1	5818	2	Y	251	253	0			8
							5	4	276	9							
03	7750	X	3664	-0-	-4086	-0-	54	1	2964	2	Y	578	565	0			21
							10	4	636	9							
04	7290	X	3084	-0-	-4206	-0-	55	1	2239	2	Y	659	666	0			14
							65	4	725	9							
05	6882	X	1543	-0-	-5339	-0-	17	1	726	2	Y	611	613	0			12
							128	4	672	9							
06	6660	X	2621	-0-	-4039	-0-	61	1	1906	2	Y	548	546	0			14
							51	4	603	9							
07	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	54	1	1750	2	Y	664	662	0			16
							107	4	730	9							
08	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	60	1	1842	2	Y	575	575	0			16
							76	4	633	9							
09	2910	X	1368	-0-	-1542	-0-	22	1	672	2	Y	563	564	0			15
							55	4	619	9							
10	2697	X	2262	-0-	-435	-0-	49	1	1458	2	Y	622	624	0			13
							71	4	684	9							
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2550	2	Y	406	409	0			10
							2	4	447	9							
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	139	1	4081	2	Y	514	508	0			16
							2	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 40,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,405

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	2139	N	679	-0-	-1460	-0-	16	1	643	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	1456	N	416	-0-	-1040	-0-	7	1	397	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	1054	N	254	-0-	-800	-0-	4	1	230	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
04	660	N	260	-0-	-400	-0-	6	1	230	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
05	465	N	163	-0-	-302	-0-	3	1	133	2	Y	21	21	0			-0-
							4	4	23	9							
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	1	1	39	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	1	1	50	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	23	1	931	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2044	X	990	-0-	-1054	-0-	17	1	953	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
03	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	10	1	547	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
04	960	N	255	-0-	-705	-0-	6	1	233	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
05	1085	N	186	-0-	-899	-0-	4	1	174	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	61	1	1900	2	Y	348	339	0			9
							32	4	383	9							
07	3100	N	4984	-0-	1884	1884	123	1	3939	2	Y	731	723	0			17
							118	4	804	9							
08	3100	N	2005	-0-	-1095	789	51	1	1526	2	Y	348	355	0			10
							45	4	383	9							
09	2472	N	1683	-0-	-789	-0-	40	1	1215	2	Y	357	358	0			9
							35	4	393	9							
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	27	1	801	2	Y	91	98	0			2
							10	4	100	9							
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	22	1	634	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

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	7750	X	3364	-0-	-4386	-0-	81	1	3212	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
02	7476	X	4580	-0-	-2896	-0-	80	1	4433	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
03	8277	X	6476	-0-	-1801	-0-	115	1	6287	2	Y	64	64	0			2
							4	4	70	9							
04	8010	X	5638	-0-	-2372	-0-	134	1	5460	2	Y	34	35	0			1
							7	4	37	9							
05	7099	X	4765	-0-	-2334	-0-	108	1	4595	2	Y	47	47	0			1
							10	4	52	9							
06	6270	X	4699	-0-	-1571	-0-	146	1	4539	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
07	6200	X	4203	-0-	-1997	-0-	126	1	4042	2	Y	27	26	0			1
							5	4	30	9							
08	6200	X	3003	-0-	-3197	-0-	94	1	2849	2	Y	49	49	0			1
							6	4	54	9							
09	5640	X	2830	-0-	-2810	-0-	89	1	2671	2	Y	58	57	0			2
							6	4	64	9							
10	4867	X	1923	-0-	-2944	-0-	60	1	1799	2	Y	52	53	0			1
							7	4	57	9							
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	165	1	5167	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
*12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	153	1	4499	2	Y	109	107	0			3
							3	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 51,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4978	-0-		1878	1878	111	1	4446	2	Y	379	370	0			10
								4	4	417	9							
02	2800	N	4139	-0-		1339	3217	64	1	3583	2	Y	441	437	0			14
								7	4	485	9							
03	3100	N	6436	-0-		3336	6553	105	1	5705	2	Y	559	553	0			20
								11	4	615	9							
04	12456	X	5903	-0-		-6553	-0-	129	1	5265	2	Y	423	434	0			9
								44	4	465	9							
05	5654	X	5654	-0-		-0-	-0-	118	1	4999	2	Y	410	411	0			8
								86	4	451	9							
06	6816	X	6816	-0-		-0-	-0-	197	1	6145	2	Y	396	394	0			10
								38	4	436	9							
07	6553	X	6553	-0-		-0-	-0-	183	1	5894	2	Y	376	377	0			9
								62	4	414	9							
08	6727	X	6727	-0-		-0-	-0-	201	1	6139	2	Y	314	314	0			9
								42	4	345	9							
09	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	185	1	5554	2	Y	239	242	0			6
								23	4	263	9							
10	5611	X	4102	-0-		-1509	-0-	131	1	3933	2	Y	29	34	0			1
								6	4	32	9							
11	5430	X	2778	-0-		-2652	-0-	86	1	2690	2	Y	-0-	1	0			-0-
								2	4									
*12	6715	X	6715	-0-		-0-	-0-	220	1	6490	2	Y	-0-					-0-
								5	4									

TOTAL GAS PROD: 66,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	5140	-0-		-6981	-0-	103	1	4137	2	Y	812	813	0			20
								7	4	893	9							
02	11060	X	3827	-0-		-7233	-0-	47	1	2634	2	Y	1031	1018	0			33
								12	4	1134	9							
03	12245	X	3286	-0-		-8959	-0-	41	1	2220	2	Y	919	919	0			33
								14	4	1011	9							
04	11850	X	820	-0-		-11030	-0-	14	1	578	2	Y	190	219	0			4
								19	4	209	9							
05	6665	X	3684	-0-		-2981	-0-	70	1	2961	2	Y	499	493	0			10
								104	4	549	9							
06	7155	X	7155	-0-		-0-	-0-	197	1	6144	2	Y	682	674	0			18
								64	4	750	9							
07	7663	X	7663	-0-		-0-	-0-	208	1	6683	2	Y	611	615	0			14
								100	4	672	9							
08	7837	X	7837	-0-		-0-	-0-	229	1	6969	2	Y	519	519	0			14
								68	4	571	9							
09	5036	X	5036	-0-		-0-	-0-	156	1	4680	2	Y	167	177	0			4
								16	4	184	9							
10	4836	X	3142	-0-		-1694	-0-	97	1	2898	2	Y	120	121	0			3
								15	4	132	9							
11	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	149	1	4653	2	Y	82	83	0			2
								3	4	90	9							
*12	7905	X	7905	-0-		-0-	-0-	227	1	6693	2	Y	891	865	0			28
								5	4	980	9							

TOTAL GAS PROD: 60,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,523

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	6534	-0-		-9958		-0-	135	1	5434	2	Y	870	882	0			22
									8	4	957	9							
02	14896	X	6243	-0-		-8653		-0-	91	1	5048	2	Y	993	983	0			32
									12	4	1092	9							
03	16492	X	9657	-0-		-6835		-0-	153	1	8341	2	Y	1040	1035	0			37
									19	4	1144	9							
04	15090	X	5861	-0-		-9229		-0-	118	1	4824	2	Y	765	786	0			16
									77	4	842	9							
05	8835	X	7266	-0-		-1569		-0-	140	1	5925	2	Y	917	915	0			18
									192	4	1009	9							
06	10298	X	10298	-0-		-0-		-0-	280	1	8720	2	Y	1087	1077	0			28
									102	4	1196	9							
07	11101	X	11101	-0-		-0-		-0-	295	1	9498	2	Y	1035	1039	0			24
									169	4	1139	9							
08	8813	X	8813	-0-		-0-		-0-	250	1	7631	2	Y	756	759	0			21
									100	4	832	9							
09	6630	X	5181	-0-		-1449		-0-	148	1	4454	2	Y	484	492	0			13
									47	4	532	9							
10	6851	X	3221	-0-		-3630		-0-	97	1	2881	2	Y	199	208	0			4
									24	4	219	9							
11	6630	X	4394	-0-		-2236		-0-	132	1	4139	2	Y	109	110	0			3
									3	4	120	9							
12	6851	X	2346	-0-		-4505		-0-	74	1	2180	2	Y	83	83	0			3
									1	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 80,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,338

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-		-0-		-0-	18	1	714	2	Y	12	13	0			-0-
									13	9									
02	1196	N	1196	-0-		-0-		-0-	21	1	1162	2	Y	11	11	0			-0-
									1	4	12	9							
03	900	N	900	-0-		-0-		-0-	16	1	873	2	Y	9	9	0			-0-
									1	4	10	9							
04	720	N	689	-0-		-31		-0-	16	1	663	2	Y	8	8	0			-0-
									1	4	9	9							
05	744	N	242	-0-		-502		-0-	5	1	225	2	Y	9	9	0			-0-
									2	4	10	9							
06	720	N	278	-0-		-442		-0-	8	1	263	2	Y	5	5	0			-0-
									1	4	6	9							
07	713	N	43	-0-		-670		-0-	1	1	37	2	Y	4	4	0			-0-
									1	4	4	9							
08	248	N	25	-0-		-223		-0-	16	2	1	4	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
09	1301	N	1301	-0-		-0-		-0-	42	1	1256	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
10	1687	N	1687	-0-		-0-		-0-	54	1	1629	2	Y	2	2	0			-0-
									2	4	2	9							
11	1401	N	1401	-0-		-0-		-0-	43	1	1354	2	Y	3	3	0			-0-
									1	4	3	9							
12	1333	N	1111	-0-		-222		-0-	33	1	994	2	Y	75	73	0			2
									1	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1393	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	36	1	2011	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	40	1	2142	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2319	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	74	1	2300	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	44	1	1402	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2387	N	661	-0-	-1726	-0-	20	1	597	2	Y	36	35	0			1
							4	4	40	9							
09	2400	N	1066	-0-	-1334	-0-	33	1	977	2	Y	47	47	0			1
							4	4	52	9							
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	37	1	1110	2	Y	122	120	0			3
							15	4	134	9							
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
*12	3100	N	4828	-0-	1728	1728	155	1	4560	2	Y	100	99	0			3
							3	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 22,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	185	1	7395	2	Y	342	344	0			9
							5	4	376	9							
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	121	1	6741	2	Y	202	205	0			6
							5	4	222	9							
03	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	123	1	6721	2	Y	10	16	0			-0-
							4	4	11	9							
04	7710	X	6919	-0-	-791	-0-	163	1	6634	2	Y	98	96	0			2
							14	4	108	9							
05	7967	X	1128	-0-	-6839	-0-	10	1	445	2	Y	514	506	0			10
							108	4	565	9							
06	7710	X	2567	-0-	-5143	-0-	61	1	1884	2	Y	522	518	0			14
							48	4	574	9							
07	6820	X	3736	-0-	-3084	-0-	93	1	3007	2	Y	504	506	0			12
							82	4	554	9							
08	6820	X	5495	-0-	-1325	-0-	152	1	4632	2	Y	577	573	0			16
							76	4	635	9							
09	6600	X	4650	-0-	-1950	-0-	126	1	3803	2	Y	602	602	0			16
							59	4	662	9							
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	107	1	3192	2	Y	662	664	0			14
							76	4	728	9							
11	5310	X	3350	-0-	-1960	-0-	94	1	2931	2	Y	294	300	0			8
							2	4	323	9							
12	5487	X	4754	-0-	-733	-0-	128	1	3753	2	Y	792	775	0			25
							2	4	871	9							

TOTAL GAS PROD: 58,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	2122	-0-	-4450	-0-	51	1	2027	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	5936	X	2626	-0-	-3310	-0-	45	1	2522	2	Y	52	51	0			2
							2	4	57	9							
03	6324	X	3816	-0-	-2508	-0-	68	1	3710	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
04	5610	X	4087	-0-	-1523	-0-	97	1	3947	2	Y	34	34	0			1
							6	4	37	9							
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4315	2	Y	27	27	0			1
							6	4	30	9							
06	3690	X	2547	-0-	-1143	-0-	80	1	2465	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	4216	X	1179	-0-	-3037	-0-	35	1	1085	2	Y	47	46	0			1
							7	4	52	9							
08	4464	X	1378	-0-	-3086	-0-	40	1	1231	2	Y	86	85	0			2
							12	4	95	9							
09	4320	X	2342	-0-	-1978	-0-	66	1	1973	2	Y	254	249	0			7
							24	4	279	9							
10	4464	X	2950	-0-	-1514	-0-	78	1	2340	2	Y	437	435	0			9
							51	4	481	9							
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2116	2	Y	444	442	0			11
							1	4	488	9							
*12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	180	1	5283	2	Y	413	411	0			13
							3	4	454	9							

TOTAL GAS PROD: 36,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

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	713	X	83	-0-	-630	-0-	1	1	50	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	868	X	479	-0-	-389	-0-	8	1	437	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	589	N	276	-0-	-313	-0-	5	1	265	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	527	N	241	-0-	-286	-0-	5	1	219	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
06	270	N	82	-0-	-188	-0-	2	1	73	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	310	N	18	-0-	-292	-0-	14	2	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	10	1	295	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3889	-0-		-575	-0-	87	1	3490	2	Y	281	284	0			7
								3	4	309	9							
02	4233	X	4233	-0-		-0-	-0-	73	1	4056	2	Y	92	96	0			3
								3	4	101	9							
03	4464	X	4025	-0-		-439	-0-	70	1	3808	2	Y	130	128	0			5
								4	4	143	9							
04	4684	X	4684	-0-		-0-	-0-	110	1	4473	2	Y	82	85	0			2
								11	4	90	9							
05	4619	X	4535	-0-		-84	-0-	100	1	4253	2	Y	139	138	0			3
								29	4	153	9							
06	4470	X	4090	-0-		-380	-0-	116	1	3618	2	Y	298	293	0			8
								28	4	328	9							
07	4650	X	4120	-0-		-530	-0-	117	1	3754	2	Y	197	200	0			5
								32	4	217	9							
08	4650	X	4269	-0-		-381	-0-	129	1	3946	2	Y	157	158	0			4
								21	4	173	9							
09	5857	X	5857	-0-		-0-	-0-	173	1	5198	2	Y	406	399	0			11
								39	4	447	9							
10	4526	X	3604	-0-		-922	-0-	110	1	3274	2	Y	180	187	0			4
								22	4	198	9							
11	4140	X	2620	-0-		-1520	-0-	78	1	2445	2	Y	86	88	0			2
								2	4	95	9							
12	4650	X	2524	-0-		-2126	-0-	80	1	2345	2	Y	89	88	0			3
								1	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 48,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1036	-0-		-2901	-0-	21	1	830	2	Y	167	166	0			4
								1	4	184	9							
02	3556	X	1221	-0-		-2335	-0-	17	1	953	2	Y	225	222	0			7
								3	4	248	9							
03	3937	X	1029	-0-		-2908	-0-	13	1	723	2	Y	263	261	0			9
								4	4	289	9							
04	2850	X	1238	-0-		-1612	-0-	25	1	1037	2	Y	146	152	0			3
								15	4	161	9							
05	2387	X	1434	-0-		-953	-0-	29	1	1227	2	Y	136	136	0			3
								28	4	150	9							
06	2125	X	2125	-0-		-0-	-0-	57	1	1790	2	Y	233	230	0			6
								22	4	256	9							
07	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	54	1	1740	2	Y	240	240	0			6
								39	4	264	9							
08	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	54	1	1654	2	Y	167	168	0			5
								22	4	184	9							
09	1170	N	617	-0-		-553	-0-	13	1	410	2	Y	162	163	0			4
								16	4	178	9							
10	1209	N	872	-0-		-337	-0-	25	1	758	2	Y	73	75	0			2
								9	4	80	9							
11	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	39	1	1219	2	Y	-0-	2	0			-0-
								1	4									
*12	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	52	1	1533	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6240	-0-	-921	-0-	140	1	5621	2	Y	431	434	0			11
							5	4	474	9							
02	6468	X	4581	-0-	-1887	-0-	71	1	3998	2	Y	459	455	0			15
							7	4	505	9							
03	7161	X	1862	-0-	-5299	-0-	27	1	1486	2	Y	312	316	0			11
							6	4	343	9							
04	6510	X	1887	-0-	-4623	-0-	42	1	1693	2	Y	126	134	0			3
							13	4	139	9							
05	6727	X	2090	-0-	-4637	-0-	44	1	1872	2	Y	133	133	0			3
							28	4	146	9							
06	6030	X	3140	-0-	-2890	-0-	89	1	2784	2	Y	224	221	0			6
							21	4	246	9							
07	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	399	1	12830	2	Y	370	367	0			9
							63	4	407	9							
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	362	1	11034	2	Y	321	321	0			9
							43	4	353	9							
09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	300	1	9008	2	Y	359	359	0			9
							35	4	395	9							
10	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	326	1	9768	2	Y	267	270	0			6
							37	4	294	9							
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	238	1	7462	2	Y	139	141	0			4
							5	4	153	9							
*12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	137	1	4038	2	Y	21	24	0			1
							3	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 77,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	74	1	2930	2	Y	71	74	0			2
							1	4	78	9							
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	50	1	2803	2	Y	86	85	0			3
							3	4	95	9							
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	54	1	2965	2	Y	123	122	0			4
							4	4	135	9							
04	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	63	1	2581	2	Y	25	28	0			1
							5	4	28	9							
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	76	1	3223	2	Y	300	295	0			6
							63	4	330	9							
06	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	82	1	2541	2	Y	120	123	0			3
							11	4	132	9							
07	3255	X	1974	-0-	-1281	-0-	57	1	1825	2	Y	73	74	0			2
							12	4	80	9							
08	3255	X	2130	-0-	-1125	-0-	65	1	1980	2	Y	69	69	0			2
							9	4	76	9							
09	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	43	1	1305	2	Y	33	34	0			1
							4	4	36	9							
10	3255	X	1507	-0-	-1748	-0-	48	1	1438	2	Y	16	17	0			-0-
							3	4	18	9							
11	2760	X	1568	-0-	-1192	-0-	48	1	1512	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	48	1	1422	2	Y	92	89	0			3
							1	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 28,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	78	1	3109	2	Y	50	56	0		1
							1	4	55	9						
02	3164	X	2970	-0-	-194	-0-	53	1	2896	2	Y	18	18	0		1
							1	4	20	9						
03	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	55	1	3015	2	Y	42	41	0		2
							2	4	46	9						
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	77	1	3112	2	Y	41	42	0		1
							6	4	45	9						
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	80	1	3400	2	Y	62	62	0		1
							13	4	68	9						
06	3180	X	2319	-0-	-861	-0-	68	1	2119	2	Y	111	109	0		3
							10	4	122	9						
07	3348	X	1957	-0-	-1391	-0-	56	1	1795	2	Y	84	85	0		2
							14	4	92	9						
08	3441	X	1635	-0-	-1806	-0-	51	1	1552	2	Y	26	27	0		1
							3	4	29	9						
09	3330	X	1935	-0-	-1395	-0-	62	1	1855	2	Y	15	16	0		-0-
							1	4	17	9						
10	3441	X	1776	-0-	-1665	-0-	53	1	1567	2	Y	128	125	0		3
							15	4	141	9						
11	2310	X	1825	-0-	-485	-0-	51	1	1593	2	Y	164	163	0		4
							1	4	180	9						
12	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	50	1	1465	2	Y	86	87	0		3
							1	4	95	9						

TOTAL GAS PROD: 29,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

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	2480	X	498	-0-	-1982	-0-	12	1	455	2	Y	28	30	0		1
							31	9								
02	2156	X	635	-0-	-1521	-0-	11	1	611	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								
03	2387	X	365	-0-	-2022	-0-	7	1	344	2	Y	13	13	0		-0-
							14	9								
04	2310	X	340	-0-	-1970	-0-	8	1	323	2	Y	7	7	0		-0-
							1	4	8	9						
05	1209	X	270	-0-	-939	-0-	5	1	219	2	Y	35	34	0		1
							7	4	39	9						
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	77	1	2376	2	Y	218	213	0		6
							20	4	240	9						
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	76	1	2431	2	Y	292	291	0		7
							47	4	321	9						
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	78	1	2372	2	Y	261	261	0		7
							34	4	287	9						
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	Y	48	54	0		1
							5	4	53	9						
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	2	Y	13	14	0		-0-
							2	4	14	9						
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	2	Y	10	10	0		-0-
							1	4	11	9						
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	91	88	0		3
							1	4	100	9						

TOTAL GAS PROD: 16,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	3320	-0-	-3934	-0-	72	1	2872	2	Y	339	350	0			9
							3	4	373	9							
02	6608	X	2504	-0-	-4104	-0-	39	1	2172	2	Y	263	264	0			8
							4	4	289	9							
03	7316	X	3304	-0-	-4012	-0-	54	1	2973	2	Y	246	245	0			9
							6	4	271	9							
04	7080	X	2854	-0-	-4226	-0-	62	1	2570	2	Y	184	189	0			4
							20	4	202	9							
05	6417	X	3273	-0-	-3144	-0-	69	1	2896	2	Y	235	234	0			5
							49	4	259	9							
06	3210	X	2538	-0-	-672	-0-	70	1	2204	2	Y	221	220	0			6
							21	4	243	9							
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	86	1	2767	2	Y	213	214	0			5
							35	4	234	9							
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	84	1	2562	2	Y	227	226	0			6
							30	4	250	9							
09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	81	1	2425	2	Y	201	202	0			5
							19	4	221	9							
10	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	60	1	1810	2	Y	460	455	0			10
							53	4	506	9							
11	2820	X	1920	-0-	-900	-0-	55	1	1731	2	Y	121	128	0			3
							1	4	133	9							
12	2914	X	2017	-0-	-897	-0-	62	1	1816	2	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 32,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	269	1	10776	2	Y	129	130	0			3
							5	4	142	9							
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	36	1	1980	2	Y	146	144	0			5
							2	4	161	9							
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	Y	71	73	0			3
							2	4	78	9							
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	42	1	1731	2	Y	20	23	0			-0-
							4	4	22	9							
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1399	2	Y	49	48	0			1
							10	4	54	9							
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	Y	97	95	0			3
							9	4	107	9							
07	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	40	1	1251	2	Y	46	48	0			1
							7	4	51	9							
08	1829	X	1499	-0-	-330	-0-	46	1	1406	2	Y	38	38	0			1
							5	4	42	9							
09	1770	X	1334	-0-	-436	-0-	42	1	1265	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1488	2	Y	92	91	0			2
							11	4	101	9							
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	40	1	1257	2	Y	99	98	0			3
							1	4	109	9							
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	2	Y	1	4	0			-0-
							1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 28,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	11315	X	7418	-0-	-3897	-0-	178	1	7142	2	Y	85	86	0			2
							4	4	94	9							
02	10164	X	6290	-0-	-3874	-0-	109	1	6088	2	Y	81	80	0			3
							4	4	89	9							
03	10385	X	8188	-0-	-2197	-0-	146	1	7952	2	Y	77	77	0			3
							5	4	85	9							
04	9510	X	7345	-0-	-2165	-0-	175	1	7110	2	Y	46	48	0			1
							9	4	51	9							
05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	214	1	9119	2	Y	55	55	0			1
							13	4	61	9							
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	263	1	8181	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	281	1	9055	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	309	1	9412	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	249	1	7493	2	Y	479	466	0			13
							47	4	527	9							
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	274	1	8211	2	Y	693	691	0			15
							84	4	762	9							
11	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	217	1	6790	2	Y	622	621	0			16
							4	4	684	9							
12	8494	X	5431	-0-	-3063	-0-	175	1	5152	2	Y	92	105	0			3
							3	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 96,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

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	12121	X	7526	-0-	-4595	-0-	182	1	7275	2	Y	60	60	0			2
							3	4	66	9							
02	10948	X	4698	-0-	-6250	-0-	83	1	4579	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	9							
03	12121	X	3160	-0-	-8961	-0-	56	1	3070	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							
04	10140	X	1258	-0-	-8882	-0-	29	1	1190	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
05	9455	X	395	-0-	-9060	-0-	9	1	366	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
06	7290	X	430	-0-	-6860	-0-	13	1	412	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
07	5208	X	534	-0-	-4674	-0-	16	1	510	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
08	3162	X	983	-0-	-2179	-0-	30	1	925	2	Y	23	22	0			1
							3	4	25	9							
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	241	1	7249	2	Y	388	379	0			10
							38	4	427	9							
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	255	1	7633	2	Y	212	217	0			5
							29	4	233	9							
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	157	1	4900	2	Y	67	70	0			2
							3	4	74	9							
12	6448	X	3185	-0-	-3263	-0-	101	1	2982	2	Y	91	90	0			3
							2	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 43,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2468	-0-	-291	-0-	58	1	2311	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	40	1	2249	2	Y	13	15	0			-0-
							2	4	14	9							
03	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	37	1	2005	2	Y	235	227	0			8
							4	4	259	9							
04	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	34	1	1369	2	Y	458	456	0			10
							44	4	504	9							
05	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	27	1	1146	2	Y	470	471	0			9
							99	4	517	9							
06	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	17	1	519	2	Y	392	391	0			10
							36	4	431	9							
07	3100	N	3532	-0-	432	432	94	1	3029	2	Y	324	326	0			8
							53	4	356	9							
08	3100	N	7005	-0-	3905	4337	199	1	6052	2	Y	613	604	0			17
							80	4	674	9							
09	3000	N	5250	-0-	2250	6587	141	1	4236	2	Y	729	727	0			19
							71	4	802	9							
10	11677	X	5090	-0-	-6587	-0-	136	1	4074	2	Y	724	727	0			16
							84	4	796	9							
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	144	1	4500	2	Y	516	519	0			13
							3	4	568	9							
*12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	154	1	4534	2	Y	272	277	0			8
							3	4	299	9							

TOTAL GAS PROD: 42,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,835

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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2380	2	Y	94	93	0			2
							2	4	103	9							
02	2800	N	4388	-0-	1588	1588	72	1	4010	2	Y	274	267	0			9
							5	4	301	9							
03	3100	N	5779	-0-	2679	4267	95	1	5170	2	Y	459	452	0			16
							9	4	505	9							
04	3000	N	5268	-0-	2268	6535	115	1	4706	2	Y	371	379	0			8
							39	4	408	9							
05	8851	X	2316	-0-	-6535	-0-	47	1	2002	2	Y	204	208	0			4
							43	4	224	9							
06	900	X	183	-0-	-717	-0-	2	1	58	2	Y	104	105	0			3
							9	4	114	9							
07	5332	X	1750	-0-	-3582	-0-	51	1	1602	2	Y	77	78	0			2
							12	4	85	9							
08	5332	X	1636	-0-	-3696	-0-	46	1	1393	2	Y	160	158	0			4
							21	4	176	9							
09	5160	X	442	-0-	-4718	-0-	6	1	170	2	Y	223	221	0			6
							21	4	245	9							
10	2325	X	571	-0-	-1754	-0-	13	1	388	2	Y	140	143	0			3
							16	4	154	9							
11	1680	X	387	-0-	-1293	-0-	11	1	329	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
12	1736	X	446	-0-	-1290	-0-	14	1	400	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	6	1	242	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	3	1	160	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	5	1	263	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	6	1	239	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	8	1	238	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	23	22	0			1
							4	4	25	9							
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	12	1	366	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	13	1	382	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	1336	-0-	-8708	-0-	19	1	756	2	Y	507	505	0			13
							3	4	558	9							
02	9072	X	1374	-0-	-7698	-0-	16	1	902	2	Y	410	410	0			13
							5	4	451	9							
03	10044	X	2031	-0-	-8013	-0-	27	1	1481	2	Y	468	464	0			17
							8	4	515	9							
04	9210	X	3159	-0-	-6051	-0-	64	1	2596	2	Y	416	424	0			9
							41	4	458	9							
05	9269	X	5476	-0-	-3793	-0-	110	1	4673	2	Y	529	528	0			10
							111	4	582	9							
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	251	1	7804	2	Y	573	568	0			15
							53	4	630	9							
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	121	1	3874	2	Y	395	401	0			9
							64	4	435	9							
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	156	1	4748	2	Y	462	458	0			13
							60	4	508	9							
09	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	72	1	2138	2	Y	367	370	0			10
							35	4	404	9							
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	144	1	4303	2	Y	350	352	0			8
							42	4	385	9							
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	135	1	4238	2	Y	139	143	0			4
							3	4	153	9							
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	135	1	3963	2	Y	22	25	0			1
							2	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 48,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

01	41199	X	40752	-0-	-447	-0-	908	1	36419	2	Y	3083	3093	0	78				
							34	4	3391	9									
02	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	604	1	33568	2	Y	2646	2640	0	84				
							41	4	2911	9									
03	41219	X	41219	-0-	-0-	-0-	690	1	37683	2	Y	2535	2529	0	90				
							57	4	2789	9									
04	40120	X	40120	-0-	-0-	-0-	891	1	36317	2	Y	2414	2454	0	50				
							257	4	2655	9									
05	47483	X	47483	-0-	-0-	-0-	1025	1	43546	2	Y	2222	2229	0	43				
							468	4	2444	9									
06	39900	X	37668	-0-	-2232	-0-	1128	1	35112	2	Y	1195	1207	0	31				
							113	4	1315	9									
07	41292	X	31893	-0-	-9399	-0-	889	1	28589	2	Y	1910	1896	0	45				
							314	4	2101	9									
08	41292	X	32938	-0-	-8354	-0-	972	1	29628	2	Y	1898	1891	0	52				
							250	4	2088	9									
09	39960	X	30024	-0-	-9936	-0-	915	1	27532	2	Y	1316	1334	0	34				
							129	4	1448	9									
10	41292	X	29779	-0-	-11513	-0-	901	1	26964	2	Y	1563	1563	0	34				
							195	4	1719	9									
11	37680	X	30437	-0-	-7243	-0-	901	1	28196	2	Y	1202	1205	0	31				
							18	4	1322	9									
12	32953	X	30631	-0-	-2322	-0-	973	1	28614	2	Y	933	935	0	29				
							18	4	1026	9									

TOTAL GAS PROD: 430,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,917

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	317	1	12678	2	N	992	997	0	25
							11	4	1091	9					
02	11788	X	10273	-0-	-1515	-0-	166	1	9235	2	N	782	782	0	25
							12	4	860	9					
03	12803	X	11370	-0-	-1433	-0-	185	1	10100	2	N	969	959	0	35
							19	4	1066	9					
04	12630	X	10840	-0-	-1790	-0-	233	1	9486	2	N	932	948	0	19
							96	4	1025	9					
05	13051	X	11688	-0-	-1363	-0-	245	1	10435	2	N	769	773	0	15
							162	4	846	9					
06	12630	X	9297	-0-	-3333	-0-	267	1	8327	2	N	588	588	0	15
							56	4	647	9					
07	11377	X	8296	-0-	-3081	-0-	232	1	7479	2	N	462	466	0	11
							77	4	508	9					
08	11687	X	8351	-0-	-3336	-0-	247	1	7524	2	N	471	469	0	13
							62	4	518	9					
09	11310	X	8372	-0-	-2938	-0-	250	1	7531	2	N	493	493	0	13
							49	4	542	9					
10	11687	X	8245	-0-	-3442	-0-	244	1	7306	2	N	569	570	0	12
							69	4	626	9					
11	9300	X	6516	-0-	-2784	-0-	185	1	5801	2	N	478	478	0	12
							4	4	526	9					
12	8649	X	7150	-0-	-1499	-0-	174	1	5113	2	N	1691	1650	0	53
							3	4	1860	9					

TOTAL GAS PROD: 114,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,196

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	15392	-0-	-1782	-0-	344	1	13779	2	N	1143	1150	0	29
							12	4	1257	9					
02	15512	X	14211	-0-	-1301	-0-	232	1	12918	2	N	950	949	0	30
							16	4	1045	9					
03	16275	X	13001	-0-	-3274	-0-	213	1	11656	2	N	1010	1004	0	36
							21	4	1111	9					
04	15750	X	14361	-0-	-1389	-0-	319	1	13003	2	N	861	879	0	18
							92	4	947	9					
05	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	359	1	15233	2	N	984	983	0	19
							207	4	1082	9					
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	448	1	13942	2	N	892	888	0	23
							84	4	981	9					
07	15748	X	15267	-0-	-481	-0-	433	1	13943	2	N	704	710	0	17
							117	4	774	9					
08	16895	X	14935	-0-	-1960	-0-	449	1	13667	2	N	665	664	0	18
							87	4	732	9					
09	16350	X	12519	-0-	-3831	-0-	378	1	11377	2	N	637	638	0	17
							63	4	701	9					
10	16895	X	12681	-0-	-4214	-0-	384	1	11494	2	N	655	658	0	14
							82	4	721	9					
11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	488	1	15273	2	N	769	763	0	20
							10	4	846	9					
*12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	651	1	19164	2	N	919	910	0	29
							12	4	1011	9					

TOTAL GAS PROD: 182,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	19483	-0-	-636	-0-	422	1	16939	2	Y	1912	1924	0			48
							19	4	2103	9							
02	18172	X	17370	-0-	-802	-0-	275	1	15282	2	Y	1627	1623	0			52
							23	4	1790	9							
03	20119	X	19311	-0-	-808	-0-	311	1	16998	2	Y	1788	1776	0			64
							35	4	1967	9							
04	19110	X	16740	-0-	-2370	-0-	354	1	14432	2	Y	1625	1655	0			34
							166	4	1788	9							
05	19747	X	17076	-0-	-2671	-0-	338	1	14380	2	Y	1800	1799	0			35
							378	4	1980	9							
06	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	542	1	16874	2	Y	1658	1650	0			43
							155	4	1824	9							
07	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	522	1	16798	2	Y	1679	1682	0			40
							274	4	1847	9							
08	16895	X	14973	-0-	-1922	-0-	422	1	12853	2	Y	1379	1381	0			38
							181	4	1517	9							
09	16350	X	14630	-0-	-1720	-0-	424	1	12754	2	Y	1213	1219	0			32
							118	4	1334	9							
10	16895	X	15659	-0-	-1236	-0-	453	1	13541	2	Y	1365	1368	0			29
							163	4	1502	9							
11	16350	X	14517	-0-	-1833	-0-	393	1	12300	2	Y	1651	1637	0			43
							8	4	1816	9							
12	16895	X	8274	-0-	-8621	-0-	229	1	6729	2	Y	1193	1199	0			37
							4	4	1312	9							

TOTAL GAS PROD: 196,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,890

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	22413	X	20765	-0-	-1648	-0-	457	1	18315	2	Y	1795	1803	0			45
							18	4	1975	9							
02	20244	X	19428	-0-	-816	-0-	314	1	17455	2	Y	1487	1485	0			47
							23	4	1636	9							
03	22413	X	21571	-0-	-842	-0-	358	1	19572	2	Y	1463	1458	0			52
							32	4	1609	9							
04	20790	X	20555	-0-	-235	-0-	451	1	18382	2	Y	1429	1451	0			30
							150	4	1572	9							
05	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	540	1	22956	2	Y	1457	1459	0			28
							307	4	1603	9							
06	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	722	1	22463	2	Y	1162	1160	0			30
							109	4	1278	9							
07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	626	1	20127	2	Y	964	971	0			23
							160	4	1060	9							
08	23157	X	22809	-0-	-348	-0-	686	1	20906	2	Y	988	984	0			27
							130	4	1087	9							
09	22410	X	21256	-0-	-1154	-0-	647	1	19453	2	Y	965	967	0			25
							94	4	1062	9							
10	23157	X	21293	-0-	-1864	-0-	648	1	19383	2	Y	1030	1033	0			22
							129	4	1133	9							
11	22410	X	21495	-0-	-915	-0-	622	1	19450	2	Y	1283	1272	0			33
							12	4	1411	9							
12	22816	X	19608	-0-	-3208	-0-	592	1	17429	2	Y	1433	1421	0			45
							11	4	1576	9							

TOTAL GAS PROD: 260,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	287	1	11527	2	Y	1791	1808	0			45
							16	4	1970	9							
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	158	1	8786	2	Y	1351	1353	0			43
							18	4	1486	9							
03	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	178	1	9734	2	Y	1321	1317	0			47
							25	4	1453	9							
04	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	225	1	9179	2	Y	1360	1379	0			28
							137	4	1496	9							
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	224	1	9533	2	Y	1366	1368	0			26
							287	4	1503	9							
06	10650	X	5875	-0-	-4775	-0-	154	1	4791	2	Y	779	785	0			20
							73	4	857	9							
07	10757	X	5752	-0-	-5005	-0-	150	1	4813	2	Y	625	630	0			15
							101	4	688	9							
08	10757	X	7341	-0-	-3416	-0-	191	1	5806	2	Y	1092	1077	0			30
							143	4	1201	9							
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	320	1	9628	2	Y	1059	1061	0			28
							103	4	1165	9							
10	10757	X	10441	-0-	-316	-0-	298	1	8915	2	Y	1007	1013	0			22
							120	4	1108	9							
11	7110	X	6179	-0-	-931	-0-	164	1	5120	2	Y	811	812	0			21
							3	4	892	9							
12	10757	X	3862	-0-	-6895	-0-	120	1	3520	2	Y	200	215	0			6
							2	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 108,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,762

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	899	1	36062	2	N	4209	4232	0			106
							41	4	4630	9							
02	37265	X	37265	-0-	-0-	-0-	593	1	32957	2	N	3334	3334	0			106
							48	4	3667	9							
03	41694	X	41694	-0-	-0-	-0-	672	1	36682	2	N	3877	3845	0			138
							75	4	4265	9							
04	44038	X	44038	-0-	-0-	-0-	950	1	38721	2	N	3629	3691	0			76
							375	4	3992	9							
05	42355	X	42355	-0-	-0-	-0-	862	1	36666	2	N	3684	3689	0			71
							775	4	4052	9							
06	39129	X	39129	-0-	-0-	-0-	1088	1	33879	2	N	3487	3468	0			90
							326	4	3836	9							
07	38006	X	34850	-0-	-3156	-0-	946	1	30435	2	N	2746	2771	0			65
							448	4	3021	9							
08	38006	X	37264	-0-	-742	-0-	1072	1	32669	2	N	2861	2848	0			78
							376	4	3147	9							
09	36780	X	36705	-0-	-75	-0-	1064	1	32002	2	N	3039	3037	0			80
							296	4	3343	9							
10	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	1115	1	33374	2	N	3102	3115	0			67
							373	4	3412	9							
11	36780	X	34660	-0-	-2120	-0-	937	1	29307	2	N	3998	3962	0			103
							18	4	4398	9							
12	37944	X	32172	-0-	-5772	-0-	952	1	28010	2	N	2902	2914	0			91
							18	4	3192	9							

TOTAL GAS PROD: 460,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	20316	-0-	-3151	-0-	461	1	18462	2	Y	1253	1263	0			32
							15	4	1378	9							
02	21196	X	19773	-0-	-1423	-0-	328	1	18196	2	Y	1118	1114	0			36
							19	4	1230	9							
03	23467	X	18489	-0-	-4978	-0-	309	1	16845	2	Y	1190	1184	0			42
							26	4	1309	9							
04	20850	X	18238	-0-	-2612	-0-	407	1	16566	2	Y	1048	1068	0			22
							112	4	1153	9							
05	21886	X	19267	-0-	-2619	-0-	412	1	17534	2	Y	1007	1010	0			19
							213	4	1108	9							
06	21180	X	15571	-0-	-5609	-0-	451	1	14036	2	Y	908	903	0			24
							85	4	999	9							
07	20150	X	16145	-0-	-4005	-0-	456	1	14679	2	Y	798	803	0			19
							132	4	878	9							
08	19282	X	15504	-0-	-3778	-0-	462	1	14072	2	Y	788	785	0			22
							103	4	867	9							
09	18660	X	14457	-0-	-4203	-0-	434	1	13061	2	Y	803	804	0			21
							79	4	883	9							
10	19282	X	14286	-0-	-4996	-0-	429	1	12845	2	Y	827	830	0			18
							102	4	910	9							
11	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	492	1	15406	2	Y	1407	1389	0			36
							10	4	1548	9							
*12	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	728	1	21435	2	Y	2818	2766	0			88
							14	4	3100	9							

TOTAL GAS PROD: 214,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,965

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	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	578	1	23141	2	Y	2899	2916	0			73
							27	4	3189	9							
02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	382	1	21268	2	Y	2528	2520	0			81
							36	4	2781	9							
03	27404	X	27224	-0-	-180	-0-	434	1	23678	2	Y	2781	2763	0			99
							53	4	3059	9							
04	26520	X	23739	-0-	-2781	-0-	503	1	20506	2	Y	2271	2323	0			47
							232	4	2498	9							
05	27404	X	9763	-0-	-17641	-0-	202	1	8602	2	Y	732	765	0			14
							154	4	805	9							
06	26340	X	18574	-0-	-7766	-0-	497	1	15480	2	Y	2176	2134	0			56
							203	4	2394	9							
07	25668	X	21887	-0-	-3781	-0-	563	1	18118	2	Y	2540	2536	0			60
							412	4	2794	9							
08	25668	X	21723	-0-	-3945	-0-	590	1	17963	2	Y	2575	2564	0			71
							337	4	2833	9							
09	23730	X	19315	-0-	-4415	-0-	533	1	16018	2	Y	2309	2320	0			60
							224	4	2540	9							
10	21886	X	18957	-0-	-2929	-0-	522	1	15621	2	Y	2312	2322	0			50
							271	4	2543	9							
11	21180	X	15524	-0-	-5656	-0-	407	1	12733	2	Y	2160	2154	0			56
							8	4	2376	9							
12	21886	X	14443	-0-	-7443	-0-	389	1	11441	2	Y	2369	2351	0			74
							7	4	2606	9							

TOTAL GAS PROD: 242,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	26133	X	22784	-0-	-3349	-0-	512	1	20518	2	Y	1578	1583	0			40
							18	4	1736	9							
02	23604	X	17702	-0-	-5902	-0-	285	1	15861	2	Y	1395	1390	0			45
							21	4	1535	9							
03	26133	X	22890	-0-	-3243	-0-	383	1	20920	2	Y	1414	1409	0			50
							32	4	1555	9							
04	23880	X	22698	-0-	-1182	-0-	500	1	20383	2	Y	1505	1524	0			31
							159	4	1656	9							
05	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	511	1	21741	2	Y	1534	1536	0			29
							323	4	1687	9							
06	22140	X	20832	-0-	-1308	-0-	606	1	18862	2	Y	1143	1142	0			30
							107	4	1257	9							
07	21886	X	18630	-0-	-3256	-0-	529	1	17029	2	Y	846	856	0			20
							141	4	931	9							
08	21886	X	19890	-0-	-1996	-0-	596	1	18158	2	Y	923	918	0			25
							121	4	1015	9							
09	21180	X	18801	-0-	-2379	-0-	570	1	17108	2	Y	938	938	0			25
							91	4	1032	9							
10	21886	X	17130	-0-	-4756	-0-	521	1	15588	2	Y	833	840	0			18
							105	4	916	9							
11	20820	X	16668	-0-	-4152	-0-	482	1	15079	2	Y	998	990	0			26
							9	4	1098	9							
12	19902	X	16418	-0-	-3484	-0-	494	1	14537	2	Y	1253	1240	0			39
							9	4	1378	9							

TOTAL GAS PROD: 238,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,360

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

01	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	208	1	3240	2	Y	305	274	0	30	1	60
							336	9									
02	3556	X	3384	-0-	-172	-0-	176	1	2936	2	Y	247	211	0	26	1	70
							272	9									
03	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	188	1	3113	2	Y	248	242	0	28	1	48
							273	9									
04	3660	X	3214	-0-	-446	-0-	166	1	2876	2	Y	156	159	0	17	1	28
							172	9									
05	3782	X	1387	-0-	-2395	-0-	68	1	1291	2	Y	25	44	0	2	1	7
							28	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15094	-0-	-1243	-0-	912	1	14182	2	Y	-0-			-0-
02	14756	X	13579	-0-	-1177	-0-	765	1	12814	2	Y	-0-			-0-
03	16089	X	13719	-0-	-2370	-0-	772	1	12947	2	Y	-0-			-0-
04	15570	X	14348	-0-	-1222	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-			-0-
05	15438	X	14174	-0-	-1264	-0-	711	1	13463	2	Y	-0-			-0-
06	14610	X	12971	-0-	-1639	-0-	651	1	12320	2	Y	-0-			-0-
07	15035	X	13441	-0-	-1594	-0-	678	1	12763	2	Y	-0-			-0-
08	14818	X	12935	-0-	-1883	-0-	608	1	12327	2	Y	-0-			-0-
09	14340	X	12118	-0-	-2222	-0-	555	1	11563	2	Y	-0-			-0-
10	14167	X	12363	-0-	-1804	-0-	613	1	11750	2	Y	-0-			-0-
11	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	13454	X	11788	-0-	-1666	-0-	572	1	11216	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0		1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	10714	-0-	-8816	-0-	645	1	10069	2	Y	-0-			-0-
02	17640	X	8046	-0-	-9594	-0-	453	1	7593	2	Y	-0-			-0-
03	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	806	1	13524	2	Y	-0-			-0-
04	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	718	1	12526	2	Y	-0-			-0-
05	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	623	1	11738	2	Y	-0-			-0-
06	13860	X	11516	-0-	-2344	-0-	578	1	10938	2	Y	-0-			-0-
07	14322	X	11780	-0-	-2542	-0-	592	1	11188	2	Y	-0-			-0-
08	14322	X	10841	-0-	-3481	-0-	509	1	10332	2	Y	-0-			-0-
09	13230	X	10529	-0-	-2701	-0-	485	1	10044	2	Y	-0-			-0-
10	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-	530	1	10117	2	Y	-0-			-0-
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	11780	X	9771	-0-	-2009	-0-	475	1	9296	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	273 270	1 9	4267	2	Y	245	220	0	24	1	48
02	4480	X	3624	-0-	-856	-0-	190 229	1 9	3205	2	Y	208	175	0	22	1	59
03	5301	X	3943	-0-	-1358	-0-	211 228	1 9	3504	2	Y	207	203	0	23	1	40
04	5130	X	3746	-0-	-1384	-0-	192 201	1 9	3353	2	Y	183	170	0	20	1	33
05	5301	X	442	-0-	-4859	-0-	22 22	1 9	398	2	Y	20	45	0	2	1	6
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	249 351	1 9	3863	2	Y	319	288	0	31	1	63
02	4144	X	3910	-0-	-234	-0-	204 319	1 9	3387	2	Y	290	240	0	30	1	83
03	4402	X	2921	-0-	-1481	-0-	154 189	1 9	2578	2	Y	172	203	0	19	1	33
04	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	210 234	1 9	3657	2	Y	213	185	0	23	1	38
05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	197 321	1 9	3736	2	Y	292	215	0	30	1	85
06	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	124 98	1 9	2355	2	Y	89	143	0	12	1	19
07	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	183 152	1 9	3469	2	Y	138	104	0	15	1	38
08	4247	X	2701	-0-	-1546	-0-	121 145	1 9	2435	2	Y	132	122	0	27	1	21
09	4110	X	511	-0-	-3599	-0-	24 31	1 9	456	2	Y	28	28	0	17	1	4
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	238 352	1 9	4563	2	Y	320	291	0	4	1	29
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					29
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	184 231	1 9	3592	2	Y	210	207	0	20	1	30

TOTAL GAS PROD: 38,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8578	-0-	-1342	-0-	519	1	8059	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8567	-0-	-393	-0-	482	1	8085	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	7877	-0-	-1547	-0-	445	1	7432	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	9110	-0-	-10	-0-	495	1	8615	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8759	-0-	-727	-0-	440	1	8319	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	8506	-0-	-674	-0-	424	1	8082	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8619	-0-	-867	-0-	435	1	8184	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	8254	-0-	-1170	-0-	391	1	7863	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	8140	-0-	-980	-0-	371	1	7769	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	7897	-0-	-907	-0-	393	1	7504	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	439	1	8593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	20158	-0-	-1480	-0-	1216	1	18923	2	Y	17					265
							19	9									
02	19544	X	4069	-0-	-15475	-0-	228	1	3835	2	Y	5					270
							6	9									
03	21173	X	28	-0-	-21145	-0-	25	2	3	9	Y	3					273
04	20490	X	585	-0-	-19905	-0-	29	1	525	2	Y	28					301
							31	9									
05	20150	X	8891	-0-	-11259	-0-	445	1	8446	2	Y	-0-					301
06	19500	X	10750	-0-	-8750	-0-	539	1	10211	2	Y	-0-					301
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	474	1	8971	2	Y	8					309
							9	9									
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	496	1	10019	2	Y	-0-					309
09	10740	X	10025	-0-	-715	-0-	459	1	9566	2	Y	-0-					309
10	11098	X	9954	-0-	-1144	-0-	495	1	9459	2	Y	-0-					309
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					309
12	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	496	1	9769	2	Y	-0-					309

TOTAL GAS PROD: 94,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	140	1	2191	2	Y	192	177	0	19	1	38
							211	9									
02	2772	X	2361	-0-	-411	-0-	123	1	2045	2	Y	175	145	0	18	1	50
							193	9									
03	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	144	1	2433	2	Y	232	211	0	26	1	45
							255	9									
04	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	139	1	2379	2	Y	200	188	0	21	1	36
							220	9									
05	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	121	1	2325	2	Y	172	140	0	18	1	50
							189	9									
06	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	118	1	2226	2	Y	156	151	0	21	1	34
							172	9									
07	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	108	1	2059	2	Y	104	82	0	27	1	29
							114	9									
08	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	96	1	1982	2	Y	112	103	0	21	1	17
							123	9									
09	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	102	1	2123	2	Y	135	120	0	14	1	18
							149	9									
10	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	108	1	2089	2	Y	145	134	0	16	1	13
							160	9									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2405	2	Y	168	158	0	10	1	24
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 27,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

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	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	185 328	1 9	2875	2	Y	298	269	0	29	1	59
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	155 293	1 9	2587	2	Y	266	221	0	28	1	76
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	168 287	1 9	2788	2	Y	261	257	0	29	1	51
04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	157 278	1 9	2774	2	Y	253	231	0	27	1	46
05	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	149 251	1 9	2793	2	Y	228	184	0	23	1	67
06	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	141 222	1 9	2695	2	Y	202	198	0	27	1	44
07	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	135 174	1 9	2538	2	Y	158	124	0	35	1	43
08	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	127 197	1 9	2564	2	Y	179	163	0	31	1	28
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	130 212	1 9	2735	2	Y	193	172	0	23	1	26
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	136 232	1 9	2614	2	Y	211	195	0	23	1	19
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					19
12	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	134 243	1 9	2604	2	Y	221	211	0	16	1	31

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,470

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	173 294	1 9	2689	2	Y	267	243	0	26	1	53
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	144 206	1 9	2385	2	Y	187	167	0	20	1	53
03	3286	X	2845	-0-	-441	-0-	151 180	1 9	2514	2	Y	164	167	0	18	1	32
04	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	137 127	1 9	2376	2	Y	115	114	0	12	1	21
05	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	135 119	1 9	2570	2	Y	108	86	0	11	1	32
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	133 142	1 9	2534	2	Y	129	116	0	17	1	28
07	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	123 129	1 9	2333	2	Y	117	90	0	23	1	32
08	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	112 144	1 9	2256	2	Y	131	120	0	23	1	20
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	112 154	1 9	2363	2	Y	140	124	0	17	1	19
10	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	126 178	1 9	2406	2	Y	162	149	0	17	1	15
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					15
12	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	124 178	1 9	2406	2	Y	162	156	0	13	1	23

TOTAL GAS PROD: 30,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8257	-0-	-1229	-0-	498	1	7759	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8058	-0-	-510	-0-	454	1	7604	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	7818	-0-	-1048	-0-	441	1	7371	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
04	8520	X	8199	-0-	-321	-0-	445	1	7754	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	8928	X	8186	-0-	-742	-0-	409	1	7777	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7964	-0-	-676	-0-	399	1	7565	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	4485	-0-	-4443	-0-	224	1	4260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
10	8215	X	2503	-0-	-5712	-0-	125	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	257	1	5051	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11608	-0-	-1970	-0-	688	1	10681	2	Y	217	200	0	21	1	43
							239	9									
02	12264	X	11161	-0-	-1103	-0-	617	1	10322	2	Y	202	166	0	21	1	58
							222	9									
03	12462	X	11382	-0-	-1080	-0-	629	1	10540	2	Y	194	192	0	22	1	38
							213	9									
04	12060	X	11874	-0-	-186	-0-	633	1	11045	2	Y	178	165	0	19	1	32
							196	9									
05	12462	X	11818	-0-	-644	-0-	583	1	11040	2	Y	177	139	0	18	1	52
							195	9									
06	11970	X	11184	-0-	-786	-0-	555	1	10454	2	Y	159	155	0	21	1	35
							175	9									
07	12369	X	6546	-0-	-5823	-0-	325	1	6137	2	Y	76	62	0	28	1	21
							84	9									
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-	6	0	15	1	-0-
09	11880	X	2778	-0-	-9102	-0-	124	1	2560	2	Y	85	73	0			12
							94	9									
10	11811	X	8839	-0-	-2972	-0-	422	1	8057	2	Y	327	299	0	10	1	30
							360	9									
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					30
*12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	358	1	7077	2	Y	211	193	0	8	1	30
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 94,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	236 177	1 9	3693	2	Y	161	145	0	16	1	32
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	177 127	1 9	2948	2	Y	115	102	0	12	1	33
03	4154	X	3280	-0-	-874	-0-	176 127	1 9	2977	2	Y	115	113	0	13	1	22
04	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	202 136	1 9	3503	2	Y	124	111	0	13	1	22
05	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	177 129	1 9	3355	2	Y	117	93	0	12	1	34
06	3960	X	3446	-0-	-514	-0-	168 103	1 9	3175	2	Y	94	95	0	13	1	20
07	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	167 129	1 9	3115	2	Y	117	89	0	16	1	32
08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	162 251	1 9	3258	2	Y	228	202	0	23	1	35
09	3840	X	3050	-0-	-790	-0-	139 7	1 9	2904	2	Y	6	11	0	29	1	1
10	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	172 1	1 9	3202	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	184 47	1 9	3580	2	Y	43	37	0			6

TOTAL GAS PROD: 38,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	15762	-0-	-1939	-0-	943 122	1 9	14697	2	Y	111	101	0	11	1	22
02	15988	X	13847	-0-	-2141	-0-	776 103	1 9	12968	2	Y	94	79	0	10	1	27
03	16678	X	13690	-0-	-2988	-0-	766 100	1 9	12824	2	Y	91	90	0	10	1	18
04	15990	X	14681	-0-	-1309	-0-	792 88	1 9	13801	2	Y	80	75	0	9	1	14
05	16089	X	14490	-0-	-1599	-0-	723 96	1 9	13671	2	Y	87	67	0	9	1	25
06	15240	X	13282	-0-	-1958	-0-	664 65	1 9	12553	2	Y	59	63	0	8	1	13
07	15345	X	13823	-0-	-1522	-0-	692 76	1 9	13055	2	Y	69	53	0	10	1	19
08	15159	X	13798	-0-	-1361	-0-	645 122	1 9	13031	2	Y	111	99	0	14	1	17
09	14670	X	13262	-0-	-1408	-0-	600 127	1 9	12535	2	Y	115	102	0	14	1	16
10	14477	X	13675	-0-	-802	-0-	671 152	1 9	12852	2	Y	138	127	0	14	1	13
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					13
*12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	702 219	1 9	13806	2	Y	199	185	0	10	1	28

TOTAL GAS PROD: 155,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3100	-0-	-1054	-0-	178 167	1 9	2755	2	Y	152	140	0	15	1	30
02	3752	X	3212	-0-	-540	-0-	172 154	1 9	2886	2	Y	140	115	0	15	1	40
03	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	181 141	1 9	3019	2	Y	128	129	0	14	1	25
04	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	155 140	1 9	2728	2	Y	127	116	0	13	1	23
05	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	148 143	1 9	2755	2	Y	130	102	0	13	1	38
06	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	146 109	1 9	2726	2	Y	99	103	0	13	1	21
07	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	165 112	1 9	3087	2	Y	102	78	0	17	1	28
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	154 108	1 9	3070	2	Y	98	91	0	20	1	15
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	138 112	1 9	2842	2	Y	102	91	0	12	1	14
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	153 132	1 9	2895	2	Y	120	111	0	12	1	11
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					11
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	137 92	1 9	2642	2	Y	84	81	0	7	1	12

TOTAL GAS PROD: 34,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	323 207	1 9	5044	2	Y	188	164	0	18	1	37
02	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	267 178	1 9	4490	2	Y	162	136	0	17	1	46
03	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	293 183	1 9	4960	2	Y	166	161	0	19	1	32
04	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	274 156	1 9	4783	2	Y	142	133	0	15	1	26
05	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	250 162	1 9	4801	2	Y	147	115	0	15	1	43
06	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	244 133	1 9	4666	2	Y	121	122	0	16	1	26
07	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	247 128	1 9	4604	2	Y	116	89	0	21	1	32
08	5425	X	3548	-0-	-1877	-0-	162 85	1 9	3301	2	Y	77	74	0	23	1	12
09	5220	X	3140	-0-	-2080	-0-	140 66	1 9	2934	2	Y	60	54	0	10	1	8
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	275 154	1 9	5271	2	Y	140	128	0	7	1	13
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					13
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	1	13	0	10	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 48,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

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	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	498 657	1 9	7756	2	Y	597	544	0	58	1	118
02	8848	X	7724	-0-	-1124	-0-	402 581	1 9	6741	2	Y	528	440	0	55	1	151
03	9610	X	8496	-0-	-1114	-0-	446 579	1 9	7471	2	Y	526	516	0	59	1	102
04	9300	X	8758	-0-	-542	-0-	444 578	1 9	7736	2	Y	525	476	0	56	1	95
05	9300	X	1430	-0-	-7870	-0-	67 98	1 9	1265	2	Y	89	149	0	9	1	26
06	8610	X	1414	-0-	-7196	-0-	69 61	1 9	1284	2	Y	55	62	0	7	1	12
07	9052	X	3621	-0-	-5431	-0-	178 92	1 9	3351	2	Y	84	64	0	9	1	23
08	9052	X	2128	-0-	-6924	-0-	95 99	1 9	1934	2	Y	90	82	0	17	1	14
09	8760	X	2272	-0-	-6488	-0-	98 99	1 9	2075	2	Y	90	81	0	11	1	12
10	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	174 154	1 9	3295	2	Y	140	128	0	11	1	13
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					13
*12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	198 256	1 9	3915	2	Y	233	223	0	18	1	33

TOTAL GAS PROD: 52,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,957

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	273 811	1 9	4294	2	Y	737	699	0	72	1	145
02	4760	X	4697	-0-	-63	-0-	226 680	1 9	3791	2	Y	618	522	0	65	1	176
03	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	227 606	1 9	3782	2	Y	551	558	0	62	1	107
04	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	232 663	1 9	4014	2	Y	603	537	0	64	1	109
05	5766	X	4954	-0-	-812	-0-	219 620	1 9	4115	2	Y	564	450	0	58	1	165
06	5190	X	4333	-0-	-857	-0-	193 480	1 9	3660	2	Y	436	448	0	58	1	95
07	5208	X	3912	-0-	-1296	-0-	177 446	1 9	3289	2	Y	405	313	0	76	1	111
08	5084	X	2641	-0-	-2443	-0-	112 235	1 9	2294	2	Y	214	212	0	80	1	33
09	4920	X	3720	-0-	-1200	-0-	146 493	1 9	3081	2	Y	448	393	0	27	1	61
10	4960	X	3634	-0-	-1326	-0-	157 458	1 9	3019	2	Y	416	385	0	54	1	38
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					38
*12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	194 579	1 9	3812	2	Y	526	508	0	43	1	75

TOTAL GAS PROD: 47,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,518

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	463 285	1 9	7217	2	Y	259	221	0	25	1	51
02	7140	X	6921	-0-	-219	-0-	377 245	1 9	6299	2	Y	223	187	0	23	1	64
03	7719	X	6288	-0-	-1431	-0-	341 215	1 9	5732	2	Y	195	199	0	22	1	38
04	7710	X	6547	-0-	-1163	-0-	346 180	1 9	6021	2	Y	164	155	0	17	1	30
05	7967	X	7339	-0-	-628	-0-	358 216	1 9	6765	2	Y	196	149	0	20	1	57
06	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	339 182	1 9	6466	2	Y	165	164	0	22	1	36
07	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	336 172	1 9	6346	2	Y	156	121	0	28	1	43
08	7347	X	5671	-0-	-1676	-0-	261 135	1 9	5275	2	Y	123	116	0	31	1	19
09	7110	X	4280	-0-	-2830	-0-	190 105	1 9	3985	2	Y	95	85	0	16	1	13
10	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	370 197	1 9	7068	2	Y	179	165	0	11	1	16
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					16
*12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	324 209	1 9	6323	2	Y	190	180	0	14	1	27

TOTAL GAS PROD: 73,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

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	9269	X	8671	-0-	-598	-0-	511 213	1 9	7947	2	Y	194	176	0	19	1	38
02	8260	X	7719	-0-	-541	-0-	426 183	1 9	7110	2	Y	166	140	0	17	1	47
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	464 188	1 9	7772	2	Y	171	166	0	19	1	33
04	8520	X	8004	-0-	-516	-0-	424 161	1 9	7419	2	Y	146	137	0	16	1	26
05	8680	X	8166	-0-	-514	-0-	403 165	1 9	7598	2	Y	150	117	0	15	1	44
06	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	338 120	1 9	6382	2	Y	109	114	0	15	1	24
07	8556	X	8211	-0-	-345	-0-	405 136	1 9	7670	2	Y	124	95	0	19	1	34
08	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	364 128	1 9	7350	2	Y	116	107	0	25	1	18
09	8010	X	7579	-0-	-431	-0-	343 124	1 9	7112	2	Y	113	101	0	15	1	15
10	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	379 144	1 9	7253	2	Y	131	120	0	14	1	12
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					12
12	8215	X	7270	-0-	-945	-0-	345 141	1 9	6784	2	Y	128	128	0	14	1	18

TOTAL GAS PROD: 86,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	204 193	1 9	3151	2	Y	175	159	0	17	1	34
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	171 162	1 9	2829	2	Y	147	124	0	15	1	42
03	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	176 149	1 9	2957	2	Y	135	136	0	15	1	26
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	183 130	1 9	3196	2	Y	118	110	0	13	1	21
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	185 157	1 9	3542	2	Y	143	107	0	15	1	42
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	177 116	1 9	3394	2	Y	105	110	0	14	1	23
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	183 152	1 9	3463	2	Y	138	105	0	18	1	38
08	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	175 161	1 9	3505	2	Y	146	134	0	27	1	23
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	164 186	1 9	3360	2	Y	169	150	0	19	1	23
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	185 194	1 9	3556	2	Y	176	162	0	21	1	16
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	181 155	1 9	3548	2	Y	141	135	0	10	1	20

TOTAL GAS PROD: 40,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	403 135	1 9	6284	2	Y	123	112	0	12	1	24
02	6608	X	5960	-0-	-648	-0-	329 117	1 9	5514	2	Y	106	89	0	11	1	30
03	7130	X	6497	-0-	-633	-0-	360 130	1 9	6007	2	Y	118	112	0	13	1	23
04	6810	X	6168	-0-	-642	-0-	328 101	1 9	5739	2	Y	92	88	0	10	1	17
05	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	311 91	1 9	5874	2	Y	83	67	0	9	1	24
06	6600	X	5542	-0-	-1058	-0-	271 81	1 9	5190	2	Y	74	72	0	10	1	16
07	6603	X	5987	-0-	-616	-0-	295 85	1 9	5607	2	Y	77	59	0	13	1	21
08	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	274 78	1 9	5558	2	Y	71	66	0	15	1	11
09	6180	X	5739	-0-	-441	-0-	257 79	1 9	5403	2	Y	72	64	0	9	1	10
10	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	294 89	1 9	5589	2	Y	81	75	0	9	1	7
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					7
12	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	278 172	1 9	5457	2	Y	156	142	0	6	1	22

TOTAL GAS PROD: 66,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1456	-0-	-94	-0-	80 105	1 9	1271	2	Y	95	87	0	9	1	19
02	1316	X	1294	-0-	-22	-0-	67 91	1 9	1136	2	Y	83	69	0	9	1	24
03	1457	X	1310	-0-	-147	-0-	68 97	1 9	1145	2	Y	88	85	0	10	1	17
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	76 79	1 9	1318	2	Y	72	68	0	8	1	13
05	1457	X	1080	-0-	-377	-0-	51 50	1 9	979	2	Y	45	40	0	5	1	13
06	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	62 72	1 9	1177	2	Y	65	55	0	9	1	14
07	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	61 59	1 9	1153	2	Y	54	42	0	11	1	15
08	1519	X	461	-0-	-1058	-0-	23 12	1 9	426	2	Y	11	13	0	11	1	2
09	1470	X	603	-0-	-867	-0-	27 2	1 9	574	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
10	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	59 46	1 9	1118	2	Y	42	38	0			4
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4
*12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	64 48	1 9	1242	2	Y	44	43	0	3	1	6

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	119 383	1 9	1833	2	Y	348	297	0	34	1	69
02	2688	X	2081	-0-	-607	-0-	99 311	1 9	1671	2	Y	283	241	0	30	1	81
03	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	122 360	1 9	2056	2	Y	327	308	0	37	1	63
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	135 374	1 9	2334	2	Y	340	306	0	36	1	61
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	120 362	1 9	2253	2	Y	329	260	0	34	1	96
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	108 296	1 9	2093	2	Y	269	271	0	36	1	58
07	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	99 278	1 9	1874	2	Y	253	195	0	47	1	69
08	2945	X	1681	-0-	-1264	-0-	70 199	1 9	1412	2	Y	181	172	0	50	1	28
09	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	94 274	1 9	1936	2	Y	249	220	0	23	1	34
10	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	108 314	1 9	2047	2	Y	285	263	0	30	1	26
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					26
*12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	105 327	1 9	2008	2	Y	297	277	0	16	1	42

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,161

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7771	-0-	-1126	-0-	456 189	1 9	7126	2	Y	172	156	0	17	1	34
02	7924	X	7602	-0-	-322	-0-	416 197	1 9	6989	2	Y	179	143	0	19	1	51
03	8773	X	5855	-0-	-2918	-0-	324 113	1 9	5418	2	Y	103	122	0	12	1	20
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	94 128	1 9	1926	2	Y	116	100	0			16
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	95 72	1 9	1882	2	Y	65	61	0	14	1	6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
*12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	161 153	1 9	3171	2	Y	139	122	0	2	1	20

TOTAL GAS PROD: 28,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	20577	-0-	-3386	-0-	1242	1	19325	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
02	21420	X	13927	-0-	-7493	-0-	782	1	13137	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
03	23157	X	19435	-0-	-3722	-0-	1095	1	18300	2	Y	36	27	0	4	1	7
							40	9									
04	21900	X	20358	-0-	-1542	-0-	1103	1	19248	2	Y	6	11	0	1	1	1
							7	9									
05	22320	X	20012	-0-	-2308	-0-	1005	1	18999	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
06	19920	X	19288	-0-	-632	-0-	968	1	18296	2	Y	22	16	0	3	1	5
							24	9									
07	21049	X	19553	-0-	-1496	-0-	981	1	18552	2	Y	18	14	0	4	1	5
							20	9									
08	21049	X	18600	-0-	-2449	-0-	873	1	17702	2	Y	23	21	0	3	1	4
							25	9									
09	20370	X	18165	-0-	-2205	-0-	830	1	17273	2	Y	56	49	0	3	1	8
							62	9									
10	20026	X	18627	-0-	-1399	-0-	922	1	17632	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									
11	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT					6
12	19561	X	17693	-0-	-1868	-0-	852	1	16760	2	Y	74	70	0	5	1	11
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 206,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11208	-0-	-758	-0-	663	1	10344	2	Y	183	165	0	18	1	36
							201	9									
02	10528	X	9832	-0-	-696	-0-	547	1	9189	2	Y	87	89	0	9	1	25
							96	9									
03	11439	X	10729	-0-	-710	-0-	605	1	10124	2	Y	-0-	25	0			-0-
04	11070	X	10258	-0-	-812	-0-	556	1	9702	2	Y	-0-					-0-
05	11284	X	10506	-0-	-778	-0-	528	1	9978	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10025	-0-	-835	-0-	504	1	9521	2	Y	-0-					-0-
07	10881	X	10186	-0-	-695	-0-	511	1	9675	2	Y	-0-					-0-
08	10726	X	10115	-0-	-611	-0-	477	1	9638	2	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9574	-0-	-686	-0-	438	1	9136	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9837	-0-	-672	-0-	487	1	9350	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	10199	X	9761	-0-	-438	-0-	470	1	9236	2	Y	50	43	0			7
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 112,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	334 475	1 9	5196	2	Y	432	391	0	42	1	85
02	5404	X	5294	-0-	-110	-0-	275 389	1 9	4630	2	Y	354	301	0	37	1	101
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	301 402	1 9	5017	2	Y	365	354	0	41	1	71
04	5820	X	5433	-0-	-387	-0-	277 355	1 9	4801	2	Y	323	301	0	35	1	58
05	6014	X	1410	-0-	-4604	-0-	66 96	1 9	1248	2	Y	87	111	0	9	1	25
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
09	5430	X	15	-0-	-5415	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	243	-0-	-1152	-0-	10 28	1 9	205	2	Y	25	23	0			2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	21 39	1 9	377	2	Y	35	32	0	1	1	5

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	12121	X	7714	-0-	-4407	-0-	460	1	7154	2	Y	91	81	0	9	1	18
							100	9									
02	8792	X	6134	-0-	-2658	-0-	341	1	5708	2	Y	77	65	0	8	1	22
							85	9									
03	9641	X	6781	-0-	-2860	-0-	378	1	6314	2	Y	81	78	0	9	1	16
							89	9									
04	7890	X	6854	-0-	-1036	-0-	367	1	6408	2	Y	72	67	0	8	1	13
							79	9									
05	8122	X	7054	-0-	-1068	-0-	351	1	6617	2	Y	78	60	0	8	1	23
							86	9									
06	7470	X	6617	-0-	-853	-0-	328	1	6231	2	Y	53	57	0	7	1	12
							58	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	360	1	6789	2	Y	58	45	0	9	1	16
							64	9									
08	7068	X	6940	-0-	-128	-0-	323	1	6555	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	6840	X	6713	-0-	-127	-0-	304	1	6344	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	317	1	6108	2	Y	62	57	0	7	1	6
							68	9									
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					6
12	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	326	1	6432	2	Y	1	3	0	2	1	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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	15376	X	13713	-0-	-1663	-0-	821	1	12768	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	9									
02	12516	X	11980	-0-	-536	-0-	669	1	11209	2	Y	93	79	0	10	1	26
							102	9									
03	13857	X	13288	-0-	-569	-0-	732	1	12281	2	Y	250	200	0	28	1	48
							275	9									
04	13260	X	12277	-0-	-983	-0-	640	1	11143	2	Y	449	368	0	48	1	81
							494	9									
05	13702	X	12528	-0-	-1174	-0-	604	1	11409	2	Y	468	364	0	48	1	137
							515	9									
06	13260	X	11108	-0-	-2152	-0-	540	1	10254	2	Y	285	322	0	38	1	62
							314	9									
07	13299	X	12542	-0-	-757	-0-	622	1	11744	2	Y	160	129	0	49	1	44
							176	9									
08	13299	X	12177	-0-	-1122	-0-	571	1	11532	2	Y	67	69	0	32	1	10
							74	9									
09	12270	X	11329	-0-	-941	-0-	518	1	10748	2	Y	57	50	0	9	1	8
							63	9									
10	12555	X	9775	-0-	-2780	-0-	483	1	9223	2	Y	63	58	0	7	1	6
							69	9									
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					6
12	12555	X	11514	-0-	-1041	-0-	554	1	10854	2	Y	96	89	0	6	1	14
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 132,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12504	-0-	-2531	-0-	749	1	11656	2	Y	90	80	0	9	1	18
							99	9									
02	12796	X	11286	-0-	-1510	-0-	633	1	10579	2	Y	67	59	0	7	1	19
							74	9									
03	13919	X	12226	-0-	-1693	-0-	686	1	11473	2	Y	61	61	0	7	1	12
							67	9									
04	13470	X	11523	-0-	-1947	-0-	621	1	10849	2	Y	48	46	0	5	1	9
							53	9									
05	12927	X	11515	-0-	-1412	-0-	579	1	10906	2	Y	27	25	0	3	1	8
							30	9									
06	12090	X	10112	-0-	-1978	-0-	506	1	9570	2	Y	33	30	0	4	1	7
							36	9									
07	12493	X	12248	-0-	-245	-0-	614	1	11589	2	Y	41	31	0	6	1	11
							45	9									
08	12214	X	10909	-0-	-1305	-0-	512	1	10362	2	Y	32	30	0	8	1	5
							35	9									
09	11520	X	10483	-0-	-1037	-0-	481	1	9991	2	Y	10	10	0	4	1	1
							11	9									
10	12245	X	10940	-0-	-1305	-0-	541	1	10374	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
11	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					2
12	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	525	1	10314	2	Y	62	56	0	2	1	9
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 124,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	258	-0-	258	258	14	1	226	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	247 348	1 9	3855	2	Y	316	265	0	31	1	62
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	205 292	1 9	3421	2	Y	265	224	0	28	1	75
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	177 223	1 9	2986	2	Y	203	216	0	23	1	39
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	208 255	1 9	3593	2	Y	232	204	0	25	1	42
05	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	176 235	1 9	3339	2	Y	214	171	0	22	1	63
06	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	177 228	1 9	3411	2	Y	207	197	0	28	1	45
07	4340	X	3676	-0-	-664	-0-	177 200	1 9	3299	2	Y	182	141	0	36	1	50
08	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	148 176	1 9	2979	2	Y	160	149	0	36	1	25
09	4050	X	3005	-0-	-1045	-0-	130 190	1 9	2685	2	Y	173	154	0	20	1	24
10	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	160 245	1 9	3139	2	Y	223	206	0	21	1	20
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					20
12	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	152 229	1 9	3014	2	Y	208	199	0	15	1	30

TOTAL GAS PROD: 40,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	285 437	1 9	4449	2	Y	397	348	0	39	1	78
02	4704	X	4541	-0-	-163	-0-	238 354	1 9	3949	2	Y	322	274	0	34	1	92
03	5115	X	4575	-0-	-540	-0-	239 310	1 9	4026	2	Y	282	287	0	32	1	55
04	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	222 285	1 9	3889	2	Y	259	239	0	28	1	47
05	5177	X	788	-0-	-4389	-0-	38 64	1 9	686	2	Y	58	82	0	6	1	17
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	136 20	1 9	2609	2	Y	18	16	0			2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
*12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	78 50	1 9	1564	2	Y	45	39	0			6

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120	120	117	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	221	1	3424	2	Y	312	269	0	30	1	62
							343	9									
02	3612	X	3598	-0-	-14	-0-	186	1	3108	2	Y	276	230	0	29	1	79
							304	9									
03	3999	X	2617	-0-	-1382	-0-	137	1	2322	2	Y	144	179	0	16	1	28
							158	9									
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	199	1	3460	2	Y	288	233	0	31	1	52
							317	9									
05	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	183	1	3441	2	Y	304	236	0	31	1	89
							334	9									
06	3870	X	3464	-0-	-406	-0-	163	1	3086	2	Y	195	216	0	26	1	42
							215	9									
07	4123	X	3317	-0-	-806	-0-	156	1	2973	2	Y	171	132	0	34	1	47
							188	9									
08	4123	X	3353	-0-	-770	-0-	150	1	3036	2	Y	152	141	0	34	1	24
							167	9									
09	3990	X	1714	-0-	-2276	-0-	76	1	1585	2	Y	48	46	0	19	1	7
							53	9									
10	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	176	1	3417	2	Y	241	220	0	6	1	22
							265	9									
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					22
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	170	1	3318	2	Y	262	251	0	20	1	37
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 37,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	196 768	1 9	3059	2	Y	698	629	0	68	1	138
02	4340	X	3526	-0-	-814	-0-	157 737	1 9	2632	2	Y	670	547	0	70	1	191
03	4154	X	2194	-0-	-1960	-0-	101 409	1 9	1684	2	Y	372	449	0	42	1	72
04	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	155 633	1 9	2687	2	Y	575	482	0	61	1	104
05	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	149 618	1 9	2780	2	Y	562	444	0	58	1	164
06	3900	X	3020	-0-	-880	-0-	129 461	1 9	2430	2	Y	419	436	0	56	1	91
07	3906	X	3191	-0-	-715	-0-	138 476	1 9	2577	2	Y	433	332	0	73	1	119
08	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	122 449	1 9	2478	2	Y	408	378	0	86	1	63
09	3480	X	2297	-0-	-1183	-0-	92 349	1 9	1856	2	Y	317	285	0	52	1	43
10	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	121 640	1 9	2281	2	Y	582	534	0	38	1	53
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					53
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140 546	1 9	2718	2	Y	496	474	0	37	1	70

TOTAL GAS PROD: 34,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,532

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	279 144	1 9	4351	2	Y	131	121	0	13	1	26
02	4536	X	4050	-0-	-486	-0-	221 111	1 9	3718	2	Y	101	87	0	11	1	29
03	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	258 262	1 9	4345	2	Y	238	194	0	27	1	46
04	4800	X	4569	-0-	-231	-0-	235 260	1 9	4074	2	Y	236	214	0	25	1	43
05	4898	X	4282	-0-	-616	-0-	209 175	1 9	3898	2	Y	159	139	0	16	1	47
06	4710	X	4275	-0-	-435	-0-	214	1	4061	2	Y	-0-	47	0			-0-
07	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	212 36	1 9	3969	2	Y	33	24	0			9
08	4867	X	3924	-0-	-943	-0-	186	1	3738	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
09	4560	X	3789	-0-	-771	-0-	174 11	1 9	3604	2	Y	10	9	0			1
10	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	196 30	1 9	3736	2	Y	27	25	0	1	1	2
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					2
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	203 109	1 9	4040	2	Y	99	92	0	5	1	14

TOTAL GAS PROD: 47,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

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	7471	X	6343	-0-	-1128	-0-	383 13	1 9	5947	2	Y	12	246	0	1	1	2
02	6748	X	4919	-0-	-1829	-0-	260 317	1 9	4342	2	Y	288	178	0	30	1	82
03	7750	X	3969	-0-	-3781	-0-	221 41	1 9	3707	2	Y	37	108	0	4	1	7
04	7500	X	6967	-0-	-533	-0-	334 782	1 9	5851	2	Y	711	514	0	76	1	128
05	7750	X	6246	-0-	-1504	-0-	308 143	1 9	5795	2	Y	130	207	0	13	1	38
06	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	276 116	1 9	5234	2	Y	105	106	0	14	1	23
07	7192	X	6320	-0-	-872	-0-	286 672	1 9	5362	2	Y	611	448	0	18	1	168
08	7192	X	5314	-0-	-1878	-0-	247 61	1 9	5006	2	Y	55	93	0	121	1	9
09	6960	X	5214	-0-	-1746	-0-	231 152	1 9	4831	2	Y	138	121	0	7	1	19
10	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	246 169	1 9	4732	2	Y	154	142	0	17	1	14
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					14
12	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	263	1	5192	2	Y	-0-	7	0	6	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 61,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67141	X	16931	-0-	-50210	-0-	983 620	1 9	15328	2	Y	564	514	0	55	1	111
02	22064	X	14947	-0-	-7117	-0-	813 508	1 9	13626	2	Y	462	393	0	48	1	132
03	24428	X	8021	-0-	-16407	-0-	437 266	1 9	7318	2	Y	242	300	0	27	1	47
04	23640	X	-0-	-0-	-23640	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
05	18569	X	694	-0-	-17875	-0-	35 6	1 9	653	2	Y	5	3	0	1	1	1
06	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	898 441	1 9	16987	2	Y	401	262	0	53	1	87
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	811 480	1 9	15326	2	Y	436	334	0	69	1	120
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	716 426	1 9	14488	2	Y	387	361	0	86	1	60
09	18330	X	14124	-0-	-4206	-0-	631 398	1 9	13095	2	Y	362	324	0	49	1	49
10	18941	X	14142	-0-	-4799	-0-	684 355	1 9	13103	2	Y	323	299	0	44	1	29
11	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					29
12	16616	X	12884	-0-	-3732	-0-	611 277	1 9	11996	2	Y	252	241	0	19	1	36

TOTAL GAS PROD: 132,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

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	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	231 122	1 9	3586	2	Y	111	101	0	11	1	22
02	3808	X	3495	-0-	-313	-0-	190 100	1 9	3205	2	Y	91	77	0	10	1	26
03	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	219 107	1 9	3658	2	Y	97	93	0	11	1	19
04	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	186 84	1 9	3253	2	Y	76	73	0	8	1	14
05	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	154 67	1 9	2903	2	Y	61	51	0	6	1	18
06	3870	X	3469	-0-	-401	-0-	169 101	1 9	3199	2	Y	92	78	0	12	1	20
07	3999	X	2662	-0-	-1337	-0-	131 52	1 9	2479	2	Y	47	38	0	16	1	13
08	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	163 48	1 9	3335	2	Y	44	41	0	9	1	7
09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	140	1	2916	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	157	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	156 65	1 9	3080	2	Y	59	53	0	2	1	8

TOTAL GAS PROD: 37,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	186	1	2902	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	3192	X	2786	-0-	-406	-0-	148	1	2458	2	Y	164	141	0	17	1	47
							180	9									
03	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	180	1	3013	2	Y	176	169	0	20	1	34
							194	9									
04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	149	1	2577	2	Y	142	135	0	15	1	26
							156	9									
05	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	154	1	2875	2	Y	166	126	0	17	1	49
							183	9									
06	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	136	1	2548	2	Y	107	119	0	14	1	23
							118	9									
07	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	130	1	2464	2	Y	111	85	0	19	1	30
							122	9									
08	3379	X	1499	-0-	-1880	-0-	66	1	1334	2	Y	90	84	0	22	1	14
							99	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	122	1	2530	2	Y	134	119	0	11	1	18
							147	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	157	145	0	16	1	14
							173	9									
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	3209	2	Y	177	167	0	11	1	25
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 32,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9644	-0-	-3004	-0-	574	1	8950	2	Y	109	100	0	11	1	21
							120	9									
02	11424	X	11131	-0-	-293	-0-	621	1	10402	2	Y	98	81	0	10	1	28
							108	9									
03	12152	X	10037	-0-	-2115	-0-	560	1	9399	2	Y	71	77	0	8	1	14
							78	9									
04	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	535	1	9374	2	Y	54	52	0	6	1	10
							59	9									
05	12338	X	9113	-0-	-3225	-0-	457	1	8608	2	Y	44	36	0	5	1	13
							48	9									
06	11940	X	9835	-0-	-2105	-0-	491	1	9298	2	Y	42	40	0	6	1	9
							46	9									
07	12338	X	10076	-0-	-2262	-0-	505	1	9501	2	Y	64	48	0	7	1	18
							70	9									
08	10292	X	9214	-0-	-1078	-0-	433	1	8722	2	Y	54	51	0	13	1	8
							59	9									
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	435	1	9099	2	Y	449	389	0	7	1	61
							494	9									
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	506	1	9698	2	Y	59	61	0	54	1	5
							65	9									
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					5
*12	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	849	1	16677	2	Y	75	73	0	7	1	11
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 116,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1730	-0-	-657	-0-	104	1	1625	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	437	1	7341	2	Y	389	237	0	41	1	111
							428	9									
03	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	720	1	12074	2	Y	92	175	0	10	1	18
							101	9									
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	526	1	9160	2	Y	151	126	0	16	1	27
							166	9									
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	473	1	8977	2	Y	48	56	0	5	1	14
							53	9									
06	12480	X	1224	-0-	-11256	-0-	58	1	1157	2	Y	8	19	0	1	1	2
							9	9									
07	12896	X	11099	-0-	-1797	-0-	546	1	10310	2	Y	221	161	0	1	1	61
							243	9									
08	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	1023	1	20723	2	Y	178	167	0	44	1	28
							196	9									
09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	834	1	17306	2	Y	49	47	0	23	1	7
							54	9									
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	642	1	12270	2	Y	481	438	0	6	1	44
							529	9									
11	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					44
12	20925	X	8698	-0-	-12227	-0-	421	1	8273	2	Y	4	6	0	2	1	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 116,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

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	6541	X	3735	-0-	-2806	-0-	222	1	3436	2	Y	70	76	0	7	1	14
							77	9									
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	377	1	6316	2	Y	120	87	0	13	1	34
							132	9									
03	6262	X	6133	-0-	-129	-0-	338	1	5675	2	Y	109	110	0	12	1	21
							120	9									
04	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	302	1	5288	2	Y	88	84	0	9	1	16
							97	9									
05	7564	X	4310	-0-	-3254	-0-	213	1	4022	2	Y	68	57	0	7	1	20
							75	9									
06	7320	X	6231	-0-	-1089	-0-	308	1	5825	2	Y	89	78	0	12	1	19
							98	9									
07	7564	X	5703	-0-	-1861	-0-	285	1	5335	2	Y	75	58	0	15	1	21
							83	9									
08	6138	X	5570	-0-	-568	-0-	257	1	5237	2	Y	69	64	0	15	1	11
							76	9									
09	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	241	1	4958	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	6448	X	4439	-0-	-2009	-0-	217	1	4146	2	Y	69	64	0	8	1	6
							76	9									
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					6
12	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	256	1	5009	2	Y	100	95	0	7	1	14
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 59,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14059	-0-	-1038	-0-	840	1	13020	2	Y	181	166	0	18	1	36
							199	9									
02	13636	X	12580	-0-	-1056	-0-	702	1	11775	2	Y	94	93	0	10	1	27
							103	9									
03	14198	X	13496	-0-	-702	-0-	756	1	12642	2	Y	89	89	0	10	1	17
							98	9									
04	13620	X	12928	-0-	-692	-0-	698	1	12146	2	Y	76	71	0	8	1	14
							84	9									
05	14074	X	13032	-0-	-1042	-0-	650	1	12306	2	Y	69	56	0	7	1	20
							76	9									
06	13620	X	12433	-0-	-1187	-0-	619	1	11757	2	Y	52	54	0	7	1	11
							57	9									
07	13919	X	12844	-0-	-1075	-0-	645	1	12143	2	Y	51	39	0	9	1	14
							56	9									
08	13485	X	12692	-0-	-793	-0-	596	1	12046	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	12930	X	12202	-0-	-728	-0-	557	1	11595	2	Y	45	40	0	6	1	6
							50	9									
10	13020	X	12181	-0-	-839	-0-	602	1	11522	2	Y	52	47	0	6	1	5
							57	9									
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					5
12	12834	X	11650	-0-	-1184	-0-	560	1	10992	2	Y	89	81	0	4	1	13
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 140,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	265 213	1 9	4106	2	Y	194	179	0	19	1	38
02	4508	X	3767	-0-	-741	-0-	204 174	1 9	3389	2	Y	158	135	0	16	1	45
03	4836	X	4325	-0-	-511	-0-	234 169	1 9	3922	2	Y	154	152	0	17	1	30
04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	208 166	1 9	3614	2	Y	151	138	0	16	1	27
05	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	194 158	1 9	3676	2	Y	144	114	0	15	1	42
06	4440	X	3798	-0-	-642	-0-	186 122	1 9	3490	2	Y	111	114	0	15	1	24
07	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	195 128	1 9	3650	2	Y	116	89	0	19	1	32
08	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	182 163	1 9	3673	2	Y	148	134	0	23	1	23
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	171 173	1 9	3545	2	Y	157	140	0	19	1	21
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	195 162	1 9	3693	2	Y	147	136	0	19	1	13
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					13
12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	185 136	1 9	3621	2	Y	124	121	0	11	1	18

TOTAL GAS PROD: 44,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	90 352	1 9	1439	2	Y	320	313	0	31	1	63
02	2464	X	1730	-0-	-734	-0-	79 333	1 9	1318	2	Y	303	248	0	32	1	86
03	2728	X	590	-0-	-2138	-0-	28 97	1 9	465	2	Y	88	147	0	10	1	17
04	2430	X	54	-0-	-2376	-0-	48	2	6	9	Y	5	20	0	1	1	1
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	206	-0-	-383	-0-	7 44	1 9	155	2	Y	40	34	0			6
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

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	15128	X	14469	-0-	-659	-0-	867 120	1 9	13482	2	Y	109	109	0			109
02	13552	X	13183	-0-	-369	-0-	733 120	1 9	12330	2	Y	109	109	0			109
03	14911	X	14733	-0-	-178	-0-	825 120	1 9	13788	2	Y	109	109	0			109
04	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	771 120	1 9	13410	2	Y	109	109	0			109
05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	735 120	1 9	13863	2	Y	109	109	0			109
06	14250	X	13977	-0-	-273	-0-	694 120	1 9	13163	2	Y	109	109	0			109
07	14787	X	14446	-0-	-341	-0-	722 119	1 9	13605	2	Y	108	22	0	87	1	108
08	14787	X	12131	-0-	-2656	-0-	565 119	1 9	11447	2	Y	108	30	0	78	1	108
09	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	620 119	1 9	12923	2	Y	108	20	0	88	1	108
10	14725	X	14134	-0-	-591	-0-	694 119	1 9	13321	2	Y	108	12	0	96	1	108
11	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					108
12	14446	X	13847	-0-	-599	-0-	662 119	1 9	13066	2	Y	108	62	0	46	1	108

TOTAL GAS PROD: 153,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	22018	-0-	-1170	-0-	1330	1	20688	2	Y	-0-					-0-
02	20664	X	19547	-0-	-1117	-0-	1101	1	18446	2	Y	-0-					-0-
03	22568	X	21390	-0-	-1178	-0-	1205	1	20185	2	Y	-0-					-0-
04	21570	X	20362	-0-	-1208	-0-	1104	1	19258	2	Y	-0-					-0-
05	22010	X	20646	-0-	-1364	-0-	1037	1	19608	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	21300	X	19613	-0-	-1687	-0-	983	1	18630	2	Y	-0-					-0-
07	21638	X	19765	-0-	-1873	-0-	998	1	18767	2	Y	-0-					-0-
08	21390	X	19959	-0-	-1431	-0-	940	1	19018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	20370	X	19146	-0-	-1224	-0-	877	1	18269	2	Y	-0-					-0-
10	20646	X	19749	-0-	-897	-0-	980	1	18769	2	Y	-0-					-0-
11	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	19964	X	19392	-0-	-572	-0-	940	1	18452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	8277	-0-	-3968	-0-	475	1	7377	2	Y	386	352	0	38	1	76
							425	9									
02	10780	X	6549	-0-	-4231	-0-	350	1	5874	2	Y	295	256	0	31	1	84
							325	9									
03	9734	X	7227	-0-	-2507	-0-	389	1	6508	2	Y	300	292	0	34	1	58
							330	9									
04	9120	X	7022	-0-	-2098	-0-	366	1	6367	2	Y	263	246	0	28	1	47
							289	9									
05	9331	X	6645	-0-	-2686	-0-	320	1	6053	2	Y	247	197	0	25	1	72
							272	9									
06	8010	X	6070	-0-	-1940	-0-	296	1	5643	2	Y	119	149	0	16	1	26
							131	9									
07	7254	X	6375	-0-	-879	-0-	316	1	5932	2	Y	115	89	0	20	1	32
							127	9									
08	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	288	1	5865	2	Y	146	132	0	23	1	23
							161	9									
09	7020	X	5370	-0-	-1650	-0-	244	1	5073	2	Y	48	46	0	18	1	7
							53	9									
10	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	302	1	5804	2	Y	130	119	0	6	1	12
							143	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					12
12	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	290	1	5736	2	Y	246	232	0	15	1	35
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 72,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	103 492	1 9	1596	2	Y	447	338	0	44	1	88
02	2800	X	1547	-0-	-1253	-0-	71 271	1 9	1205	2	Y	246	238	0	26	1	70
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	147 607	1 9	2458	2	Y	552	453	0	62	1	107
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	242 646	1 9	4246	2	Y	587	525	0	63	1	106
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	173 426	1 9	3306	2	Y	387	340	0	40	1	113
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177 433	1 9	3421	2	Y	394	369	0	53	1	85
07	5301	X	3975	-0-	-1326	-0-	180 396	1 9	3399	2	Y	360	278	0	68	1	99
08	5301	X	1977	-0-	-3324	-0-	86 186	1 9	1705	2	Y	169	171	0	71	1	26
09	5130	X	2540	-0-	-2590	-0-	104 294	1 9	2142	2	Y	267	235	0	22	1	36
10	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	173 488	1 9	3232	2	Y	444	408	0	32	1	40
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					40
12	3968	X	1323	-0-	-2645	-0-	54 184	1 9	1085	2	Y	167	165	0	17	1	24

TOTAL GAS PROD: 33,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,020

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 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	8959	X	4077	-0-	-4882	-0-	246	1	3831	2	Y	-0-					-0-
02	8148	X	3034	-0-	-5114	-0-	171 3	1 9	2860	2	Y	3	2	0			1
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	738	1	12418	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	570	1	9961	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	380	1	7130	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	4034	-0-	-8686	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	13144	X	4048	-0-	-9096	-0-	204 1	1 9	3843	2	Y	1	1	0			-0-
08	13144	X	5323	-0-	-7821	-0-	250	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	4615	-0-	-5915	-0-	211	1	4404	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	242	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	218	1	4300	2	Y	-0-	5	0	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93177	X	38069	-0-	-55108	-0-	2220	1	34531	2	Y	1198	1059	0	117	1	236
							1318	9									
02	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	1787	1	29887	2	Y	885	776	0	93	1	252
							974	9									
03	32044	X	32044	-0-	-0-	-0-	1754	1	29396	2	Y	813	816	0	91	1	158
							894	9									
04	36840	X	28473	-0-	-8367	-0-	1505	1	26261	2	Y	643	616	0	69	1	116
							707	9									
05	38068	X	27886	-0-	-10182	-0-	1365	1	25814	2	Y	643	505	0	66	1	188
							707	9									
06	36840	X	24455	-0-	-12385	-0-	1199	1	22674	2	Y	529	531	0	71	1	115
							582	9									
07	36146	X	18730	-0-	-17416	-0-	919	1	17370	2	Y	401	314	0	92	1	110
							441	9									
08	32054	X	19868	-0-	-12186	-0-	909	1	18455	2	Y	458	418	0	79	1	71
							504	9									
09	28470	X	18887	-0-	-9583	-0-	844	1	17545	2	Y	453	404	0	58	1	62
							498	9									
10	27900	X	19612	-0-	-8288	-0-	944	1	18125	2	Y	494	456	0	55	1	45
							543	9									
11	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-0-					Y	NO RPT					45
12	19871	X	17682	-0-	-2189	-0-	831	1	16345	2	Y	460	442	0	35	1	65
							506	9									

TOTAL GAS PROD: 278,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,977

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143303	X	20467	-0-	-122836	-0-	1187 820	1 9	18460	2	Y	745	687	0	72	1	147
02	52220	X	16620	-0-	-35600	-0-	902 647	1 9	15071	2	Y	588	505	0	62	1	168
03	57815	X	17558	-0-	-40257	-0-	956 596	1 9	16006	2	Y	542	544	0	61	1	105
04	28800	X	15217	-0-	-13583	-0-	800 455	1 9	13962	2	Y	414	400	0	44	1	75
05	23126	X	14566	-0-	-8560	-0-	708 442	1 9	13416	2	Y	402	318	0	41	1	118
06	19800	X	13086	-0-	-6714	-0-	637 420	1 9	12029	2	Y	382	366	0	51	1	83
07	18414	X	12074	-0-	-6340	-0-	589 372	1 9	11113	2	Y	338	262	0	66	1	93
08	17546	X	11591	-0-	-5955	-0-	527 387	1 9	10677	2	Y	352	323	0	67	1	55
09	15210	X	12106	-0-	-3104	-0-	535 477	1 9	11094	2	Y	434	385	0	45	1	59
10	14570	X	11092	-0-	-3478	-0-	530 408	1 9	10154	2	Y	371	343	0	53	1	34
11	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					34
12	12524	X	10432	-0-	-2092	-0-	495 209	1 9	9728	2	Y	190	195	0	24	1	27

TOTAL GAS PROD: 154,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,758

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6513	-0-	-803	-0-	384 162	1 9	5967	2	Y	147	146	0	14	1	29
02	6608	X	5746	-0-	-862	-0-	316 121	1 9	5309	2	Y	110	96	0	12	1	31
03	7161	X	6334	-0-	-827	-0-	350 129	1 9	5855	2	Y	117	112	0	13	1	23
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	322 475	1 9	5616	2	Y	432	331	0	46	1	78
05	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	300 123	1 9	5703	2	Y	112	146	0	11	1	33
06	6300	X	6251	-0-	-49	-0-	310 88	1 9	5853	2	Y	80	85	0	11	1	17
07	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	306 92	1 9	5773	2	Y	84	64	0	14	1	23
08	6634	X	6320	-0-	-314	-0-	288 109	1 9	5923	2	Y	99	90	0	17	1	15
09	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	271 111	1 9	5607	2	Y	101	89	0	13	1	14
10	6448	X	5943	-0-	-505	-0-	288 125	1 9	5530	2	Y	114	106	0	12	1	10
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					10
12	6324	X	6181	-0-	-143	-0-	294 122	1 9	5765	2	Y	111	106	0	8	1	16

TOTAL GAS PROD: 67,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

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	5580	X	3165	-0-	-2415	-0-	186 63	1 9	2916	2	Y	57	65	0	6	1	11
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	356 92	1 9	5975	2	Y	84	62	0	9	1	24
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	306 72	1 9	5057	2	Y	65	69	0	7	1	13
04	5070	X	4949	-0-	-121	-0-	265 56	1 9	4628	2	Y	51	49	0	6	1	9
05	7099	X	3909	-0-	-3190	-0-	194 55	1 9	3660	2	Y	50	39	0	5	1	15
06	6870	X	5813	-0-	-1057	-0-	288 67	1 9	5458	2	Y	61	55	0	8	1	13
07	7099	X	4961	-0-	-2138	-0-	249 56	1 9	4656	2	Y	51	39	0	11	1	14
08	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	230 51	1 9	4643	2	Y	46	43	0	10	1	7
09	5820	X	4691	-0-	-1129	-0-	214 51	1 9	4426	2	Y	46	41	0	6	1	6
10	6014	X	4226	-0-	-1788	-0-	205 53	1 9	3968	2	Y	48	44	0	6	1	4
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					4
12	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	225 65	1 9	4419	2	Y	59	57	0	5	1	8

TOTAL GAS PROD: 53,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	176 462	1 9	2725	2	Y	420	388	0	41	1	83
02	2968	X	2453	-0-	-515	-0-	121 327	1 9	2005	2	Y	297	264	0	31	1	85
03	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	133 396	1 9	2237	2	Y	360	335	0	40	1	70
04	3420	X	2799	-0-	-621	-0-	130 382	1 9	2287	2	Y	347	317	0	37	1	63
05	3534	X	2765	-0-	-769	-0-	120 377	1 9	2268	2	Y	343	271	0	35	1	100
06	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	114 323	1 9	2174	2	Y	294	291	0	39	1	64
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	115 322	1 9	2182	2	Y	293	226	0	51	1	80
08	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	96 271	1 9	1966	2	Y	246	230	0	58	1	38
09	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	87 264	1 9	1818	2	Y	240	214	0	31	1	33
10	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	111 396	1 9	2159	2	Y	360	331	0	29	1	33
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					33
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	125 404	1 9	2447	2	Y	367	342	0	20	1	52

TOTAL GAS PROD: 29,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

01	15190	X	14255	-0-	-935	-0-	859	1	13395	2	Y	1	2	0				-0-
							1	9										
02	13720	X	12429	-0-	-1291	-0-	698	1	11730	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
03	15035	X	13798	-0-	-1237	-0-	774	1	13003	2	Y	19	13	0	2	1	4	
							21	9										
04	14550	X	12637	-0-	-1913	-0-	686	1	11951	2	Y	-0-	4	0				-0-
05	14415	X	12674	-0-	-1741	-0-	636	1	12038	2	Y	-0-						-0-
06	13800	X	13093	-0-	-707	-0-	656	1	12437	2	Y	-0-						-0-
07	13795	X	13476	-0-	-319	-0-	680	1	12796	2	Y	-0-						-0-
08	13795	X	7438	-0-	-6357	-0-	351	1	7087	2	Y	-0-						-0-
09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	698	1	14538	2	Y	-0-						-0-
10	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	697	1	13372	2	Y	1	1	0				-0-
							1	9										
11	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	15748	X	13450	-0-	-2298	-0-	652	1	12796	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 142,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1275	-0-		-864	-0-	75 48	1 9	1152	2	Y	44	58	0	4	1	9
02	2468	X	2468	-0-		-0-	-0-	113 462	1 9	1893	2	Y	420	265	0	44	1	120
03	1546	X	1546	-0-		-0-	-0-	76 217	1 9	1253	2	Y	197	257	0	22	1	38
04	2024	X	2024	-0-		-0-	-0-	93 330	1 9	1601	2	Y	300	252	0	32	1	54
05	2728	X	1123	-0-		-1605	-0-	50 150	1 9	923	2	Y	136	136	0	14	1	40
06	2640	X	657	-0-		-1983	-0-	30 62	1 9	565	2	Y	56	76	0	8	1	12
07	2728	X	1044	-0-		-1684	-0-	47 94	1 9	903	2	Y	85	64	0	10	1	23
08	2077	X	1016	-0-		-1061	-0-	42 125	1 9	849	2	Y	114	102	0	17	1	18
09	2010	X	1070	-0-		-940	-0-	42 112	1 9	916	2	Y	102	92	0	14	1	14
10	1116	X	771	-0-		-345	-0-	36 86	1 9	649	2	Y	78	72	0	13	1	7
11	1020	X	NO RPT	-0-		-1020	-0-					Y	NO RPT					7
12	1116	X	1107	-0-		-9	-0-	46 173	1 9	888	2	Y	157	142	0	6	1	22

TOTAL GAS PROD: 14,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7013	-0-		-334	-0-	410 229	1 9	6374	2	Y	208	189	0	20	1	41
02	6636	X	6194	-0-		-442	-0-	337 182	1 9	5675	2	Y	165	142	0	17	1	47
03	7223	X	6744	-0-		-479	-0-	368 184	1 9	6192	2	Y	167	163	0	19	1	32
04	6840	X	6502	-0-		-338	-0-	343 168	1 9	5991	2	Y	153	141	0	16	1	28
05	7037	X	6619	-0-		-418	-0-	325 151	1 9	6143	2	Y	137	111	0	14	1	40
06	6780	X	6304	-0-		-476	-0-	312 123	1 9	5869	2	Y	112	113	0	15	1	24
07	6851	X	4425	-0-		-2426	-0-	221 81	1 9	4123	2	Y	74	59	0	19	1	20
08	6758	X	5397	-0-		-1361	-0-	247 113	1 9	5037	2	Y	103	92	0	15	1	16
09	6510	X	6207	-0-		-303	-0-	279 151	1 9	5777	2	Y	137	121	0	13	1	19
10	6634	X	6304	-0-		-330	-0-	306 150	1 9	5848	2	Y	136	126	0	17	1	12
11	6300	X	NO RPT	-0-		-6300	-0-					Y	NO RPT					12
12	6417	X	6254	-0-		-163	-0-	296 162	1 9	5796	2	Y	147	140	0	11	1	21

TOTAL GAS PROD: 67,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	36339	-0-	-2473	-0-	2192	1	34136	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
02	34692	X	32574	-0-	-2118	-0-	1837	1	30728	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
03	37789	X	33006	-0-	-4783	-0-	1858	1	31138	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
04	36000	X	35167	-0-	-833	-0-	1908	1	33252	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
05	36487	X	34839	-0-	-1648	-0-	1749	1	33082	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
06	35160	X	33261	-0-	-1899	-0-	1669	1	31585	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
07	36332	X	33815	-0-	-2517	-0-	1702	1	32109	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	36332	X	33728	-0-	-2604	-0-	1586	1	32113	2	Y	26	22	0	1	1	4
							29	9									
09	35160	X	32288	-0-	-2872	-0-	1481	1	30803	2	Y	4	4	0	3	1	1
							4	9									
10	34844	X	30733	-0-	-4111	-0-	1524	1	29205	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	33270	X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	1707	1	33521	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 370,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 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	15469	X	13024	-0-	-2445	-0-	787	1	12237	2	Y	-0-					-0-
02	13972	X	13001	-0-	-971	-0-	732	1	12269	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	13586	-0-	-1201	-0-	765	1	12821	2	Y	-0-					-0-
04	14310	X	13178	-0-	-1132	-0-	715	1	12463	2	Y	-0-					-0-
05	14787	X	13591	-0-	-1196	-0-	683	1	12908	2	Y	-0-					-0-
06	13920	X	12913	-0-	-1007	-0-	647	1	12266	2	Y	-0-					-0-
07	14384	X	12992	-0-	-1392	-0-	655	1	12337	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	13232	-0-	-377	-0-	623	1	12609	2	Y	-0-					-0-
09	13170	X	12560	-0-	-610	-0-	575	1	11985	2	Y	-0-					-0-
10	13578	X	13044	-0-	-534	-0-	645	1	12399	2	Y	-0-					-0-
11	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	13237	X	12212	-0-	-1025	-0-	590	1	11621	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 143,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8019	-0-	-754	-0-	469 262	1 9	7288	2	Y	238	191	0	23	1	47
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
03	8432	X	6815	-0-	-1617	-0-	373 164	1 9	6278	2	Y	149	103	0	17	1	29
04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	505 316	1 9	8793	2	Y	287	233	0	31	1	52
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	421 229	1 9	7947	2	Y	208	178	0	21	1	61
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	392 176	1 9	7395	2	Y	160	165	0	21	1	35
07	9920	X	8095	-0-	-1825	-0-	398 176	1 9	7521	2	Y	160	123	0	28	1	44
08	9920	X	7920	-0-	-2000	-0-	364 163	1 9	7393	2	Y	148	137	0	32	1	23
09	9600	X	7537	-0-	-2063	-0-	337 166	1 9	7034	2	Y	151	134	0	19	1	21
10	8587	X	7764	-0-	-823	-0-	375 207	1 9	7182	2	Y	188	174	0	18	1	17
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					17
12	8091	X	7608	-0-	-483	-0-	357 223	1 9	7028	2	Y	203	193	0	14	1	29

TOTAL GAS PROD: 79,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10170	-0-	-866	-0-	601 250	1 9	9319	2	Y	227	160	0	22	1	45
02	9772	X	9039	-0-	-733	-0-	493 270	1 9	8276	2	Y	245	194	0	26	1	70
03	10602	X	9866	-0-	-736	-0-	543 248	1 9	9075	2	Y	225	226	0	25	1	44
04	9840	X	9505	-0-	-335	-0-	505 207	1 9	8793	2	Y	188	178	0	20	1	34
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	508 188	1 9	9540	2	Y	171	137	0	18	1	50
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	509 121	1 9	9641	2	Y	110	121	0	15	1	24
07	10013	X	8523	-0-	-1490	-0-	423 111	1 9	7989	2	Y	101	78	0	19	1	28
08	10230	X	7639	-0-	-2591	-0-	288 1520	1 9	5831	2	Y	1382	1176	0	20	1	214
09	10260	X	6452	-0-	-3808	-0-	295 52	1 9	6105	2	Y	47	80	0	175	1	6
10	10602	X	8217	-0-	-2385	-0-	404 29	1 9	7784	2	Y	26	24	0	6	1	2
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					2
12	8525	X	8222	-0-	-303	-0-	397 35	1 9	7790	2	Y	32	31	0	3	1	5

TOTAL GAS PROD: 98,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	24446	-0-	-3795	-0-	1453 359	1 9	22634	2	Y	326	299	0	32	1	64
02	25508	X	-0-	-0-	-25508	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
03	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	-0-					-0-
04	25080	X	6196	-0-	-18884	-0-	330 103	1 9	5763	2	Y	94	67	0	10	1	17
05	25916	X	9312	-0-	-16604	-0-	459 147	1 9	8706	2	Y	134	98	0	14	1	39
06	23670	X	7378	-0-	-16292	-0-	365 72	1 9	6941	2	Y	65	81	0	9	1	14
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	365 411	1 9	6912	2	Y	374	274	0	11	1	103
08	9300	X	7217	-0-	-2083	-0-	337 101	1 9	6779	2	Y	92	107	0	74	1	14
09	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	311 89	1 9	6451	2	Y	81	72	0	12	1	11
10	9300	X	3586	-0-	-5714	-0-	175 52	1 9	3359	2	Y	47	44	0	10	1	4
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					4
12	7688	X	6646	-0-	-1042	-0-	320 63	1 9	6263	2	Y	57	57	0	6	1	8

TOTAL GAS PROD: 79,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	14005	-0-	-193	-0-	818 429	1 9	12758	2	Y	390	353	0	38	1	77
02	14084	X	12044	-0-	-2040	-0-	661 340	1 9	11043	2	Y	309	266	0	32	1	88
03	15593	X	12856	-0-	-2737	-0-	704 336	1 9	11816	2	Y	305	300	0	34	1	59
04	15090	X	1146	-0-	-13944	-0-	59 26	1 9	1061	2	Y	24	76	0	3	1	4
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					Y	-0-					-0-
07	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	296 369	1 9	6173	2	Y	335	289	0			46
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	422 200	1 9	8059	2	Y	182	170	0	41	1	17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	329 169	1 9	6462	2	Y	154	147	0	12	1	22

TOTAL GAS PROD: 62,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

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	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	372 224	1 9	5766	2	Y	204	182	0	20	1	40
02	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	304 167	1 9	5027	2	Y	152	133	0	16	1	43
03	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	313 206	1 9	5251	2	Y	187	173	0	21	1	36
04	6150	X	2053	-0-	-4097	-0-	109 65	1 9	1879	2	Y	59	78	0	6	1	11
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99 44	1 9	2117	2	Y	40	35	0			5
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	186 101	1 9	3582	2	Y	92	84	0	5	1	8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150 86	1 9	2947	2	Y	78	73	0	5	1	11

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	468	-0-	468	468	22 11	1 9	435	2	Y	10	12	0	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

01	T. A.		3414	-0-	3414	3414	194 189	1 9	3031	2	Y	172	121	0	17	1	34
02	T. A.		7021	-0-	7021	10435	384 222	1 9	6415	2	Y	202	157	0	21	1	58
03	T. A.		7186	-0-	7186	17621	394 165	1 9	6627	2	Y	150	162	0	17	1	29
04	T. A.		6904	-0-	6904	24525	366 139	1 9	6399	2	Y	126	119	0	13	1	23
05	31451	X	6926	-0-	-24525	-0-	341 146	1 9	6439	2	Y	133	103	0	14	1	39
06	7530	X	6733	-0-	-797	-0-	331 129	1 9	6273	2	Y	117	115	0	16	1	25
07	7781	X	6695	-0-	-1086	-0-	331 129	1 9	6235	2	Y	117	90	0	20	1	32
08	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	307 135	1 9	6214	2	Y	123	113	0	23	1	19
09	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	276 141	1 9	5737	2	Y	128	114	0	16	1	17
10	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	316 157	1 9	6071	2	Y	143	131	0	16	1	13
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					13
12	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	289 164	1 9	5693	2	Y	149	143	0	12	1	21

TOTAL GAS PROD: 70,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6896	-0-	-1443	-0-	400 282	1 9	6214	2	Y	256	243	0	25	1	50
02	7532	X	6306	-0-	-1226	-0-	345 213	1 9	5748	2	Y	194	169	0	20	1	55
03	8029	X	7056	-0-	-973	-0-	384 233	1 9	6439	2	Y	212	202	0	24	1	41
04	7710	X	6538	-0-	-1172	-0-	344 185	1 9	6009	2	Y	168	161	0	18	1	30
05	7316	X	6340	-0-	-976	-0-	312 147	1 9	5881	2	Y	134	111	0	14	1	39
06	6840	X	6094	-0-	-746	-0-	296 177	1 9	5621	2	Y	161	144	0	21	1	35
07	7068	X	6214	-0-	-854	-0-	302 176	1 9	5736	2	Y	160	123	0	28	1	44
08	7068	X	6142	-0-	-926	-0-	282 171	1 9	5689	2	Y	155	143	0	32	1	24
09	6540	X	6031	-0-	-509	-0-	270 164	1 9	5597	2	Y	149	133	0	20	1	20
10	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	284 129	1 9	5440	2	Y	117	108	0	18	1	11
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					11
12	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	278 189	1 9	5479	2	Y	172	166	0	14	1	24

TOTAL GAS PROD: 69,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

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	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	184 100	1 9	2870	2	Y	91	71	0	9	1	18
02	3024	X	2729	-0-	-295	-0-	150 62	1 9	2517	2	Y	56	52	0	6	1	16
03	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	160 26	1 9	2679	2	Y	24	32	0	3	1	5
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	152 30	1 9	2588	2	Y	27	24	0	3	1	5
05	3162	X	2774	-0-	-388	-0-	139 29	1 9	2606	2	Y	26	21	0	2	1	8
06	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	133 24	1 9	2511	2	Y	22	22	0	3	1	5
07	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	144 23	1 9	2696	2	Y	21	16	0	4	1	6
08	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	131 20	1 9	2648	2	Y	18	17	0	4	1	3
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	128 29	1 9	2637	2	Y	26	23	0	2	1	4
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	140 26	1 9	2695	2	Y	24	23	0	3	1	2
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					2
12	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	137 31	1 9	2642	2	Y	28	27	0	2	1	4

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	26858	-0-	-2468	-0-	1617	1	25172	2	Y	63	57	0	6	1	12
							69	9									
02	26124	X	23666	-0-	-2458	-0-	1330	1	22278	2	Y	53	44	0	6	1	15
							58	9									
03	28427	X	25754	-0-	-2673	-0-	1448	1	24249	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	9									
04	27030	X	24452	-0-	-2578	-0-	1325	1	23079	2	Y	44	41	0	5	1	8
							48	9									
05	27931	X	23874	-0-	-4057	-0-	1196	1	22655	2	Y	21	21	0	2	1	6
							23	9									
06	25980	X	24251	-0-	-1729	-0-	1217	1	23034	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	26195	X	23777	-0-	-2418	-0-	1196	1	22581	2	Y	-0-					-0-
08	25761	X	23873	-0-	-1888	-0-	1125	1	22736	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
09	24450	X	22683	-0-	-1767	-0-	1038	1	21612	2	Y	30	27	0	1	1	4
							33	9									
10	25048	X	23755	-0-	-1293	-0-	1175	1	22539	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									
11	24240	X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT					3
12	23870	X	22041	-0-	-1829	-0-	1066	1	20930	2	Y	41	38	0	3	1	6
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 264,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3462	-0-	-413	-0-	207	1	3221	2	Y	31	28	0	3	1	6
							34	9									
02	3416	X	3073	-0-	-343	-0-	171	1	2863	2	Y	35	27	0	4	1	10
							39	9									
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	185	1	3085	2	Y	105	83	0	12	1	20
							116	9									
04	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	168	1	2937	2	Y	115	102	0	12	1	21
							127	9									
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	157	1	2949	2	Y	128	98	0	13	1	38
							141	9									
06	3360	X	2876	-0-	-484	-0-	144	1	2718	2	Y	13	46	0	2	1	3
							14	9									
07	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	140	1	2637	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
08	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	128	1	2589	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	140	1	2714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

01	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-			-0-
02	1876	X	1616	-0-	-260	-0-	91	1	1525	2	Y	-0-			-0-
03	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-			-0-
04	1800	X	1583	-0-	-217	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-			-0-
05	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	85	1	1603	2	Y	-0-			-0-
06	1740	X	1181	-0-	-559	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-			-0-
07	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	76	1	1389	2	Y	-0-			-0-
08	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	70	1	1410	2	Y	-0-			-0-
09	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-			-0-
10	1674	X	951	-0-	-723	-0-	47	1	904	2	Y	-0-			-0-
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	1488	X	1376	-0-	-112	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	232	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2741	-0-	-927	-0-	155	1	2586	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	230	1	3826	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	192	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2686	-0-	-1158	-0-	134	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3740	-0-	-190	-0-	188	1	3552	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3026	-0-	-1035	-0-	151	1	2875	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	148	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	168	1	3465	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	161	1	3142	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	172	1	3385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	104 630	1 9	1612	2	Y	573	436	0	56	1	113
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	106 624	1 9	1781	2	Y	567	459	0	59	1	162
03	1612	X	973	-0-	-639	-0-	40 261	1 9	672	2	Y	237	326	0	27	1	46
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	142	-0-	-819	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	155	X	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
02	420	X	387	-0-	-33	-0-	18 83	1 9	286	2	Y	75	46	0	8	1	21
03	1085	X	80	-0-	-1005	-0-	77	2	3	9	Y	3	23	0			1
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	134	-0-	-300	-0-	2 15	1 9	117	2	Y	14	10	0			4
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-	4	0	2	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	719	1	11178	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	11788	X	10814	-0-	-974	-0-	608	1	10176	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
03	12555	X	11671	-0-	-884	-0-	656	1	10985	2	Y	27	27	0	3	1	5
							30	9									
04	11940	X	11091	-0-	-849	-0-	601	1	10456	2	Y	31	27	0	3	1	6
							34	9									
05	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	571	1	10780	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
06	11580	X	10920	-0-	-660	-0-	545	1	10354	2	Y	19	20	0	3	1	4
							21	9									
07	11966	X	11287	-0-	-679	-0-	569	1	10710	2	Y	7	6	0	3	1	2
							8	9									
08	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	532	1	10763	2	Y	18	15	0	2	1	3
							20	9									
09	11100	X	10797	-0-	-303	-0-	495	1	10288	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									
10	11377	X	11139	-0-	-238	-0-	553	1	10563	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
11	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					2
12	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	531	1	10439	2	Y	25	24	0	2	1	3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 123,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	588	1	9141	2	Y	54	49	0	5	1	11
							59	9									
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	492	1	8250	2	Y	41	36	0	4	1	12
							45	9									
03	9858	X	9635	-0-	-223	-0-	541	1	9050	2	Y	40	39	0	5	1	8
							44	9									
04	9540	X	9218	-0-	-322	-0-	498	1	8687	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
05	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	473	1	8975	2	Y	31	25	0	3	1	9
							34	9									
06	9480	X	9156	-0-	-324	-0-	460	1	8667	2	Y	26	26	0	3	1	6
							29	9									
07	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	470	1	8873	2	Y	26	20	0	5	1	7
							29	9									
08	9641	X	9417	-0-	-224	-0-	442	1	8949	2	Y	24	22	0	5	1	4
							26	9									
09	9210	X	9018	-0-	-192	-0-	410	1	8582	2	Y	24	22	0	3	1	3
							26	9									
10	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	459	1	8794	2	Y	26	24	0	3	1	2
							29	9									
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					2
12	9424	X	9112	-0-	-312	-0-	439	1	8637	2	Y	33	29	0	2	1	5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 102,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 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	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	840	1	13057	2	Y	-0-					-0-
02	15680	X	11928	-0-	-3752	-0-	673	1	11255	2	Y	-0-					-0-
03	17360	X	12809	-0-	-4551	-0-	721	1	12088	2	Y	-0-					-0-
04	16800	X	12108	-0-	-4692	-0-	657	1	11451	2	Y	-0-					-0-
05	14539	X	12521	-0-	-2018	-0-	630	1	11891	2	Y	-0-					-0-
06	13440	X	11831	-0-	-1609	-0-	594	1	11237	2	Y	-0-					-0-
07	13206	X	11936	-0-	-1270	-0-	601	1	11335	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	485	1	9796	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	8790	-0-	-3330	-0-	405	1	8385	2	Y	-0-					-0-
10	12524	X	10205	-0-	-2319	-0-	506	1	9698	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	655	1	12902	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1174	1	18286	2	Y	114	102	0	11	1	23
							125	9									
02	19768	X	17348	-0-	-2420	-0-	972	1	16275	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									
03	21917	X	18936	-0-	-2981	-0-	1060	1	17767	2	Y	99	95	0	11	1	19
							109	9									
04	21210	X	17540	-0-	-3670	-0-	946	1	16497	2	Y	88	82	0	9	1	16
							97	9									
05	21917	X	16954	-0-	-4963	-0-	845	1	15981	2	Y	116	86	0	12	1	34
							128	9									
06	18960	X	14473	-0-	-4487	-0-	721	1	13652	2	Y	91	93	0	12	1	20
							100	9									
07	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	992	1	18711	2	Y	87	67	0	16	1	24
							96	9									
08	18941	X	16425	-0-	-2516	-0-	766	1	15540	2	Y	108	98	0	17	1	17
							119	9									
09	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	802	1	16731	2	Y	143	127	0	14	1	19
							157	9									
10	19809	X	16548	-0-	-3261	-0-	812	1	15545	2	Y	174	160	0	17	1	16
							191	9									
11	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					16
12	19809	X	16511	-0-	-3298	-0-	697	1	13693	2	Y	1928	1664	0	7	1	274
							2121	9									

TOTAL GAS PROD: 191,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	1334	1	20762	2	Y	92	82	0	9	1	18
							101	9									
02	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	1172	1	19607	2	Y	60	55	0	6	1	17
							66	9									
03	24211	X	20732	-0-	-3479	-0-	1164	1	19512	2	Y	51	52	0	6	1	10
							56	9									
04	23430	X	17952	-0-	-5478	-0-	971	1	16938	2	Y	39	38	0	4	1	7
							43	9									
05	24211	X	17270	-0-	-6941	-0-	867	1	16328	2	Y	68	48	0	7	1	20
							75	9									
06	22320	X	15551	-0-	-6769	-0-	778	1	14731	2	Y	38	45	0	5	1	8
							42	9									
07	23064	X	14466	-0-	-8598	-0-	728	1	13734	2	Y	4	4	0	7	1	1
							4	9									
08	20739	X	13586	-0-	-7153	-0-	640	1	12901	2	Y	41	35	0	1	1	6
							45	9									
09	17940	X	14273	-0-	-3667	-0-	647	1	13499	2	Y	115	100	0	5	1	16
							127	9									
10	17267	X	12899	-0-	-4368	-0-	635	1	12158	2	Y	96	89	0	14	1	9
							106	9									
11	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					9
12	14756	X	13743	-0-	-1013	-0-	655	1	12889	2	Y	181	172	0	12	1	26
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 183,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1609	-0-	-1243	-0-	86	1	1355	2	Y	153	108	0	15	1	30
							168	9									
02	2576	X	1783	-0-	-793	-0-	89	1	1471	2	Y	203	154	0	21	1	58
							223	9									
03	2697	X	1417	-0-	-1280	-0-	75	1	1217	2	Y	114	137	0	13	1	22
							125	9									
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	1984	X	1776	-0-	-208	-0-	79	1	1539	2	Y	144	87	0	15	1	42
							158	9									
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
07	1984	X	1581	-0-	-403	-0-	76	1	1388	2	Y	106	77	0			29
							117	9									
08	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	66	1	1339	2	Y	84	79	0	21	1	13
							92	9									
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	11	1	-0-
10	1767	X	1220	-0-	-547	-0-	59	1	1107	2	Y	49	45	0			4
							54	9									
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4
12	1581	X	1281	-0-	-300	-0-	51	1	1039	2	Y	174	152	0	2	1	25
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570 X	13255	-0-	-1315	-0-	800 1 117 9		12455 2		Y	-0-					-0-
02	12796 X	12258	-0-	-538	-0-	691 1		11567 2		Y	-0-					-0-
03	13733 X	13419	-0-	-314	-0-	758 1		12661 2		Y	-0-					-0-
04	13050 X	12467	-0-	-583	-0-	676 1		11791 2		Y	-0-					-0-
05	13578 X	12806	-0-	-772	-0-	636 1 117 9		12053 2		Y	106	64	0	11	1	31
06	13140 X	12455	-0-	-685	-0-	615 1 204 9		11636 2		Y	185	151	0	25	1	40
07	13578 X	12679	-0-	-899	-0-	628 1 210 9		11841 2		Y	191	147	0	32	1	52
08	13423 X	13194	-0-	-229	-0-	614 1 179 9		12401 2		Y	163	152	0	38	1	25
09	12480 X	11651	-0-	-829	-0-	529 1 144 9		10978 2		Y	131	117	0	21	1	18
10	12865 X	4504	-0-	-8361	-0-	223 1 77 9		4204 2		Y	70	66	0	16	1	6
11	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					6
12	13206 X	3146	-0-	-10060	-0-	150 1 53 9		2943 2		Y	48	44	0	2	1	7

TOTAL GAS PROD: 121,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12199	-0-	-1689	-0-	737	1	11462	2	Y	-0-					-0-
02	12376	X	10942	-0-	-1434	-0-	617	1	10325	2	Y	-0-					-0-
03	13113	X	11817	-0-	-1296	-0-	663	1	11154	2	Y	-0-					-0-
04	11820	X	11101	-0-	-719	-0-	602	1	10499	2	Y	-0-					-0-
05	12214	X	11250	-0-	-964	-0-	563	1	10626	2	Y	55	33	0	6	1	16
							61	9									
06	11820	X	10780	-0-	-1040	-0-	536	1	10163	2	Y	74	64	0	10	1	16
							81	9									
07	12121	X	11078	-0-	-1043	-0-	552	1	10432	2	Y	85	65	0	13	1	23
							94	9									
08	11811	X	11114	-0-	-697	-0-	519	1	10488	2	Y	97	88	0	17	1	15
							107	9									
09	11100	X	10398	-0-	-702	-0-	472	1	9828	2	Y	89	80	0	12	1	12
							98	9									
10	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	492	1	9433	2	Y	143	131	0	11	1	13
							157	9									
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					13
12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	512	1	10015	2	Y	157	150	0	11	1	22
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 121,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 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	14818	X	10294	-0-	-4524	-0-	620	1	9674	2	Y	-0-					-0-
02	13048	X	11581	-0-	-1467	-0-	654	1	10927	2	Y	-0-					-0-
03	13826	X	8194	-0-	-5632	-0-	461	1	7733	2	Y	-0-					-0-
04	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	686	1	11932	2	Y	-0-					-0-
05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	694	1	13100	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									
06	12420	X	7141	-0-	-5279	-0-	352	1	6682	2	Y	97	94	0	13	1	21
							107	9									
07	13051	X	3215	-0-	-9836	-0-	157	1	2995	2	Y	57	45	0	17	1	16
							63	9									
08	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	4	0	12	1	-0-
09	13470	X	12988	-0-	-482	-0-	595	1	12329	2	Y	58	50	0			8
							64	9									
10	13919	X	12354	-0-	-1565	-0-	611	1	11726	2	Y	15	15	0	7	1	1
							17	9									
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					1
12	13423	X	6147	-0-	-7276	-0-	299	1	5848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	67 12	1 9	1065	2	Y	11	10	0	1	1	2
02	1148	X	1009	-0-	-139	-0-	56 11	1 9	942	2	Y	10	8	0	1	1	3
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	78 23	1 9	1295	2	Y	21	18	0	2	1	4
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	1204	2	Y	10	11	0	1	1	2
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	64 41	1 9	1182	2	Y	37	24	0	4	1	11
06	1350	X	134	-0-	-1216	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	11	0			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6734	-0-	-365	-0-	400	1	6228	2	Y	96	85	0	9	1	19
							106	9									
02	6384	X	6044	-0-	-340	-0-	336	1	5631	2	Y	70	62	0	7	1	20
							77	9									
03	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	368	1	6194	2	Y	68	67	0	8	1	13
							75	9									
04	6660	X	6307	-0-	-353	-0-	339	1	5902	2	Y	60	56	0	6	1	11
							66	9									
05	6727	X	6161	-0-	-566	-0-	307	1	5781	2	Y	66	51	0	7	1	19
							73	9									
06	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	308	1	5823	2	Y	51	52	0	7	1	11
							56	9									
07	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	312	1	5851	2	Y	51	39	0	9	1	14
							56	9									
08	6634	X	6154	-0-	-480	-0-	287	1	5813	2	Y	49	45	0	10	1	8
							54	9									
09	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	263	1	5462	2	Y	48	43	0	6	1	7
							53	9									
10	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	296	1	5718	2	Y	58	54	0	6	1	5
							64	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					5
12	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	281	1	5511	2	Y	44	44	0	5	1	6
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 68,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

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	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	352	1	5433	2	Y	29	24	0	3	1	6
							32	9									
02	5824	X	5696	-0-	-128	-0-	307	1	5181	2	Y	189	121	0	20	1	54
							208	9									
03	6448	X	5976	-0-	-472	-0-	332	1	5537	2	Y	97	121	0	11	1	19
							107	9									
04	6180	X	5535	-0-	-645	-0-	295	1	5167	2	Y	66	66	0	7	1	12
							73	9									
05	6293	X	5698	-0-	-595	-0-	285	1	5341	2	Y	65	51	0	7	1	19
							72	9									
06	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	283	1	5354	2	Y	41	46	0	5	1	9
							45	9									
07	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	289	1	5441	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	261	1	5287	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	246	1	5150	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	611	-0-	-5248	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	220	1	4316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7756	-0-	-645	-0-	469	1	7287	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	7364	X	7084	-0-	-280	-0-	397	1	6687	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7674	-0-	-355	-0-	431	1	7243	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	394	1	6856	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6599	-0-	-1244	-0-	332	1	6267	2	Y	-0-					-0-
06	7590	X	6933	-0-	-657	-0-	347	1	6585	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7843	X	6895	-0-	-948	-0-	347	1	6500	2	Y	44	32	0			12
							48	9									
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	326	1	6606	2	Y	802	681	0	9	1	124
							882	9									
09	7260	X	6215	-0-	-1045	-0-	280	1	5826	2	Y	99	108	0	102	1	13
							109	9									
10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	301	1	5798	2	Y	901	820	0	12	1	82
							991	9									
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					82
12	7812	X	7073	-0-	-739	-0-	339	1	6646	2	Y	80	75	0	4	1	11
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 78,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10196	-0-	-1212	-0-	605	1	9413	2	Y	162	150	0	16	1	32
							178	9									
02	10164	X	9308	-0-	-856	-0-	518	1	8640	2	Y	136	115	0	14	1	39
							150	9									
03	11129	X	9965	-0-	-1164	-0-	554	1	9276	2	Y	123	124	0	14	1	24
							135	9									
04	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	532	1	9228	2	Y	121	110	0	13	1	22
							133	9									
05	10788	X	9896	-0-	-892	-0-	490	1	9266	2	Y	127	99	0	13	1	37
							140	9									
06	9960	X	9450	-0-	-510	-0-	466	1	8874	2	Y	100	102	0	13	1	22
							110	9									
07	10292	X	9545	-0-	-747	-0-	473	1	8965	2	Y	97	75	0	17	1	27
							107	9									
08	10230	X	9536	-0-	-694	-0-	445	1	8983	2	Y	98	91	0	19	1	15
							108	9									
09	9900	X	8758	-0-	-1142	-0-	393	1	8245	2	Y	109	96	0	13	1	15
							120	9									
10	9889	X	8910	-0-	-979	-0-	435	1	8320	2	Y	141	130	0	13	1	13
							155	9									
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					13
12	9548	X	8503	-0-	-1045	-0-	404	1	7963	2	Y	124	116	0	7	1	18
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 103,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1860	-0-	-465	-0-	107	1	1702	2	Y	46	43	0	5	1	9
							51	9									
02	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	102	1	1731	2	Y	57	44	0	6	1	16
							63	9									
03	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	123	1	2082	2	Y	66	62	0	7	1	13
							73	9									
04	1950	X	1108	-0-	-842	-0-	59	1	1020	2	Y	26	31	0	3	1	5
							29	9									
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	Y	45	32	0	5	1	13
							50	9									
06	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	94	1	1781	2	Y	40	39	0	5	1	9
							44	9									
07	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	86	1	1669	2	Y	87	65	0	7	1	24
							96	9									
08	2263	X	732	-0-	-1531	-0-	32	1	678	2	Y	20	24	0	17	1	3
							22	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	76	69	0			7
							84	9									
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					7
*12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 18,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	331	1	5165	2	Y	219	194	0	21	1	43
							241	9									
02	4844	X	4798	-0-	-46	-0-	260	1	4333	2	Y	186	157	0	19	1	53
							205	9									
03	5363	X	5289	-0-	-74	-0-	285	1	4785	2	Y	199	191	0	22	1	39
							219	9									
04	5550	X	2214	-0-	-3336	-0-	113	1	2015	2	Y	78	95	0	8	1	14
							86	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	279	1	5279	2	Y	208	140	0	21	1	61
							229	9									
06	5550	X	4859	-0-	-691	-0-	239	1	4504	2	Y	105	129	0	14	1	23
							116	9									
07	5301	X	2303	-0-	-2998	-0-	112	1	2139	2	Y	47	39	0	18	1	13
							52	9									
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	314	1	6170	2	Y	159	166	0	23	1	23
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 37,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	221	1	3423	2	Y	102	94	0	10	1	20
							112	9									
02	3752	X	3299	-0-	-453	-0-	182	1	3009	2	Y	98	80	0	10	1	28
							108	9									
03	4030	X	3633	-0-	-397	-0-	198	1	3338	2	Y	88	89	0	10	1	17
							97	9									
04	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	188	1	3280	2	Y	77	72	0	8	1	14
							85	9									
05	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	173	1	3256	2	Y	72	58	0	7	1	21
							79	9									
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	168	1	3164	2	Y	163	127	0	22	1	35
							179	9									
07	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	159	1	3010	2	Y	69	57	0	28	1	19
							76	9									
08	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	154	1	3071	2	Y	75	68	0	14	1	12
							83	9									
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	142	1	2982	2	Y	67	61	0	9	1	9
							74	9									
10	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	136	1	2640	2	Y	53	49	0	8	1	5
							58	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					5
12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	153	1	3046	2	Y	73	70	0	6	1	10
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 37,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9639	-0-	-2978	-0-	574	1	8941	2	Y	113	80	0	11	1	22
							124	9									
02	10416	X	9065	-0-	-1351	-0-	510	1	8535	2	Y	18	33	0	2	1	5
							20	9									
03	10881	X	9613	-0-	-1268	-0-	543	1	9070	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	10020	X	8737	-0-	-1283	-0-	474	1	8263	2	Y	-0-					-0-
05	10354	X	8767	-0-	-1587	-0-	441	1	8326	2	Y	-0-					-0-
06	9720	X	8417	-0-	-1303	-0-	421	1	7996	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	8656	-0-	-1388	-0-	436	1	8220	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	7834	-0-	-1776	-0-	367	1	7467	2	Y	-0-					-0-
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	405	1	8359	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	437	1	8370	2	Y	111	101	0	2	1	10
							122	9									
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					10
12	9083	X	8502	-0-	-581	-0-	404	1	7967	2	Y	119	113	0	9	1	17
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 96,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	152	128	0	15	1	30
							167	9									
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	57	1	960	2	Y	94	87	0	10	1	27
							103	9									
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	55	1	937	2	Y	109	103	0	12	1	21
							120	9									
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	77	1	1337	2	Y	102	94	0	11	1	18
							112	9									
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	53	1	1030	2	Y	78	65	0	8	1	23
							86	9									
06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	27	1	512	2	Y	33	45	0	4	1	7
							36	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	2	0	6	1	-0-
08	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	7	1	161	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	570	N	21	-0-	-549	-0-	14	2	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	1
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	3611	-0-	-625	-0-	205	1	3194	2	Y	193	183	0	19	1	38
							212	9									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	160	1	2674	2	Y	159	135	0	17	1	45
							175	9									
03	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	171	1	2874	2	Y	161	157	0	18	1	31
							177	9									
04	3600	X	2966	-0-	-634	-0-	155	1	2658	2	Y	139	130	0	15	1	25
							153	9									
05	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	142	1	2660	2	Y	134	106	0	14	1	39
							147	9									
06	3480	X	2394	-0-	-1086	-0-	114	1	2178	2	Y	93	100	0	12	1	20
							102	9									
07	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	77	1	1412	2	Y	61	48	0	16	1	17
							67	9									
08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	104	1	2109	2	Y	77	70	0	12	1	12
							85	9									
09	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	66	1	1380	2	Y	58	52	0	10	1	8
							64	9									
10	2945	X	1414	-0-	-1531	-0-	66	1	1257	2	Y	83	76	0	7	1	8
							91	9									
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8
12	2294	X	1244	-0-	-1050	-0-	57	1	1120	2	Y	61	61	0	6	1	9
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	140	1	2210	2	Y	57	52	0	6	1	11
							63	9									
02	2296	X	2205	-0-	-91	-0-	122	1	2017	2	Y	60	48	0	6	1	17
							66	9									
03	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	132	1	2213	2	Y	56	56	0	6	1	11
							62	9									
04	2370	X	2239	-0-	-131	-0-	119	1	2059	2	Y	55	50	0	6	1	10
							61	9									
05	2449	X	2399	-0-	-50	-0-	118	1	2228	2	Y	48	39	0	5	1	14
							53	9									
06	2370	X	2180	-0-	-190	-0-	106	1	2033	2	Y	37	38	0	5	1	8
							41	9									
07	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	112	1	2149	2	Y	39	30	0	6	1	11
							43	9									
08	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	107	1	2175	2	Y	28	27	0	8	1	4
							31	9									
09	2310	X	2244	-0-	-66	-0-	99	1	2110	2	Y	32	28	0	4	1	4
							35	9									
10	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	106	1	1970	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	42	41	0	4	1	6
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 25,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	134240	X	24183	-0-	-110057	-0-	1452	1	22611	2	Y	109	133	0	11	1	21
							120	9									
02	41580	X	19249	-0-	-22331	-0-	1083	1	18158	2	Y	7	25	0	1	1	2
							8	9									
03	46035	X	20209	-0-	-25826	-0-	1134	1	18990	2	Y	77	55	0	9	1	15
							85	9									
04	35730	X	18093	-0-	-17637	-0-	978	1	17043	2	Y	65	61	0	7	1	12
							72	9									
05	28272	X	17587	-0-	-10685	-0-	878	1	16673	2	Y	33	32	0	3	1	10
							36	9									
06	23400	X	16048	-0-	-7352	-0-	805	1	15226	2	Y	15	20	0	2	1	3
							17	9									
07	21297	X	15362	-0-	-5935	-0-	773	1	14557	2	Y	29	21	0	3	1	8
							32	9									
08	20212	X	14929	-0-	-5283	-0-	702	1	14197	2	Y	27	26	0	5	1	4
							30	9									
09	18090	X	14979	-0-	-3111	-0-	685	1	14261	2	Y	30	27	0	3	1	4
							33	9									
10	17577	X	14171	-0-	-3406	-0-	705	1	13448	2	Y	16	15	0	4	1	1
							18	9									
11	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					1
12	15469	X	10345	-0-	-5124	-0-	496	1	9769	2	Y	73	71	0	7	1	10
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 185,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

01	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1207	-0-	-417	-0-	67	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1245	-0-	-553	-0-	71	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1253	-0-	-337	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	96	1	1798	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1375	-0-	-733	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1149	-0-	-891	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1891	X	1131	-0-	-760	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	19190	-0-	-1983	-0-	1141	1	17753	2	Y	269	244	0	26	1	53
							296	9									
02	19124	X	16930	-0-	-2194	-0-	940	1	15728	2	Y	238	198	0	25	1	68
							262	9									
03	21080	X	17772	-0-	-3308	-0-	986	1	16520	2	Y	242	236	0	27	1	47
							266	9									
04	20400	X	16485	-0-	-3915	-0-	884	1	15388	2	Y	194	185	0	21	1	35
							213	9									
05	19561	X	18563	-0-	-998	-0-	922	1	17425	2	Y	196	154	0	20	1	57
							216	9									
06	18570	X	17324	-0-	-1246	-0-	861	1	16292	2	Y	155	158	0	21	1	33
							171	9									
07	18755	X	12853	-0-	-5902	-0-	641	1	12091	2	Y	110	86	0	27	1	30
							121	9									
08	18569	X	16275	-0-	-2294	-0-	761	1	15358	2	Y	142	128	0	22	1	22
							156	9									
09	17970	X	17883	-0-	-87	-0-	814	1	16916	2	Y	139	124	0	18	1	19
							153	9									
10	18569	X	15623	-0-	-2946	-0-	766	1	14711	2	Y	133	123	0	17	1	12
							146	9									
11	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					12
12	18476	X	14409	-0-	-4067	-0-	692	1	13573	2	Y	131	125	0	9	1	19
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 183,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	14952	-0-	-3555	-0-	893	1	13909	2	Y	136	124	0	13	1	27
							150	9									
02	14952	X	12800	-0-	-2152	-0-	717	1	11992	2	Y	83	77	0	9	1	24
							91	9									
03	16554	X	15013	-0-	-1541	-0-	838	1	14045	2	Y	118	106	0	13	1	23
							130	9									
04	15690	X	14307	-0-	-1383	-0-	770	1	13404	2	Y	121	109	0	13	1	22
							133	9									
05	15903	X	14016	-0-	-1887	-0-	698	1	13196	2	Y	111	89	0	11	1	33
							122	9									
06	14520	X	13349	-0-	-1171	-0-	664	1	12595	2	Y	82	86	0	11	1	18
							90	9									
07	15004	X	13178	-0-	-1826	-0-	656	1	12432	2	Y	82	63	0	14	1	23
							90	9									
08	15004	X	14055	-0-	-949	-0-	658	1	13312	2	Y	77	72	0	16	1	12
							85	9									
09	14310	X	11016	-0-	-3294	-0-	503	1	10459	2	Y	49	44	0	10	1	7
							54	9									
10	14012	X	12266	-0-	-1746	-0-	604	1	11579	2	Y	75	69	0	6	1	7
							83	9									
11	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					7
12	14043	X	12294	-0-	-1749	-0-	590	1	11606	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 147,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

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	22692	X	19604	-0-	-3088	-0-	1173	1	18265	2	Y	151	136	0	15	1	30
							166	9									
02	20104	X	11622	-0-	-8482	-0-	652	1	10895	2	Y	68	71	0	7	1	20
							75	9									
03	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	1382	1	23138	2	Y	140	117	0	16	1	27
							154	9									
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	1153	1	20143	2	Y	110	105	0	12	1	20
							121	9									
05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1039	1	19680	2	Y	92	75	0	10	1	27
							101	9									
06	22650	X	19503	-0-	-3147	-0-	975	1	18463	2	Y	59	65	0	8	1	13
							65	9									
07	24676	X	19508	-0-	-5168	-0-	977	1	18466	2	Y	59	46	0	10	1	16
							65	9									
08	24676	X	19595	-0-	-5081	-0-	921	1	18601	2	Y	66	60	0	12	1	10
							73	9									
09	21420	X	18453	-0-	-2967	-0-	842	1	17527	2	Y	76	68	0	8	1	10
							84	9									
10	20832	X	19348	-0-	-1484	-0-	958	1	18376	2	Y	13	13	0	9	1	1
							14	9									
11	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					1
12	19592	X	18134	-0-	-1458	-0-	872	1	17120	2	Y	129	119	0	6	1	18
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 212,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11796	-0-	-1534	-0-	699	1	10881	2	Y	196	176	0	19	1	39
							216	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
03	13020	X	56	-0-	-12964	-0-	48	2	8	9	Y	7	5	0	1	1	1
04	12330	X	5337	-0-	-6993	-0-	286	1	4993	2	Y	53	39	0	6	1	9
							58	9									
05	12586	X	8680	-0-	-3906	-0-	431	1	8146	2	Y	94	66	0	10	1	27
							103	9									
06	11430	X	7872	-0-	-3558	-0-	392	1	7399	2	Y	74	75	0	10	1	16
							81	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	384	1	7295	2	Y	74	57	0	13	1	20
							81	9									
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	352	1	7117	2	Y	71	65	0	15	1	11
							78	9									
09	8400	X	7185	-0-	-1215	-0-	326	1	6784	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	8680	X	7314	-0-	-1366	-0-	359	1	6870	2	Y	77	71	0	8	1	7
							85	9									
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					7
12	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	343	1	6734	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 70,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	460	1	7145	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
02	7448	X	6457	-0-	-991	-0-	363	1	6077	2	Y	15	13	0	1	1	4
							17	9									
03	8215	X	7455	-0-	-760	-0-	420	1	7020	2	Y	14	14	0	1	1	3
							15	9									
04	7950	X	7040	-0-	-910	-0-	380	1	6650	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
05	7843	X	7073	-0-	-770	-0-	356	1	6706	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
06	7380	X	6926	-0-	-454	-0-	346	1	6571	2	Y	8	8	0	1	1	2
							9	9									
07	7440	X	6948	-0-	-492	-0-	351	1	6590	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
08	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	323	1	6563	2	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
09	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	296	1	6146	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
10	7161	X	6852	-0-	-309	-0-	339	1	6502	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					1
12	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	273	1	5341	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 75,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 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	16988	X	7962	-0-	-9026	-0-	481	1	7481	2	Y	-0-					-0-
02	17136	X	10003	-0-	-7133	-0-	563	1	9440	2	Y	-0-					-0-
03	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	1490	1	24942	2	Y	-0-					-0-
04	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1379	1	24097	2	Y	-0-					-0-
05	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	1023	1	19301	2	Y	-0-					-0-
06	25590	X	15174	-0-	-10416	-0-	760	1	14414	2	Y	-0-					-0-
07	26443	X	12666	-0-	-13777	-0-	638	1	12028	2	Y	-0-					-0-
08	26443	X	5665	-0-	-20778	-0-	267	1	5398	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	10074	-0-	-15396	-0-	461	1	9613	2	Y	-0-					-0-
10	20336	X	8607	-0-	-11729	-0-	426	1	8181	2	Y	-0-					-0-
11	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12679	X	7709	-0-	-4970	-0-	374	1	7335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	26866	-0-	-2770	-0-	1613	1	25120	2	Y	121	115	0	12	1	24
							133	9									
02	26068	X	23802	-0-	-2266	-0-	1336	1	22354	2	Y	102	86	0	11	1	29
							112	9									
03	28241	X	25696	-0-	-2545	-0-	1444	1	24180	2	Y	65	74	0	7	1	13
							72	9									
04	27330	X	25426	-0-	-1904	-0-	1374	1	23945	2	Y	97	82	0	10	1	18
							107	9									
05	27187	X	25826	-0-	-1361	-0-	1293	1	24435	2	Y	89	72	0	9	1	26
							98	9									
06	26010	X	24635	-0-	-1375	-0-	1230	1	23324	2	Y	74	74	0	10	1	16
							81	9									
07	26350	X	24886	-0-	-1464	-0-	1249	1	23560	2	Y	70	54	0	13	1	19
							77	9									
08	26288	X	24743	-0-	-1545	-0-	1159	1	23508	2	Y	69	63	0	14	1	11
							76	9									
09	25440	X	23452	-0-	-1988	-0-	1068	1	22307	2	Y	70	62	0	9	1	10
							77	9									
10	25823	X	24156	-0-	-1667	-0-	1193	1	22871	2	Y	84	77	0	9	1	8
							92	9									
11	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					8
12	24893	X	23634	-0-	-1259	-0-	1140	1	22395	2	Y	90	86	0	6	1	13
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 273,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8647	-0-	-932	-0-	507	1	7929	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	8400	X	7690	-0-	-710	-0-	423	1	7088	2	Y	163	137	0	17	1	47
							179	9									
03	9052	X	7047	-0-	-2005	-0-	388	1	6486	2	Y	157	156	0	18	1	30
							173	9									
04	8760	X	8560	-0-	-200	-0-	452	1	7937	2	Y	155	141	0	16	1	28
							171	9									
05	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	408	1	7747	2	Y	137	111	0	14	1	40
							151	9									
06	8370	X	7764	-0-	-606	-0-	384	1	7266	2	Y	104	108	0	14	1	22
							114	9									
07	8835	X	7662	-0-	-1173	-0-	382	1	7191	2	Y	81	63	0	18	1	22
							89	9									
08	8835	X	7488	-0-	-1347	-0-	351	1	7078	2	Y	54	52	0	16	1	8
							59	9									
09	8550	X	7401	-0-	-1149	-0-	333	1	6965	2	Y	94	82	0	7	1	13
							103	9									
10	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	381	1	7313	2	Y	131	121	0	11	1	12
							144	9									
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					12
*12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	369	1	7239	2	Y	142	136	0	10	1	20
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 86,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 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	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	139 61	1 9	2173	2	Y	55	56	0	5	1	11
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	139 76	1 9	2325	2	Y	69	53	0	7	1	20
03	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	123 59	1 9	2082	2	Y	54	57	0	6	1	11
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	145 62	1 9	2542	2	Y	56	51	0	6	1	10
05	2821	X	2353	-0-	-468	-0-	117 61	1 9	2175	2	Y	55	43	0	6	1	16
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	137 107	1 9	2624	2	Y	97	79	0	13	1	21
07	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	112 88	1 9	2146	2	Y	80	62	0	17	1	22
08	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	100 62	1 9	2050	2	Y	56	53	0	16	1	9
09	2880	X	1677	-0-	-1203	-0-	76 46	1 9	1555	2	Y	42	38	0	7	1	6
10	2976	X	1897	-0-	-1079	-0-	92 45	1 9	1760	2	Y	41	38	0	5	1	4
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					4
12	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	68 14	1 9	1357	2	Y	13	16	0	3	1	2

TOTAL GAS PROD: 24,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9525	-0-	-1108	-0-	566 177	1 9	8782	2	Y	161	150	0	16	1	32
02	9604	X	8821	-0-	-783	-0-	491 160	1 9	8170	2	Y	145	120	0	15	1	42
03	10075	X	9449	-0-	-626	-0-	523 160	1 9	8766	2	Y	145	143	0	16	1	28
04	9660	X	9365	-0-	-295	-0-	501 143	1 9	8721	2	Y	130	121	0	14	1	23
05	9982	X	9191	-0-	-791	-0-	455 141	1 9	8595	2	Y	128	101	0	13	1	37
06	9450	X	8712	-0-	-738	-0-	433 113	1 9	8166	2	Y	103	104	0	14	1	22
07	9765	X	8806	-0-	-959	-0-	438 110	1 9	8258	2	Y	100	77	0	18	1	27
08	9672	X	8555	-0-	-1117	-0-	399 105	1 9	8051	2	Y	95	87	0	20	1	15
09	9360	X	8023	-0-	-1337	-0-	364 105	1 9	7554	2	Y	95	85	0	12	1	13
10	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	417 165	1 9	7964	2	Y	150	137	0	12	1	14
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					14
12	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	379 127	1 9	7447	2	Y	115	111	0	9	1	16

TOTAL GAS PROD: 96,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

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	16709	X	6187	-0-	-10522	-0-	373	1	5771	2	Y	39	27	0	4	1	8
							43	9									
02	14812	X	7632	-0-	-7180	-0-	429	1	7199	2	Y	4	10	0	1	1	1
							4	9									
03	16399	X	15025	-0-	-1374	-0-	847	1	14178	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	15870	X	13510	-0-	-2360	-0-	735	1	12775	2	Y	-0-					-0-
05	15407	X	13567	-0-	-1840	-0-	683	1	12884	2	Y	-0-					-0-
06	14550	X	12537	-0-	-2013	-0-	629	1	11908	2	Y	-0-					-0-
07	15035	X	8116	-0-	-6919	-0-	406	1	7710	2	Y	-0-					-0-
08	15035	X	11245	-0-	-3790	-0-	528	1	10717	2	Y	-0-					-0-
09	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	554	1	11493	2	Y	-0-					-0-
10	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	758	1	14573	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					1
*12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	635	1	12472	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 128,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	868	-0-	-1302	-0-	51	1	807	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
02	1960	X	1775	-0-	-185	-0-	100	1	1672	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	103	1	1760	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	1890	X	1735	-0-	-155	-0-	95	1	1634	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	90	1	1629	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
06	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	84	1	1621	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
07	1953	X	1619	-0-	-334	-0-	81	1	1538	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	68	1	1428	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1
*12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11969	-0-	-1237	-0-	717	1	11162	2	Y	82	73	0	8	1	16
							90	9									
02	11928	X	10110	-0-	-1818	-0-	565	1	9468	2	Y	70	59	0	7	1	20
							77	9									
03	12834	X	10986	-0-	-1848	-0-	616	1	10291	2	Y	72	70	0	8	1	14
							79	9									
04	11760	X	10316	-0-	-1444	-0-	556	1	9694	2	Y	60	57	0	6	1	11
							66	9									
05	12152	X	10088	-0-	-2064	-0-	505	1	9510	2	Y	66	51	0	7	1	19
							73	9									
06	11580	X	11223	-0-	-357	-0-	556	1	10526	2	Y	128	102	0	17	1	28
							141	9									
07	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	589	1	11129	2	Y	84	67	0	22	1	23
							92	9									
08	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	540	1	10924	2	Y	-0-	6	0	17	1	-0-
09	11220	X	10160	-0-	-1060	-0-	467	1	9693	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	10172	-0-	-1639	-0-	505	1	9667	2	Y	-0-					-0-
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	11811	X	10330	-0-	-1481	-0-	501	1	9829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13015	-0-	-1803	-0-	781	1	12175	2	Y	54	118	0	5	1	11
							59	9									
02	13384	X	11334	-0-	-2050	-0-	637	1	10643	2	Y	49	41	0	5	1	14
							54	9									
03	14260	X	12284	-0-	-1976	-0-	689	1	11538	2	Y	52	50	0	6	1	10
							57	9									
04	13350	X	11536	-0-	-1814	-0-	622	1	10868	2	Y	42	40	0	4	1	8
							46	9									
05	13020	X	11356	-0-	-1664	-0-	565	1	10727	2	Y	58	43	0	6	1	17
							64	9									
06	12600	X	11354	-0-	-1246	-0-	567	1	10736	2	Y	46	47	0	6	1	10
							51	9									
07	12555	X	10360	-0-	-2195	-0-	518	1	9795	2	Y	43	33	0	8	1	12
							47	9									
08	12276	X	10000	-0-	-2276	-0-	466	1	9468	2	Y	60	55	0	8	1	9
							66	9									
09	11550	X	8697	-0-	-2853	-0-	393	1	8224	2	Y	73	64	0	8	1	10
							80	9									
10	11718	X	10883	-0-	-835	-0-	534	1	10250	2	Y	90	83	0	9	1	8
							99	9									
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					8
12	10354	X	7809	-0-	-2545	-0-	373	1	7304	2	Y	120	111	0	6	1	17
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 118,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	17309	-0-	-609	-0-	1045	1	16263	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	15288	X	14534	-0-	-754	-0-	817	1	13717	2	Y	-0-					-0-
03	16926	X	15953	-0-	-973	-0-	898	1	15055	2	Y	-0-					-0-
04	16740	X	15086	-0-	-1654	-0-	818	1	14268	2	Y	-0-					-0-
05	17298	X	15542	-0-	-1756	-0-	782	1	14760	2	Y	-0-					-0-
06	16740	X	14443	-0-	-2297	-0-	724	1	13719	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	14622	-0-	-1467	-0-	735	1	13887	2	Y	-0-					-0-
08	15965	X	11966	-0-	-3999	-0-	561	1	11405	2	Y	-0-					-0-
09	15090	X	14133	-0-	-957	-0-	647	1	13486	2	Y	-0-					-0-
10	15531	X	13505	-0-	-2026	-0-	670	1	12835	2	Y	-0-					-0-
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14632	X	14122	-0-	-510	-0-	683	1	13439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6962	-0-	-447	-0-	349	1	5404	2	Y	1099	1003	0	107	1	217
							1209	9									
02	6160	X	6154	-0-	-6	-0-	286	1	4799	2	Y	972	810	0	102	1	277
							1069	9									
03	6882	X	6610	-0-	-272	-0-	312	1	5216	2	Y	984	960	0	110	1	191
							1082	9									
04	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	288	1	5016	2	Y	890	825	0	95	1	161
							979	9									
05	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	271	1	5139	2	Y	951	737	0	97	1	278
							1046	9									
06	6750	X	5998	-0-	-752	-0-	259	1	4890	2	Y	772	780	0	103	1	167
							849	9									
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	254	1	4798	2	Y	748	576	0	134	1	205
							823	9									
08	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	210	1	4255	2	Y	645	602	0	148	1	100
							710	9									
09	5580	X	3723	-0-	-1857	-0-	145	1	3080	2	Y	453	409	0	82	1	62
							498	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	929	852	0	55	1	84
							1022	9									
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					84
12	5766	X	5731	-0-	-35	-0-	235	1	4586	2	Y	827	792	0	63	1	117
							910	9									

TOTAL GAS PROD: 65,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829	X	30598	-0-	-2231	-0-	1832 268	1 9	28498	2	Y	244	223	0	24	1	48
02	29484	X	27012	-0-	-2472	-0-	1508 228	1 9	25276	2	Y	207	174	0	22	1	59
03	32811	X	32811	-0-	-0-	-0-	1835 238	1 9	30738	2	Y	216	209	0	24	1	42
04	30480	X	27833	-0-	-2647	-0-	1497 207	1 9	26129	2	Y	188	176	0	20	1	34
05	31062	X	28217	-0-	-2845	-0-	1409 205	1 9	26603	2	Y	186	147	0	19	1	54
06	31740	X	27070	-0-	-4670	-0-	1347 165	1 9	25558	2	Y	150	152	0	20	1	32
07	32550	X	27187	-0-	-5363	-0-	1362 157	1 9	25668	2	Y	143	110	0	26	1	39
08	32550	X	27018	-0-	-5532	-0-	1264 147	1 9	25607	2	Y	134	124	0	28	1	21
09	27840	X	25497	-0-	-2343	-0-	1165 147	1 9	24185	2	Y	134	120	0	17	1	18
10	28210	X	27156	-0-	-1054	-0-	1340 158	1 9	25658	2	Y	144	133	0	16	1	13
11	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT					13
12	27187	X	26174	-0-	-1013	-0-	1260 157	1 9	24757	2	Y	143	136	0	11	1	20

TOTAL GAS PROD: 306,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	191 757	1 9	2992	2	Y	688	556	0	67	1	136
02	4060	X	2404	-0-	-1656	-0-	116 358	1 9	1930	2	Y	325	334	0	34	1	93
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	176 703	1 9	2943	2	Y	639	536	0	72	1	124
04	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	128 490	1 9	2222	2	Y	445	441	0	48	1	80
05	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	127 528	1 9	2420	2	Y	480	371	0	49	1	140
06	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	132 465	1 9	2481	2	Y	423	415	0	56	1	92
07	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	124 384	1 9	2373	2	Y	349	272	0	73	1	96
08	3813	X	1183	-0-	-2630	-0-	49 135	1 9	999	2	Y	123	131	0	69	1	19
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130 375	1 9	2720	2	Y	341	298	0	16	1	46
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	5	0	41	1	-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150 551	1 9	2955	2	Y	501	464	0	26	1	71

TOTAL GAS PROD: 30,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,314

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	21731	X	18556	-0-	-3175	-0-	1098	1	17107	2	Y	319	288	0	31	1	63
							351	9									
02	19404	X	18248	-0-	-1156	-0-	1012	1	16943	2	Y	266	225	0	28	1	76
							293	9									
03	20894	X	20760	-0-	-134	-0-	1154	1	19322	2	Y	258	255	0	29	1	50
							284	9									
04	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1042	1	18136	2	Y	210	200	0	22	1	38
							231	9									
05	20212	X	19346	-0-	-866	-0-	960	1	18149	2	Y	215	168	0	22	1	63
							237	9									
06	20100	X	18389	-0-	-1711	-0-	914	1	17285	2	Y	173	175	0	23	1	38
							190	9									
07	20770	X	18500	-0-	-2270	-0-	921	1	17394	2	Y	168	130	0	30	1	46
							185	9									
08	20770	X	18344	-0-	-2426	-0-	855	1	17311	2	Y	162	150	0	33	1	25
							178	9									
09	19410	X	17221	-0-	-2189	-0-	783	1	16252	2	Y	169	150	0	21	1	23
							186	9									
10	19344	X	17855	-0-	-1489	-0-	874	1	16754	2	Y	206	190	0	20	1	19
							227	9									
11	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					19
12	18507	X	17526	-0-	-981	-0-	839	1	16464	2	Y	203	196	0	16	1	29
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 204,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	153	-0-	-281	-0-	8	1	134	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	95	60	0	10	1	27
							105	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	43	30	0	5	1	8
							47	9									
05	713	N	236	-0-	-477	-0-	11	1	214	2	Y	10	14	0	1	1	3
							11	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	43	31	0	6	1	9
							47	9									
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	307	-0-	-293	-0-	14	1	273	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	310	X	221	-0-	-89	-0-	9	1	187	2	Y	23	20	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	166 354	1 9	2562	2	Y	322	300	0	31	1	64
02	3752	X	3460	-0-	-292	-0-	171 417	1 9	2872	2	Y	379	295	0	40	1	108
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	227 441	1 9	3739	2	Y	401	386	0	45	1	78
04	4020	X	3331	-0-	-689	-0-	162 340	1 9	2829	2	Y	309	298	0	33	1	56
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	154 347	1 9	2900	2	Y	315	247	0	32	1	92
06	4260	X	2945	-0-	-1315	-0-	137 255	1 9	2553	2	Y	232	243	0	31	1	50
07	4402	X	2894	-0-	-1508	-0-	134 245	1 9	2515	2	Y	223	172	0	40	1	61
08	4402	X	2488	-0-	-1914	-0-	107 210	1 9	2171	2	Y	191	178	0	44	1	30
09	3330	X	2043	-0-	-1287	-0-	84 190	1 9	1769	2	Y	173	155	0	24	1	24
10	3410	X	2425	-0-	-985	-0-	108 257	1 9	2060	2	Y	234	216	0	21	1	21
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					21
12	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	81 216	1 9	1610	2	Y	196	189	0	17	1	28

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	26916	-0-	-1914	-0-	1600 399	1 9	24917	2	Y	363	328	0	35	1	72
02	26040	X	23999	-0-	-2041	-0-	1337 321	1 9	22341	2	Y	292	250	0	31	1	83
03	28179	X	26119	-0-	-2060	-0-	1451 342	1 9	24326	2	Y	311	299	0	35	1	60
04	26850	X	24680	-0-	-2170	-0-	1323 293	1 9	23064	2	Y	266	250	0	28	1	48
05	27187	X	24994	-0-	-2193	-0-	1241 298	1 9	23455	2	Y	271	212	0	28	1	79
06	26040	X	23745	-0-	-2295	-0-	1184 123	1 9	22438	2	Y	112	152	0	15	1	24
07	26567	X	23933	-0-	-2634	-0-	1195 188	1 9	22550	2	Y	171	129	0	19	1	47
08	26133	X	23807	-0-	-2326	-0-	1109 221	1 9	22477	2	Y	201	183	0	34	1	31
09	24690	X	22448	-0-	-2242	-0-	1018 195	1 9	21235	2	Y	177	159	0	25	1	24
10	24986	X	23130	-0-	-1856	-0-	1144 37	1 9	21949	2	Y	34	33	0	22	1	3
11	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT					3
12	23932	X	22040	-0-	-1892	-0-	1053 266	1 9	20721	2	Y	242	231	0	18	1	34

TOTAL GAS PROD: 265,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

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	22506	X	20228	-0-	-2278	-0-	1197	1	18658	2	Y	339	306	0	33	1	67
							373	9									
02	20328	X	17934	-0-	-2394	-0-	991	1	16626	2	Y	288	243	0	30	1	82
							317	9									
03	22506	X	18873	-0-	-3633	-0-	1050	1	17540	2	Y	257	260	0	29	1	50
							283	9									
04	19860	X	17658	-0-	-2202	-0-	943	1	16448	2	Y	243	223	0	26	1	44
							267	9									
05	20274	X	18426	-0-	-1848	-0-	915	1	17262	2	Y	226	181	0	23	1	66
							249	9									
06	19590	X	17383	-0-	-2207	-0-	861	1	16314	2	Y	189	189	0	25	1	41
							208	9									
07	19871	X	18515	-0-	-1356	-0-	919	1	17378	2	Y	198	152	0	33	1	54
							218	9									
08	18879	X	18181	-0-	-698	-0-	846	1	17120	2	Y	195	180	0	39	1	30
							215	9									
09	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	820	1	17037	2	Y	198	176	0	25	1	27
							218	9									
10	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	915	1	17551	2	Y	211	195	0	24	1	19
							232	9									
11	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					19
12	18693	X	18200	-0-	-493	-0-	870	1	17088	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 202,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10617	-0-	-2372	-0-	637	1	9923	2	Y	52	45	0	5	1	10
							57	9									
02	11732	X	10740	-0-	-992	-0-	600	1	10077	2	Y	57	45	0	6	1	16
							63	9									
03	12865	X	11949	-0-	-916	-0-	665	1	11160	2	Y	113	94	0	13	1	22
							124	9									
04	12450	X	10873	-0-	-1577	-0-	585	1	10192	2	Y	87	84	0	9	1	16
							96	9									
05	12865	X	11192	-0-	-1673	-0-	560	1	10577	2	Y	50	46	0	5	1	15
							55	9									
06	11550	X	11157	-0-	-393	-0-	558	1	10540	2	Y	54	50	0	7	1	12
							59	9									
07	11935	X	11082	-0-	-853	-0-	556	1	10486	2	Y	36	29	0	9	1	10
							40	9									
08	11935	X	11155	-0-	-780	-0-	522	1	10591	2	Y	38	35	0	7	1	6
							42	9									
09	11160	X	10153	-0-	-1007	-0-	462	1	9633	2	Y	53	47	0	5	1	7
							58	9									
10	11532	X	10563	-0-	-969	-0-	520	1	9975	2	Y	62	57	0	6	1	6
							68	9									
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					6
12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	519	1	10193	2	Y	60	54	0	2	1	9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 120,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	1187	1	18456	2	Y	296	267	0	29	1	58
							326	9									
02	17024	X	-0-	-0-	-17024	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
03	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-
04	19320	X	220	-0-	-19100	-0-	10	1	186	2	Y	22	16	0	2	1	4
							24	9									
05	19964	X	666	-0-	-19298	-0-	29	1	608	2	Y	26	20	0	2	1	8
							29	9									
06	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	651	X	629	-0-	-22	-0-	30	1	598	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	483	1	9519	2	Y	13	26	0	12	1	2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	106	35	0			106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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	35					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	14	17	0	2	1	3
							15	9									
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	932	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
03	1023	X	921	-0-	-102	-0-	51	1	835	2	Y	32	27	0	4	1	6
							35	9									
04	1020	X	793	-0-	-227	-0-	40	1	685	2	Y	62	50	0	7	1	11
							68	9									
05	1116	X	638	-0-	-478	-0-	29	1	561	2	Y	44	37	0	5	1	13
							48	9									
06	1080	X	495	-0-	-585	-0-	26	1	465	2	Y	4	15	0	1	1	1
							4	9									
07	1116	X	744	-0-	-372	-0-	36	1	661	2	Y	43	31	0	1	1	12
							47	9									
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	0	9	1	-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	744	X	499	-0-	-245	-0-	23	1	455	2	Y	19	19	0	2	1	3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	61	50	0	6	1	12
							67	9									
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	25	27	0	3	1	7
							28	9									
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	50	41	0	6	1	10
							55	9									
04	630	X	561	-0-	-69	-0-	26	1	430	2	Y	95	78	0	10	1	17
							105	9									
05	651	X	289	-0-	-362	-0-	16	1	273	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	630	X	318	-0-	-312	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	26	22	0			4
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	787	1	12248	2	Y	255	215	0	25	1	50
							281	9									
02	2800	N	10769	-0-	7969	7969	593	1	9928	2	Y	225	187	0	24	1	64
							248	9									
03	19129	X	11160	-0-	-7969	-0-	616	1	10300	2	Y	222	218	0	25	1	43
							244	9									
04	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	554	1	9669	2	Y	190	179	0	20	1	34
							209	9									
05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	493	1	9342	2	Y	189	149	0	19	1	55
							208	9									
06	12900	X	10166	-0-	-2734	-0-	503	1	9490	2	Y	157	157	0	21	1	34
							173	9									
07	11935	X	10000	-0-	-1935	-0-	496	1	9340	2	Y	149	115	0	27	1	41
							164	9									
08	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	445	1	9022	2	Y	143	132	0	30	1	22
							157	9									
09	10440	X	9024	-0-	-1416	-0-	407	1	8464	2	Y	139	124	0	18	1	19
							153	9									
10	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	449	1	8621	2	Y	162	149	0	17	1	15
							178	9									
11	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					15
12	10013	X	9078	-0-	-935	-0-	431	1	8445	2	Y	184	175	0	12	1	26
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 112,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	23550	-0-	-2583	-0-	1421	1	22129	2	Y	-0-					-0-
02	23604	X	20865	-0-	-2739	-0-	1174	1	19691	2	Y	-0-					-0-
03	25296	X	22746	-0-	-2550	-0-	1281	1	21465	2	Y	-0-					-0-
04	24000	X	21590	-0-	-2410	-0-	1168	1	20422	2	Y	-0-					-0-
05	23932	X	21768	-0-	-2164	-0-	1093	1	20675	2	Y	-0-					-0-
06	22800	X	21435	-0-	-1365	-0-	1075	1	20360	2	Y	-0-					-0-
07	23095	X	21621	-0-	-1474	-0-	1091	1	20530	2	Y	-0-					-0-
08	22754	X	21559	-0-	-1195	-0-	1015	1	20523	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
09	21600	X	20359	-0-	-1241	-0-	935	1	19424	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	22165	X	20906	-0-	-1259	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-
11	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	21607	X	20087	-0-	-1520	-0-	972	1	19115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	21886	X	19236	-0-	-2650	-0-	1160	1	18076	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	19628	X	17120	-0-	-2508	-0-	964	1	16156	2	Y	-0-					-0-
03	21266	X	18906	-0-	-2360	-0-	1057	1	17725	2	Y	113	78	0	13	1	22
							124	9									
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	1035	1	18048	2	Y	198	163	0	21	1	36
							218	9									
05	19623	X	19432	-0-	-191	-0-	967	1	18274	2	Y	174	141	0	18	1	51
							191	9									
06	18630	X	18310	-0-	-320	-0-	912	1	17238	2	Y	145	145	0	19	1	32
							160	9									
07	19933	X	18286	-0-	-1647	-0-	913	1	17218	2	Y	141	109	0	25	1	39
							155	9									
08	19933	X	18069	-0-	-1864	-0-	846	1	17067	2	Y	142	131	0	28	1	22
							156	9									
09	19290	X	17144	-0-	-2146	-0-	779	1	16208	2	Y	143	128	0	18	1	19
							157	9									
10	19437	X	17779	-0-	-1658	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	17	1	15
							184	9									
11	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					15
12	18290	X	17146	-0-	-1144	-0-	822	1	16129	2	Y	177	169	0	13	1	25
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 200,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	27494	-0-	-2514	-0-	1651	1	25719	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	9									
02	26964	X	24106	-0-	-2858	-0-	1354	1	22649	2	Y	94	79	0	10	1	27
							103	9									
03	29233	X	26134	-0-	-3099	-0-	1466	1	24565	2	Y	94	92	0	11	1	18
							103	9									
04	27630	X	24617	-0-	-3013	-0-	1332	1	23199	2	Y	78	74	0	8	1	14
							86	9									
05	27869	X	24854	-0-	-3015	-0-	1245	1	23521	2	Y	80	63	0	8	1	23
							88	9									
06	26610	X	24210	-0-	-2400	-0-	1211	1	22933	2	Y	60	62	0	8	1	13
							66	9									
07	26691	X	24347	-0-	-2344	-0-	1224	1	23055	2	Y	62	48	0	10	1	17
							68	9									
08	26133	X	23882	-0-	-2251	-0-	1122	1	22697	2	Y	57	53	0	12	1	9
							63	9									
09	24630	X	22530	-0-	-2100	-0-	1029	1	21435	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	25017	X	23149	-0-	-1868	-0-	1144	1	21932	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									
11	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					6
12	24335	X	20474	-0-	-3861	-0-	989	1	19401	2	Y	76	72	0	5	1	11
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 265,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	23317	-0-	-3126	-0-	1395	1	21694	2	Y	207	188	0	20	1	41
							228	9									
02	23660	X	20661	-0-	-2999	-0-	1154	1	19309	2	Y	180	151	0	19	1	51
							198	9									
03	25575	X	23052	-0-	-2523	-0-	1288	1	21564	2	Y	182	178	0	20	1	35
							200	9									
04	24240	X	22129	-0-	-2111	-0-	1192	1	20765	2	Y	156	146	0	17	1	28
							172	9									
05	23777	X	22438	-0-	-1339	-0-	1119	1	21146	2	Y	157	123	0	16	1	46
							173	9									
06	22560	X	21553	-0-	-1007	-0-	1070	1	20276	2	Y	188	168	0	25	1	41
							207	9									
07	23064	X	21733	-0-	-1331	-0-	1088	1	20512	2	Y	121	96	0	33	1	33
							133	9									
08	23064	X	21586	-0-	-1478	-0-	1008	1	20448	2	Y	118	109	0	24	1	18
							130	9									
09	22140	X	20550	-0-	-1590	-0-	937	1	19482	2	Y	119	106	0	15	1	16
							131	9									
10	22444	X	21298	-0-	-1146	-0-	1049	1	20092	2	Y	143	132	0	14	1	13
							157	9									
11	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					13
12	21731	X	20273	-0-	-1458	-0-	974	1	19130	2	Y	154	146	0	11	1	22
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 238,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	18955	-0-	-1536	-0-	1143	1	17778	2	Y	31	83	0	3	1	6
							34	9									
02	18508	X	16809	-0-	-1699	-0-	947	1	15862	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	19809	X	18294	-0-	-1515	-0-	1030	1	17264	2	Y	-0-					-0-
04	19170	X	17418	-0-	-1752	-0-	942	1	16444	2	Y	29	21	0	3	1	5
							32	9									
05	19468	X	17708	-0-	-1760	-0-	889	1	16794	2	Y	23	19	0	2	1	7
							25	9									
06	18330	X	17122	-0-	-1208	-0-	853	1	16153	2	Y	105	75	0	14	1	23
							116	9									
07	18600	X	17128	-0-	-1472	-0-	859	1	16173	2	Y	87	68	0	18	1	24
							96	9									
08	18290	X	17321	-0-	-969	-0-	807	1	16360	2	Y	140	125	0	17	1	22
							154	9									
09	17430	X	16509	-0-	-921	-0-	745	1	15570	2	Y	176	156	0	18	1	24
							194	9									
10	17701	X	16843	-0-	-858	-0-	826	1	15791	2	Y	205	189	0	21	1	19
							226	9									
11	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					19
12	17329	X	16204	-0-	-1125	-0-	779	1	15330	2	Y	86	94	0	15	1	12
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 190,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

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	7068	X	6293	-0-	-775	-0-	380	1	5894	2	Y	17	19	0	2	1	3
							19	9									
02	6160	X	5513	-0-	-647	-0-	309	1	5204	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	6634	X	5981	-0-	-653	-0-	335	1	5646	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5690	-0-	-550	-0-	308	1	5382	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	287	1	5359	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	252	1	4785	2	Y	28	18	0	4	1	6
							31	9									
07	6107	X	5081	-0-	-1026	-0-	257	1	4824	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
08	5983	X	4774	-0-	-1209	-0-	226	1	4548	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4502	-0-	-1198	-0-	206	1	4294	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	5642	X	4651	-0-	-991	-0-	229	1	4392	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					2
12	5084	X	3780	-0-	-1304	-0-	181	1	3570	2	Y	26	25	0	3	1	4
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 56,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	25894	-0-	-2874	-0-	1550	1	24153	2	Y	174	158	0	17	1	34
							191	9									
02	25424	X	23176	-0-	-2248	-0-	1295	1	21723	2	Y	144	122	0	15	1	41
							158	9									
03	27125	X	25357	-0-	-1768	-0-	1420	1	23779	2	Y	144	141	0	16	1	28
							158	9									
04	25680	X	23708	-0-	-1972	-0-	1285	1	22423	2	Y	-0-	28	0			-0-
05	26288	X	24126	-0-	-2162	-0-	1212	1	22914	2	Y	-0-					-0-
06	25050	X	23017	-0-	-2033	-0-	1147	1	21721	2	Y	135	88	0	18	1	29
							149	9									
07	25606	X	23262	-0-	-2344	-0-	1164	1	21960	2	Y	125	96	0	24	1	34
							138	9									
08	25358	X	24055	-0-	-1303	-0-	1127	1	22800	2	Y	116	107	0	25	1	18
							128	9									
09	23700	X	22693	-0-	-1007	-0-	1037	1	21558	2	Y	89	80	0	15	1	12
							98	9									
10	24118	X	23718	-0-	-400	-0-	1169	1	22403	2	Y	133	122	0	11	1	12
							146	9									
11	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					Y	NO RPT					12
12	24056	X	23401	-0-	-655	-0-	1127	1	22127	2	Y	134	128	0	10	1	19
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 262,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

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	22661	X	20476	-0-	-2185	-0-	1233	1	19204	2	Y	35	52	0	3	1	7
							39	9									
02	19656	X	17999	-0-	-1657	-0-	1014	1	16975	2	Y	9	12	0	1	1	3
							10	9									
03	21762	X	19492	-0-	-2270	-0-	1099	1	18393	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	21060	X	18549	-0-	-2511	-0-	1004	1	17543	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	21204	X	18551	-0-	-2653	-0-	930	1	17621	2	Y	-0-					-0-
06	19830	X	18228	-0-	-1602	-0-	913	1	17249	2	Y	60	39	0	8	1	13
							66	9									
07	19933	X	18268	-0-	-1665	-0-	919	1	17320	2	Y	26	22	0	10	1	7
							29	9									
08	19499	X	9169	-0-	-10330	-0-	433	1	8736	2	Y	-0-	2	0	5	1	-0-
09	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	887	1	18432	2	Y	-0-					-0-
10	18848	X	11655	-0-	-7193	-0-	579	1	11076	2	Y	-0-					-0-
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	19964	X	19268	-0-	-696	-0-	932	1	18323	2	Y	12	10	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 190,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	31217	-0-	-2046	-0-	1874	1	29225	2	Y	107	97	0	10	1	21
							118	9									
02	29848	X	27697	-0-	-2151	-0-	1554	1	26046	2	Y	88	75	0	9	1	25
							97	9									
03	32426	X	30132	-0-	-2294	-0-	1694	1	28338	2	Y	91	88	0	10	1	18
							100	9									
04	30840	X	28530	-0-	-2310	-0-	1543	1	26903	2	Y	76	72	0	8	1	14
							84	9									
05	31558	X	28582	-0-	-2976	-0-	1430	1	27061	2	Y	83	64	0	9	1	24
							91	9									
06	30210	X	27165	-0-	-3045	-0-	1359	1	25730	2	Y	69	69	0	9	1	15
							76	9									
07	30659	X	27333	-0-	-3326	-0-	1372	1	25886	2	Y	68	52	0	12	1	19
							75	9									
08	30132	X	27544	-0-	-2588	-0-	1294	1	26183	2	Y	61	57	0	13	1	10
							67	9									
09	28530	X	25913	-0-	-2617	-0-	1185	1	24662	2	Y	60	54	0	8	1	8
							66	9									
10	28582	X	24308	-0-	-4274	-0-	1198	1	22957	2	Y	139	127	0	7	1	13
							153	9									
11	27180	X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					Y	NO RPT					13
*12	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	1332	1	26161	2	Y	252	223	0	5	1	36
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 306,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

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	21545	X	19584	-0-	-1961	-0-	1182	1	18402	2	Y	-0-	11	0			-0-
02	18816	X	17287	-0-	-1529	-0-	975	1	16312	2	Y	-0-					-0-
03	20460	X	18542	-0-	-1918	-0-	1044	1	17498	2	Y	-0-					-0-
04	19440	X	16822	-0-	-2618	-0-	911	1	15850	2	Y	55	39	0	6	1	10
							61	9									
05	19933	X	16633	-0-	-3300	-0-	830	1	15716	2	Y	79	58	0	8	1	23
							87	9									
06	18960	X	15376	-0-	-3584	-0-	772	1	14593	2	Y	10	29	0	2	1	2
							11	9									
07	19127	X	16550	-0-	-2577	-0-	833	1	15717	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	18538	X	16108	-0-	-2430	-0-	757	1	15309	2	Y	38	32	0			6
							42	9									
09	16830	X	8272	-0-	-8558	-0-	377	1	7872	2	Y	21	19	0	5	1	3
							23	9									
10	16647	X	11313	-0-	-5334	-0-	560	1	10736	2	Y	15	14	0	3	1	1
							17	9									
11	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					1
12	16554	X	16046	-0-	-508	-0-	777	1	15269	2	Y	-0-	4	0	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 172,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	20223	-0-	-2655	-0-	1219	1	19004	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	19880	X	16216	-0-	-3664	-0-	913	1	15303	2	Y	-0-					-0-
03	21452	X	19385	-0-	-2067	-0-	1095	1	18290	2	Y	-0-					-0-
04	20160	X	17929	-0-	-2231	-0-	972	1	16944	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
05	20584	X	17410	-0-	-3174	-0-	868	1	16430	2	Y	102	64	0	10	1	30
							112	9									
06	19560	X	16886	-0-	-2674	-0-	844	1	15990	2	Y	47	61	0	6	1	10
							52	9									
07	19375	X	17563	-0-	-1812	-0-	881	1	16630	2	Y	47	36	0	8	1	13
							52	9									
08	19375	X	17501	-0-	-1874	-0-	820	1	16623	2	Y	53	49	0	9	1	8
							58	9									
09	17940	X	14517	-0-	-3423	-0-	663	1	13808	2	Y	42	37	0	7	1	6
							46	9									
10	17577	X	12226	-0-	-5351	-0-	604	1	11578	2	Y	40	37	0	5	1	4
							44	9									
11	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					4
12	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	815	1	15965	2	Y	1	5	0	3	1	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 186,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	32302	X	26627	-0-	-5675	-0-	1606	1	24999	2	Y	20	18	0	2	1	4
							22	9									
02	29176	X	23595	-0-	-5581	-0-	1327	1	22253	2	Y	14	13	0	1	1	4
							15	9									
03	29326	X	26211	-0-	-3115	-0-	1477	1	24716	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
04	27090	X	24589	-0-	-2501	-0-	1334	1	23243	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
05	27094	X	24312	-0-	-2782	-0-	1218	1	23080	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
06	25770	X	22965	-0-	-2805	-0-	1152	1	21803	2	Y	9	10	0	1	1	2
							10	9									
07	26226	X	22688	-0-	-3538	-0-	1143	1	21505	2	Y	36	26	0	2	1	10
							40	9									
08	26226	X	22611	-0-	-3615	-0-	1060	1	21543	2	Y	7	9	0	7	1	1
							8	9									
09	24600	X	22536	-0-	-2064	-0-	1033	1	21493	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
10	24304	X	23327	-0-	-977	-0-	1158	1	22157	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
11	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					Y	NO RPT					1
12	23281	X	22627	-0-	-654	-0-	1097	1	21516	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 262,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	16523	X	14409	-0-	-2114	-0-	872	1	13537	2	Y	-0-					-0-
02	14924	X	12721	-0-	-2203	-0-	717	1	12004	2	Y	-0-					-0-
03	15655	X	13724	-0-	-1931	-0-	772	1	12952	2	Y	-0-					-0-
04	14640	X	13077	-0-	-1563	-0-	710	1	12367	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	663	1	12506	2	Y	-0-					-0-
06	13950	X	12418	-0-	-1532	-0-	620	1	11798	2	Y	-0-					-0-
07	14074	X	12637	-0-	-1437	-0-	636	1	12001	2	Y	-0-					-0-
08	13733	X	12321	-0-	-1412	-0-	577	1	11744	2	Y	-0-					-0-
09	13080	X	10598	-0-	-2482	-0-	487	1	10111	2	Y	-0-					-0-
10	13175	X	10968	-0-	-2207	-0-	545	1	10423	2	Y	-0-					-0-
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12648	X	11704	-0-	-944	-0-	566	1	11138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

01	8804	X	8302	-0-	-502	-0-	500	1	7801	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7952	X	6705	-0-	-1247	-0-	378	1	6326	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7812	X	7588	-0-	-224	-0-	425	1	7162	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	8040	X	6651	-0-	-1389	-0-	363	1	6287	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	8308	X	2699	-0-	-5609	-0-	134	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6913	-0-	-1127	-0-	346	1	6566	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7595	X	5502	-0-	-2093	-0-	278	1	5220	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	7595	X	5106	-0-	-2489	-0-	240	1	4866	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6900	X	5536	-0-	-1364	-0-	254	1	5280	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	7130	X	5778	-0-	-1352	-0-	287	1	5490	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	286	1	5622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	24026	-0-	-588	-0-	1446	1	22457	2	Y	112	101	0	11	1	22
							123	9									
02	22232	X	805	-0-	-21427	-0-	44	1	757	2	Y	4	24	0	1	1	1
							4	9									
03	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					-0-
06	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	28	-0-	-871	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
*12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1890	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	1066	1	16554	2	Y	345	311	0	34	1	68
							380	9									
02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	940	1	15714	2	Y	291	246	0	30	1	83
							320	9									
03	18755	X	18277	-0-	-478	-0-	1010	1	16945	2	Y	293	286	0	33	1	57
							322	9									
04	17970	X	17595	-0-	-375	-0-	937	1	16379	2	Y	254	238	0	27	1	46
							279	9									
05	18786	X	17841	-0-	-945	-0-	879	1	16679	2	Y	257	202	0	26	1	75
							283	9									
06	18180	X	15101	-0-	-3079	-0-	748	1	14144	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									
07	18786	X	16940	-0-	-1846	-0-	837	1	15849	2	Y	231	176	0	33	1	63
							254	9									
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	903	1	18283	2	Y	195	182	0	46	1	30
							215	9									
09	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	805	1	16752	2	Y	186	166	0	25	1	25
							205	9									
10	17856	X	17806	-0-	-50	-0-	870	1	16702	2	Y	213	196	0	23	1	19
							234	9									
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					19
12	19406	X	17755	-0-	-1651	-0-	852	1	16763	2	Y	127	124	0	11	1	18
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 193,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	14 3	1 9	210	2	Y	3	3	0			1
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	29232	-0-	-3504	-0-	1755 167	1 9	27310	2	Y	152	125	0	15	1	30
02	28588	X	25798	-0-	-2790	-0-	1445 189	1 9	24164	2	Y	172	135	0	18	1	49
03	31310	X	29106	-0-	-2204	-0-	1630 177	1 9	27299	2	Y	161	161	0	18	1	31
04	29310	X	26689	-0-	-2621	-0-	1439 146	1 9	25104	2	Y	133	126	0	14	1	24
05	29636	X	24586	-0-	-5050	-0-	1231 122	1 9	23233	2	Y	111	91	0	11	1	33
06	28290	X	26476	-0-	-1814	-0-	1321 101	1 9	25054	2	Y	92	93	0	12	1	20
07	29109	X	25613	-0-	-3496	-0-	1285 108	1 9	24220	2	Y	98	75	0	16	1	27
08	29109	X	25166	-0-	-3943	-0-	1179 95	1 9	23892	2	Y	86	80	0	20	1	13
09	26700	X	13489	-0-	-13211	-0-	616 55	1 9	12818	2	Y	50	45	0	11	1	7
10	27373	X	18371	-0-	-9002	-0-	906 114	1 9	17351	2	Y	104	96	0	6	1	9
11	26490	X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					Y	NO RPT					9
12	25606	X	24662	-0-	-944	-0-	1190 149	1 9	23323	2	Y	135	127	0	9	1	19

TOTAL GAS PROD: 269,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	30641	-0-	-2622	-0-	1840	1	28661	2	Y	127	103	0	12	1	25
							140	9									
02	29232	X	26883	-0-	-2349	-0-	1511	1	25324	2	Y	44	52	0	5	1	12
							48	9									
03	31930	X	29203	-0-	-2727	-0-	1639	1	27451	2	Y	103	83	0	12	1	20
							113	9									
04	30360	X	27500	-0-	-2860	-0-	1487	1	25940	2	Y	66	67	0	7	1	12
							73	9									
05	31372	X	26564	-0-	-4808	-0-	1329	1	25129	2	Y	96	70	0	10	1	28
							106	9									
06	29640	X	27689	-0-	-1951	-0-	1375	1	26072	2	Y	220	171	0	29	1	48
							242	9									
07	29760	X	26718	-0-	-3042	-0-	1345	1	25360	2	Y	12	19	0	38	1	3
							13	9									
08	29202	X	26360	-0-	-2842	-0-	1236	1	25037	2	Y	79	67	0	3	1	12
							87	9									
09	27690	X	16733	-0-	-10957	-0-	763	1	15885	2	Y	77	69	0	10	1	10
							85	9									
10	28613	X	15181	-0-	-13432	-0-	748	1	14339	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	9									
11	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					Y	NO RPT					8
12	26722	X	26112	-0-	-610	-0-	1255	1	24685	2	Y	156	148	0	10	1	22
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 279,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	6707	-0-	-30493	-0-	397	1	6183	2	Y	115	82	0	11	1	23
							127	9									
02	28364	X	7695	-0-	-20669	-0-	427	1	7138	2	Y	118	95	0	12	1	34
							130	9									
03	24552	X	8381	-0-	-16171	-0-	468	1	7852	2	Y	55	72	0	6	1	11
							61	9									
04	10410	X	7731	-0-	-2679	-0-	420	1	7305	2	Y	5	14	0	1	1	1
							6	9									
05	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	380	1	7149	2	Y	56	35	0	6	1	16
							62	9									
06	8250	X	7362	-0-	-888	-0-	363	1	6899	2	Y	91	75	0	12	1	20
							100	9									
07	8525	X	7354	-0-	-1171	-0-	365	1	6898	2	Y	83	64	0	16	1	23
							91	9									
08	8370	X	6174	-0-	-2196	-0-	288	1	5877	2	Y	8	14	0	16	1	1
							9	9									
09	7740	X	7491	-0-	-249	-0-	345	1	7146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7595	X	6084	-0-	-1511	-0-	301	1	5780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7750	X	6738	-0-	-1012	-0-	324	1	6319	2	Y	86	87	0	9	1	12
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 79,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18880	-0-	-1704	-0-	1139	1	17741	2	Y	-0-					-0-
02	18340	X	16556	-0-	-1784	-0-	933	1	15623	2	Y	-0-					-0-
03	20057	X	18022	-0-	-2035	-0-	1015	1	17007	2	Y	-0-					-0-
04	19410	X	17099	-0-	-2311	-0-	927	1	16172	2	Y	-0-					-0-
05	20057	X	17523	-0-	-2534	-0-	878	1	16644	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	18270	X	16720	-0-	-1550	-0-	838	1	15882	2	Y	-0-					-0-
07	18321	X	17395	-0-	-926	-0-	875	1	16511	2	Y	8	6	0			2
							9	9									
08	18011	X	17511	-0-	-500	-0-	820	1	16619	2	Y	65	55	0	2	1	10
							72	9									
09	17100	X	16543	-0-	-557	-0-	753	1	15671	2	Y	108	95	0	8	1	15
							119	9									
10	17515	X	17067	-0-	-448	-0-	834	1	15971	2	Y	238	218	0	13	1	22
							262	9									
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					22
12	17515	X	17207	-0-	-308	-0-	819	1	16093	2	Y	268	254	0	18	1	38
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 190,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	13841	-0-	-2713	-0-	829	1	12906	2	Y	96	90	0	9	1	19
							106	9									
02	13412	X	13345	-0-	-67	-0-	747	1	12501	2	Y	88	73	0	9	1	25
							97	9									
03	15872	X	14242	-0-	-1630	-0-	796	1	13348	2	Y	89	87	0	10	1	17
							98	9									
04	15360	X	13185	-0-	-2175	-0-	712	1	12393	2	Y	73	69	0	8	1	13
							80	9									
05	15872	X	13083	-0-	-2789	-0-	653	1	12352	2	Y	71	56	0	7	1	21
							78	9									
06	14310	X	12307	-0-	-2003	-0-	615	1	11633	2	Y	54	56	0	7	1	12
							59	9									
07	14787	X	12572	-0-	-2215	-0-	629	1	11887	2	Y	51	40	0	9	1	14
							56	9									
08	14229	X	10644	-0-	-3585	-0-	500	1	10102	2	Y	38	36	0	10	1	6
							42	9									
09	13200	X	12452	-0-	-748	-0-	569	1	11826	2	Y	52	46	0	5	1	7
							57	9									
10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	597	1	11423	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									
11	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					5
12	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	599	1	11736	2	Y	75	69	0	3	1	11
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 140,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

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	20150	X	7557	-0-	-12593	-0-	455	1	7079	2	Y	21	19	0	2	1	4
							23	9									
02	15540	X	1314	-0-	-14226	-0-	73	1	1229	2	Y	11	11	0	1	1	3
							12	9									
03	10261	X	798	-0-	-9463	-0-	44	1	754	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	1369	1	23873	2	Y	141	101	0	15	1	25
							155	9									
05	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	1096	1	20758	2	Y	172	129	0	18	1	50
							189	9									
06	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	943	1	17834	2	Y	120	128	0	16	1	26
							132	9									
07	26257	X	16928	-0-	-9329	-0-	844	1	15951	2	Y	121	93	0	21	1	33
							133	9									
08	26257	X	17611	-0-	-8646	-0-	823	1	16676	2	Y	102	95	0	24	1	16
							112	9									
09	25410	X	16036	-0-	-9374	-0-	732	1	15197	2	Y	97	87	0	13	1	13
							107	9									
10	22041	X	16156	-0-	-5885	-0-	795	1	15216	2	Y	132	121	0	12	1	12
							145	9									
11	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					12
12	17608	X	15321	-0-	-2287	-0-	736	1	14451	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 158,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

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	27218	X	24750	-0-	-2468	-0-	1495	1	23255	2	Y	-0-	21	0			-0-
02	24192	X	22312	-0-	-1880	-0-	1259	1	21053	2	Y	-0-					-0-
03	26412	X	24417	-0-	-1995	-0-	1379	1	23038	2	Y	-0-					-0-
04	25290	X	22469	-0-	-2821	-0-	1220	1	21249	2	Y	-0-					-0-
05	25544	X	22586	-0-	-2958	-0-	1126	1	21305	2	Y	141	85	0	15	1	41
							155	9									
06	23940	X	21632	-0-	-2308	-0-	1076	1	20390	2	Y	151	139	0	20	1	33
							166	9									
07	24707	X	21337	-0-	-3370	-0-	1065	1	20111	2	Y	146	113	0	26	1	40
							161	9									
08	24428	X	22086	-0-	-2342	-0-	1031	1	20901	2	Y	140	129	0	29	1	22
							154	9									
09	22470	X	19824	-0-	-2646	-0-	901	1	18765	2	Y	144	128	0	18	1	20
							158	9									
10	22599	X	20908	-0-	-1691	-0-	1026	1	19704	2	Y	162	150	0	17	1	15
							178	9									
11	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					15
12	22072	X	19807	-0-	-2265	-0-	953	1	18766	2	Y	80	79	0	7	1	11
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 242,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2023	1	31484	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29512	X	27277	-0-	-2235	-0-	1534	1	25729	2	Y	13	11	0	1	1	4
							14	9									
03	31527	X	23988	-0-	-7539	-0-	1354	1	22615	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
04	32100	X	23265	-0-	-8835	-0-	1260	1	21988	2	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
05	33170	X	24667	-0-	-8503	-0-	1237	1	23411	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
06	32100	X	25360	-0-	-6740	-0-	1272	1	24073	2	Y	14	14	0	2	1	3
							15	9									
07	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	1567	1	29581	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
08	24676	X	23657	-0-	-1019	-0-	1111	1	22518	2	Y	25	22	0	2	1	4
							28	9									
09	25350	X	22024	-0-	-3326	-0-	1005	1	20961	2	Y	53	47	0	3	1	7
							58	9									
10	31155	X	30205	-0-	-950	-0-	1497	1	28696	2	Y	11	11	0	6	1	1
							12	9									
11	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					1
12	31155	X	19872	-0-	-11283	-0-	963	1	18890	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 285,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	32767	X	30497	-0-	-2270	-0-	1838	1	28640	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29148	X	26779	-0-	-2369	-0-	1508	1	25258	2	Y	12	11	0	1	1	3
							13	9									
03	31589	X	28858	-0-	-2731	-0-	1625	1	27221	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
04	29790	X	27161	-0-	-2629	-0-	1474	1	25676	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
05	30659	X	26694	-0-	-3965	-0-	1340	1	25342	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
06	29520	X	25308	-0-	-4212	-0-	1267	1	24031	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
07	29636	X	25276	-0-	-4360	-0-	1273	1	23992	2	Y	10	7	0	2	1	3
							11	9									
08	28861	X	23831	-0-	-5030	-0-	1122	1	22700	2	Y	8	8	0	2	1	1
							9	9									
09	27150	X	23446	-0-	-3704	-0-	1071	1	22344	2	Y	28	24	0	1	1	4
							31	9									
10	26691	X	26465	-0-	-226	-0-	1311	1	25118	2	Y	33	31	0	3	1	3
							36	9									
11	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT					3
12	25265	X	24596	-0-	-669	-0-	1190	1	23393	2	Y	12	14	0	3	1	2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 288,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	1832	1	28493	2	Y	24	19	0	2	1	5
							26	9									
02	28308	X	26497	-0-	-1811	-0-	1492	1	24983	2	Y	20	17	0	2	1	6
							22	9									
03	30783	X	28644	-0-	-2139	-0-	1612	1	27011	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
04	29370	X	27211	-0-	-2159	-0-	1474	1	25722	2	Y	14	14	0	1	1	3
							15	9									
05	30349	X	26511	-0-	-3838	-0-	1332	1	25165	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
06	29370	X	25007	-0-	-4363	-0-	1254	1	23746	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
07	29326	X	24874	-0-	-4452	-0-	1253	1	23618	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
08	28644	X	22090	-0-	-6554	-0-	1040	1	21050	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	27210	X	19924	-0-	-7286	-0-	913	1	19011	2	Y	-0-					-0-
10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1419	1	27158	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	24862	X	24354	-0-	-508	-0-	1178	1	23176	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	20604	-0-	-1778	-0-	1228	1	19113	2	Y	239	217	0	23	1	47
							263	9									
02	20216	X	18218	-0-	-1998	-0-	1014	1	16988	2	Y	196	167	0	20	1	56
							216	9									
03	21824	X	19719	-0-	-2105	-0-	1099	1	18400	2	Y	200	195	0	22	1	39
							220	9									
04	20670	X	18551	-0-	-2119	-0-	995	1	17371	2	Y	168	159	0	18	1	30
							185	9									
05	20987	X	17698	-0-	-3289	-0-	877	1	16635	2	Y	169	133	0	17	1	49
							186	9									
06	19950	X	18247	-0-	-1703	-0-	908	1	17182	2	Y	143	142	0	19	1	31
							157	9									
07	20181	X	17893	-0-	-2288	-0-	894	1	16847	2	Y	138	106	0	25	1	38
							152	9									
08	19716	X	18133	-0-	-1583	-0-	847	1	17147	2	Y	126	117	0	27	1	20
							139	9									
09	18540	X	17105	-0-	-1435	-0-	776	1	16187	2	Y	129	115	0	16	1	18
							142	9									
10	18848	X	17343	-0-	-1505	-0-	850	1	16327	2	Y	151	139	0	16	1	14
							166	9									
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					14
12	18135	X	17104	-0-	-1031	-0-	819	1	16112	2	Y	157	150	0	12	1	22
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 200,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16417	-0-	-1842	-0-	970	1	15116	2	Y	301	274	0	29	1	59
							331	9									
02	16100	X	14835	-0-	-1265	-0-	822	1	13736	2	Y	252	213	0	26	1	72
							277	9									
03	16833	X	16603	-0-	-230	-0-	919	1	15400	2	Y	258	251	0	29	1	50
							284	9									
04	16290	X	15378	-0-	-912	-0-	823	1	14318	2	Y	215	203	0	23	1	39
							237	9									
05	16585	X	14301	-0-	-2284	-0-	707	1	13366	2	Y	207	164	0	21	1	61
							228	9									
06	16080	X	15311	-0-	-769	-0-	756	1	14351	2	Y	185	181	0	25	1	40
							204	9									
07	16616	X	14292	-0-	-2324	-0-	713	1	13410	2	Y	154	120	0	32	1	42
							169	9									
08	16616	X	14962	-0-	-1654	-0-	694	1	14097	2	Y	155	142	0	31	1	24
							171	9									
09	15390	X	14312	-0-	-1078	-0-	647	1	13498	2	Y	152	135	0	20	1	21
							167	9									
10	15810	X	14954	-0-	-856	-0-	733	1	14036	2	Y	168	156	0	18	1	15
							185	9									
11	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					15
12	14973	X	14303	-0-	-670	-0-	680	1	13424	2	Y	181	172	0	13	1	26
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 165,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18766	-0-	-1384	-0-	1112	1	17304	2	Y	318	290	0	31	1	63
							350	9									
02	18200	X	18094	-0-	-106	-0-	1005	1	16827	2	Y	238	208	0	25	1	68
							262	9									
03	19747	X	19539	-0-	-208	-0-	1085	1	18189	2	Y	241	235	0	27	1	47
							265	9									
04	18720	X	18181	-0-	-539	-0-	973	1	16969	2	Y	217	202	0	23	1	39
							239	9									
05	20026	X	17473	-0-	-2553	-0-	867	1	16372	2	Y	213	168	0	22	1	62
							234	9									
06	19380	X	17675	-0-	-1705	-0-	876	1	16601	2	Y	180	179	0	24	1	39
							198	9									
07	20026	X	17247	-0-	-2779	-0-	860	1	16196	2	Y	174	134	0	31	1	48
							191	9									
08	19530	X	17335	-0-	-2195	-0-	807	1	16345	2	Y	166	154	0	34	1	26
							183	9									
09	18180	X	16197	-0-	-1983	-0-	735	1	15284	2	Y	162	145	0	21	1	22
							178	9									
10	18259	X	16473	-0-	-1786	-0-	805	1	15453	2	Y	195	179	0	20	1	18
							215	9									
11	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					18
12	17329	X	15664	-0-	-1665	-0-	749	1	14695	2	Y	200	191	0	15	1	28
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 192,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

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	3751	X	2825	-0-	-926	-0-	152 272	1 9	2401	2	Y	247	231	0	24	1	49
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	173 307	1 9	2895	2	Y	279	219	0	29	1	80
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	198 305	1 9	3320	2	Y	277	272	0	31	1	54
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	187 306	1 9	3276	2	Y	278	252	0	30	1	50
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	167 298	1 9	3149	2	Y	271	214	0	28	1	79
06	3690	X	2929	-0-	-761	-0-	137 195	1 9	2597	2	Y	177	194	0	24	1	38
07	3906	X	2448	-0-	-1458	-0-	114 166	1 9	2168	2	Y	151	117	0	31	1	41
08	3906	X	2842	-0-	-1064	-0-	125 194	1 9	2523	2	Y	176	160	0	30	1	27
09	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	158 241	1 9	3302	2	Y	219	194	0	22	1	30
10	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	123 239	1 9	2339	2	Y	217	200	0	27	1	20
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					20
12	3813	X	2876	-0-	-937	-0-	126 252	1 9	2498	2	Y	229	216	0	15	1	32

TOTAL GAS PROD: 34,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,521

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7624	-0-	-343	-0-	445 244	1 9	6935	2	Y	222	190	0	22	1	44
02	7168	X	7056	-0-	-112	-0-	385 220	1 9	6451	2	Y	200	166	0	21	1	57
03	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	411 202	1 9	6935	2	Y	184	184	0	21	1	36
04	7380	X	7164	-0-	-216	-0-	380 171	1 9	6613	2	Y	155	146	0	17	1	28
05	7812	X	4453	-0-	-3359	-0-	219 112	1 9	4122	2	Y	102	90	0	10	1	30
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	385 154	1 9	7290	2	Y	140	121	0	19	1	30
07	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	363 150	1 9	6874	2	Y	136	105	0	24	1	37
08	7533	X	7212	-0-	-321	-0-	333 134	1 9	6745	2	Y	122	113	0	27	1	19
09	7830	X	6824	-0-	-1006	-0-	309 132	1 9	6383	2	Y	120	108	0	15	1	16
10	8091	X	7018	-0-	-1073	-0-	340 168	1 9	6510	2	Y	153	140	0	15	1	14
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					14
12	7378	X	6378	-0-	-1000	-0-	300 183	1 9	5895	2	Y	166	156	0	10	1	24

TOTAL GAS PROD: 76,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3833	-0-	-631	-0-	208 392	1 9	3233	2	Y	356	318	0	35	1	70
02	4032	X	2981	-0-	-1051	-0-	150 306	1 9	2525	2	Y	278	240	0	29	1	79
03	3751	X	2208	-0-	-1543	-0-	112 194	1 9	1902	2	Y	176	201	0	20	1	34
04	3720	X	2265	-0-	-1455	-0-	111 213	1 9	1941	2	Y	194	172	0	21	1	35
05	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	115 227	1 9	2139	2	Y	206	160	0	21	1	60
06	3720	X	2776	-0-	-944	-0-	129 204	1 9	2443	2	Y	185	180	0	25	1	40
07	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	139 217	1 9	2599	2	Y	197	151	0	32	1	54
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	112 179	1 9	2249	2	Y	163	153	0	39	1	25
09	2790	X	1649	-0-	-1141	-0-	70 111	1 9	1468	2	Y	101	91	0	21	1	14
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	127 263	1 9	2424	2	Y	239	219	0	12	1	22
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					22
12	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	115 210	1 9	2270	2	Y	191	189	0	19	1	27

TOTAL GAS PROD: 29,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	18148	-0-	-2498	-0-	1080	1	16829	2	Y	217	208	0	21	1	43
							239	9									
02	18228	X	15978	-0-	-2250	-0-	888	1	14886	2	Y	185	156	0	19	1	53
							204	9									
03	19499	X	17440	-0-	-2059	-0-	967	1	16207	2	Y	242	221	0	27	1	47
							266	9									
04	18510	X	15971	-0-	-2539	-0-	864	1	15070	2	Y	34	71	0	4	1	6
							37	9									
05	19065	X	15086	-0-	-3979	-0-	756	1	14251	2	Y	72	50	0	7	1	21
							79	9									
06	17550	X	15900	-0-	-1650	-0-	791	1	14968	2	Y	128	104	0	17	1	28
							141	9									
07	17701	X	15754	-0-	-1947	-0-	781	1	14745	2	Y	207	156	0	22	1	57
							228	9									
08	17453	X	12566	-0-	-4887	-0-	587	1	11867	2	Y	102	102	0	41	1	16
							112	9									
09	15960	X	2392	-0-	-13568	-0-	108	1	2260	2	Y	22	22	0	13	1	3
							24	9									
10	16430	X	2989	-0-	-13441	-0-	141	1	2753	2	Y	86	78	0	3	1	8
							95	9									
11	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					8
12	15748	X	15513	-0-	-235	-0-	737	1	14458	2	Y	289	279	0	23	1	41
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 147,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,584

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	22013	-0-	-3004	-0-	1326	1	20621	2	Y	60	50	0	6	1	12
							66	9									
02	21924	X	19651	-0-	-2273	-0-	1108	1	18532	2	Y	10	18	0	1	1	3
							11	9									
03	23994	X	21515	-0-	-2479	-0-	1202	1	20140	2	Y	157	112	0	18	1	30
							173	9									
04	22290	X	20103	-0-	-2187	-0-	1084	1	18917	2	Y	93	96	0	10	1	17
							102	9									
05	22413	X	19416	-0-	-2997	-0-	969	1	18311	2	Y	124	92	0	13	1	36
							136	9									
06	21300	X	20338	-0-	-962	-0-	1012	1	19177	2	Y	135	124	0	18	1	29
							149	9									
07	21762	X	19646	-0-	-2116	-0-	981	1	18524	2	Y	128	99	0	23	1	35
							141	9									
08	21514	X	19164	-0-	-2350	-0-	896	1	18136	2	Y	120	111	0	25	1	19
							132	9									
09	20340	X	17898	-0-	-2442	-0-	815	1	16981	2	Y	93	84	0	15	1	13
							102	9									
10	21018	X	18892	-0-	-2126	-0-	929	1	17797	2	Y	151	139	0	11	1	14
							166	9									
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					14
12	19654	X	18712	-0-	-942	-0-	899	1	17650	2	Y	148	141	0	11	1	21
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 217,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	25783	-0-	-2334	-0-	1535	1	23875	2	Y	339	303	0	33	1	67
							373	9									
02	25228	X	22310	-0-	-2918	-0-	1239	1	20759	2	Y	284	240	0	30	1	81
							312	9									
03	27001	X	24045	-0-	-2956	-0-	1333	1	22390	2	Y	293	284	0	33	1	57
							322	9									
04	24960	X	22623	-0-	-2337	-0-	1213	1	21140	2	Y	245	232	0	26	1	44
							270	9									
05	25792	X	23221	-0-	-2571	-0-	1154	1	21792	2	Y	250	195	0	26	1	73
							275	9									
06	24960	X	21910	-0-	-3050	-0-	1088	1	20609	2	Y	194	199	0	26	1	42
							213	9									
07	24707	X	23097	-0-	-1610	-0-	1156	1	21757	2	Y	167	129	0	34	1	46
							184	9									
08	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	1129	1	22859	2	Y	172	158	0	33	1	27
							189	9									
09	22620	X	114	-0-	-22506	-0-	114	2			Y	-0-	5	0	22	1	-0-
10	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	1220	1	23353	2	Y	243	221	0			22
							267	9									
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					22
*12	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	1241	1	24368	2	Y	263	255	0	21	1	37
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 238,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

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	20522	X	19204	-0-	-1318	-0-	1151	1	17929	2	Y	113	132	0	11	1	22
							124	9									
02	17528	X	16053	-0-	-1475	-0-	906	1	15146	2	Y	1	23	0			-0-
							1	9									
03	19189	X	17263	-0-	-1926	-0-	955	1	15956	2	Y	320	222	0	36	1	62
							352	9									
04	18570	X	18128	-0-	-442	-0-	980	1	17093	2	Y	50	98	0	5	1	9
							55	9									
05	19189	X	16900	-0-	-2289	-0-	848	1	16022	2	Y	27	25	0	3	1	8
							30	9									
06	18570	X	16838	-0-	-1732	-0-	843	1	15986	2	Y	8	13	0	1	1	2
							9	9									
07	18724	X	16110	-0-	-2614	-0-	810	1	15300	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	18724	X	15692	-0-	-3032	-0-	739	1	14930	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
09	18120	X	2648	-0-	-15472	-0-	122	1	2525	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	17391	X	15882	-0-	-1509	-0-	789	1	15093	2	Y	-0-					-0-
11	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	880	1	17315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	176 693	1 9	2733	2	Y	630	580	0	61	1	124
02	2912	X	2026	-0-	-886	-0-	93 340	1 9	1593	2	Y	309	313	0	32	1	88
03	3503	X	1187	-0-	-2316	-0-	65 47	1 9	1075	2	Y	43	118	0	5	1	8
04	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	119 407	1 9	2059	2	Y	370	272	0	39	1	67
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	214 580	1 9	4024	2	Y	527	386	0	54	1	154
06	3480	X	405	-0-	-3075	-0-	19 46	1 9	340	2	Y	42	181	0	6	1	9
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	101 342	1 9	1713	2	Y	311	189	0	33	1	89
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	140 317	1 9	2358	2	Y	288	289	0	32	1	56
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14 36	1 9	245	2	Y	33	79	0	4	1	6
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	126 331	1 9	2397	2	Y	301	196	0	40	1	65
07	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	35 61	1 9	639	2	Y	55	53	0	52	1	15
08	2821	X	1012	-0-	-1809	-0-	45 70	1 9	897	2	Y	64	58	0	11	1	10
09	2850	X	887	-0-	-1963	-0-	37 101	1 9	749	2	Y	92	81	0	8	1	13
10	2945	X	500	-0-	-2445	-0-	22 63	1 9	415	2	Y	57	54	0	11	1	5
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	126 356	1 9	2527	2	Y	324	296	0	14	1	46

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 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	7719	X	6627	-0-	-1092	-0-	322 1273	1 9	5032	2	Y	1157	1047	0	113	1	228
02	6972	X	5397	-0-	-1575	-0-	248 1000	1 9	4149	2	Y	909	783	0	95	1	259
03	7719	X	3071	-0-	-4648	-0-	141 551	1 9	2379	2	Y	501	607	0	56	1	97
04	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	226 853	1 9	3947	2	Y	775	649	0	83	1	140
05	6665	X	6031	-0-	-634	-0-	263 884	1 9	4884	2	Y	804	627	0	82	1	235
06	6420	X	4677	-0-	-1743	-0-	204 604	1 9	3869	2	Y	549	592	0	73	1	119
07	5983	X	4057	-0-	-1926	-0-	180 483	1 9	3394	2	Y	439	343	0	95	1	120
08	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	226 625	1 9	4578	2	Y	568	513	0	87	1	88
09	5850	X	5414	-0-	-436	-0-	221 616	1 9	4577	2	Y	560	500	0	72	1	76
10	6045	X	3682	-0-	-2363	-0-	156 536	1 9	2990	2	Y	487	451	0	68	1	44
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					44
12	5580	X	2550	-0-	-3030	-0-	103 448	1 9	1999	2	Y	407	413	0	48	1	58

TOTAL GAS PROD: 51,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,156

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	720 195	1 9	11208	2	Y	177	169	0	17	1	35
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					-0-
04	13770	X	4313	-0-	-9457	-0-	235 23	1 9	4055	2	Y	21	15	0	2	1	4
05	14229	X	4592	-0-	-9637	-0-	233	1	4359	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					Y	-0-					-0-
07	4464	X	85	-0-	-4379	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4588	X	1038	-0-	-3550	-0-	48 59	1 9	931	2	Y	54	49	0			5
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5
*12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	66 70	1 9	1274	2	Y	64	56	0	1	1	9

TOTAL GAS PROD: 23,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13700	-0-	-1335	-0-	813	1	12646	2	Y	219	198	0	21	1	43
							241	9									
02	13300	X	12171	-0-	-1129	-0-	676	1	11296	2	Y	181	153	0	19	1	52
							199	9									
03	14322	X	13199	-0-	-1123	-0-	730	1	12267	2	Y	184	179	0	21	1	36
							202	9									
04	13560	X	12424	-0-	-1136	-0-	664	1	11596	2	Y	149	142	0	16	1	27
							164	9									
05	13733	X	12622	-0-	-1111	-0-	627	1	11832	2	Y	148	117	0	15	1	43
							163	9									
06	13260	X	12126	-0-	-1134	-0-	601	1	11393	2	Y	120	121	0	16	1	26
							132	9									
07	13485	X	10159	-0-	-3326	-0-	506	1	9548	2	Y	95	74	0	21	1	26
							105	9									
08	13206	X	11781	-0-	-1425	-0-	553	1	11203	2	Y	23	26	0	19	1	4
							25	9									
09	12420	X	10809	-0-	-1611	-0-	495	1	10308	2	Y	5	5	0	3	1	1
							6	9									
10	12617	X	10873	-0-	-1744	-0-	534	1	10298	2	Y	37	34	0	1	1	3
							41	9									
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					3
*12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	580	1	11372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

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	13888	X	11575	-0-	-2313	-0-	685	1	10660	2	Y	209	197	0	20	1	41
							230	9									
02	12544	X	12393	-0-	-151	-0-	687	1	11491	2	Y	195	160	0	20	1	56
							215	9									
03	14105	X	12950	-0-	-1155	-0-	717	1	12014	2	Y	199	194	0	22	1	39
							219	9									
04	13650	X	11291	-0-	-2359	-0-	603	1	10517	2	Y	155	149	0	17	1	28
							171	9									
05	14105	X	11523	-0-	-2582	-0-	571	1	10778	2	Y	158	124	0	16	1	46
							174	9									
06	13290	X	12091	-0-	-1199	-0-	597	1	11338	2	Y	142	138	0	19	1	31
							156	9									
07	13733	X	11033	-0-	-2700	-0-	549	1	10361	2	Y	112	88	0	24	1	31
							123	9									
08	12958	X	11652	-0-	-1306	-0-	544	1	10989	2	Y	108	100	0	22	1	17
							119	9									
09	12090	X	9276	-0-	-2814	-0-	422	1	8751	2	Y	94	84	0	14	1	13
							103	9									
10	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	524	1	10044	2	Y	129	119	0	11	1	12
							142	9									
11	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					12
12	11656	X	8853	-0-	-2803	-0-	421	1	8264	2	Y	153	142	0	8	1	22
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 123,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	146	1	2258	2	Y	567	525	0	55	1	112
							624	9									
02	3192	X	2771	-0-	-421	-0-	126	1	2125	2	Y	473	400	0	50	1	135
							520	9									
03	3534	X	970	-0-	-2564	-0-	44	1	757	2	Y	154	242	0	17	1	30
							169	9									
04	3420	X	792	-0-	-2628	-0-	31	1	550	2	Y	192	167	0	20	1	35
							211	9									
05	3162	X	164	-0-	-2998	-0-	1	1	118	2	Y	41	60	0	4	1	12
							45	9									
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	30	-0-	-750	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	302	1	5805	2	Y	152	138	0			14
							167	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	59	-0-	-902	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	364	X	132	-0-	-232	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	2595	-0-	-5620	-0-	133	1	2037	2	Y	386	354	0	38	1	76
							425	9									
02	7252	X	2601	-0-	-4651	-0-	124	1	2089	2	Y	353	291	0	37	1	101
							388	9									
03	3193	X	2131	-0-	-1062	-0-	110	1	1806	2	Y	195	236	0	22	1	38
							215	9									
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	290	1	5044	2	Y	367	300	0	39	1	66
							404	9									
05	2883	X	930	-0-	-1953	-0-	42	1	768	2	Y	109	132	0	11	1	32
							120	9									
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
08	5921	X	102	-0-	-5819	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	249	-0-	-5481	-0-	10	1	236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	427	1	8211	2	Y	203	185	0			18
							223	9									
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18
*12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	118	109	0	6	1	17
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 24,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	23275	-0-	-1091	-0-	1392	1	21643	2	Y	218	196	0	21	1	43
							240	9									
02	21784	X	20729	-0-	-1055	-0-	1157	1	19366	2	Y	187	157	0	20	1	53
							206	9									
03	23467	X	22661	-0-	-806	-0-	1264	1	21184	2	Y	194	188	0	22	1	37
							213	9									
04	22650	X	21111	-0-	-1539	-0-	1136	1	19803	2	Y	156	148	0	17	1	28
							172	9									
05	23281	X	20820	-0-	-2461	-0-	1039	1	19683	2	Y	89	82	0	9	1	26
							98	9									
06	22530	X	20098	-0-	-2432	-0-	1006	1	19036	2	Y	51	59	0	7	1	11
							56	9									
07	22847	X	21949	-0-	-898	-0-	1098	1	20742	2	Y	99	74	0	9	1	27
							109	9									
08	22661	X	21879	-0-	-782	-0-	1023	1	20733	2	Y	112	102	0	20	1	17
							123	9									
09	21120	X	20219	-0-	-901	-0-	923	1	19156	2	Y	127	113	0	14	1	17
							140	9									
10	21948	X	21722	-0-	-226	-0-	1067	1	20493	2	Y	147	136	0	15	1	13
							162	9									
11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					13
12	21948	X	20923	-0-	-1025	-0-	1005	1	19736	2	Y	165	157	0	12	1	23
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 235,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

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	14973	X	13765	-0-	-1208	-0-	823	1	12775	2	Y	152	136	0	15	1	30
							167	9									
02	13160	X	12197	-0-	-963	-0-	680	1	11383	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									
03	14260	X	13189	-0-	-1071	-0-	736	1	12319	2	Y	122	119	0	14	1	24
							134	9									
04	13470	X	12445	-0-	-1025	-0-	669	1	11660	2	Y	105	99	0	11	1	19
							116	9									
05	13857	X	12257	-0-	-1600	-0-	579	1	10933	2	Y	677	429	0	69	1	198
							745	9									
06	13320	X	12619	-0-	-701	-0-	635	1	11983	2	Y	1	199	0			-0-
							1	9									
07	13516	X	12272	-0-	-1244	-0-	615	1	11644	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
08	13175	X	12651	-0-	-524	-0-	591	1	11982	2	Y	71	61	0	2	1	11
							78	9									
09	12630	X	11213	-0-	-1417	-0-	510	1	10625	2	Y	71	63	0	9	1	10
							78	9									
10	13051	X	12769	-0-	-282	-0-	627	1	12041	2	Y	92	85	0	9	1	8
							101	9									
11	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					8
12	12648	X	11237	-0-	-1411	-0-	542	1	10601	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 136,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7114	X	4096	-0-	-3018	-0-	204 743	1 9	3149	2	Y	675	623	0	66	1	133
02	3864	X	3006	-0-	-858	-0-	139 552	1 9	2315	2	Y	502	439	0	53	1	143
03	4278	X	2043	-0-	-2235	-0-	101 272	1 9	1670	2	Y	247	314	0	28	1	48
04	4140	X	3697	-0-	-443	-0-	179 440	1 9	3078	2	Y	400	333	0	43	1	72
05	4278	X	630	-0-	-3648	-0-	26 99	1 9	505	2	Y	90	127	0	9	1	26
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
07	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	177 300	1 9	3325	2	Y	273	198	0			75
08	3813	X	2680	-0-	-1133	-0-	115 219	1 9	2346	2	Y	199	189	0	54	1	31
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	162 469	1 9	3347	2	Y	426	374	0	25	1	58
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	175 493	1 9	3343	2	Y	448	413	0	52	1	41
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					41
12	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	169 613	1 9	3315	2	Y	557	502	0	19	1	79

TOTAL GAS PROD: 32,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,817

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	680	-0-	-3815	-0-	32 158	1 9	490	2	Y	144	102	0	14	1	28
02	4060	X	1051	-0-	-3009	-0-	47 187	1 9	817	2	Y	170	132	0	18	1	48
03	4340	X	1193	-0-	-3147	-0-	57 140	1 9	996	2	Y	127	136	0	14	1	25
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	36 56	1 9	641	2	Y	51	61	0	6	1	9
05	1178	X	97	-0-	-1081	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	9	0			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	79	-0-	-1099	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	147	-0-	-573	-0-	1 11	1 9	135	2	Y	10	9	0			1
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	142	2	Y	12	11	0	1	1	1
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	25 91	1 9	513	2	Y	83	76	0	4	1	12

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26 127	1 9	366	2	Y	115	106	0	11	1	23
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	24 117	1 9	385	2	Y	106	88	0	11	1	30
03	682	N	131	-0-	-551	-0-	3 19	1 9	109	2	Y	17	42	0	2	1	3
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	31	-0-	-558	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	0	6	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	6483	X	5643	-0-	-840	-0-	267 1230	1 9	4146	2	Y	1118	970	0	109	1	220
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	204 989	1 9	3397	2	Y	899	769	0	94	1	256
03	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	132 573	1 9	2233	2	Y	521	618	0	58	1	101
04	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	243 843	1 9	4255	2	Y	766	647	0	82	1	138
05	5642	X	1096	-0-	-4546	-0-	44 205	1 9	847	2	Y	186	251	0	19	1	54
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	85	-0-	-447	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	904	1	1937	2	Y	270	254	0			102
							297	9									
02	2856	X	2731	-0-	-125	-0-	756	1	1767	2	Y	189	209	0			82
							208	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	953	1	1918	2	Y	342	367	0			57
							376	9									
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	787	1	1995	2	Y	322	315	0			64
							354	9									
05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	837	1	2035	2	Y	228	221	0			71
							251	9									
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	727	1	1853	2	Y	207	230	0			48
							228	9									
07	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1599	1	1102	2	Y	217	185	0			80
							239	9									
08	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1336	1	1438	2	Y	151	183	0			48
							166	9									
09	3150	X	2581	-0-	-569	-0-	1656	1	770	2	Y	141	126	0			63
							155	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3089	1	172	9	Y	156	150	0			69
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					69
12	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	1473	1	805	2	Y	186	197	0			67
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 32,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,409

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	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	2009	1	4304	2	Y	660	647	0			249
							726	9									
02	6524	X	6335	-0-	-189	-0-	1727	1	4033	2	Y	523	545	0			227
							575	9									
03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	2079	1	4186	2	Y	927	998	0			156
							1020	9									
04	6990	X	6708	-0-	-282	-0-	1621	1	4106	2	Y	892	870	0			178
							981	9									
05	7223	X	6404	-0-	-819	-0-	1690	1	4105	2	Y	554	560	0			172
							609	9									
06	6990	X	6451	-0-	-539	-0-	1615	1	4119	2	Y	652	674	0			150
							717	9									
07	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	3499	1	2412	2	Y	633	550	0			233
							696	9									
08	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	2750	1	2957	2	Y	427	525	0			135
							470	9									
09	6720	X	6052	-0-	-668	-0-	3779	1	1761	2	Y	465	393	0			207
							512	9									
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	7790	1	579	9	Y	526	502	0			231
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					231
12	6603	X	5126	-0-	-1477	-0-	2984	1	1633	2	Y	463	477	0			168
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 72,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,722

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	7440	X	7143	-0-	-297	-0-	2107	1	4518	2	Y	471	449	0			178
							518	9									
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	1798	1	4194	2	Y	362	383	0			157
							398	9									
03	7192	X	7139	-0-	-53	-0-	2146	1	4318	2	Y	614	668	0			103
							675	9									
04	6960	X	6559	-0-	-401	-0-	1692	1	4285	2	Y	529	526	0			106
							582	9									
05	7192	X	6452	-0-	-740	-0-	1776	1	4315	2	Y	328	332	0			102
							361	9									
06	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	1685	1	4297	2	Y	381	395	0			88
							419	9									
07	7130	X	6438	-0-	-692	-0-	3558	1	2451	2	Y	390	334	0			144
							429	9									
08	7130	X	6128	-0-	-1002	-0-	2814	1	3026	2	Y	262	323	0			83
							288	9									
09	6570	X	5826	-0-	-744	-0-	3775	1	1759	2	Y	265	230	0			118
							292	9									
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7910	1	342	9	Y	311	292	0			137
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					137
12	6448	X	6108	-0-	-340	-0-	3705	1	2027	2	Y	342	329	0			124
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 72,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,255

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	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	2728	1	5844	2	Y	1158	1090	0			437
							1274	9									
02	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	2260	1	5275	2	Y	793	886	0			344
							872	9									
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	2734	1	5506	2	Y	1490	1584	0			250
							1639	9									
04	9300	X	9295	-0-	-5	-0-	2177	1	5513	2	Y	1459	1417	0			292
							1605	9									
05	9610	X	9358	-0-	-252	-0-	2414	1	5867	2	Y	979	966	0			305
							1077	9									
06	9300	X	8866	-0-	-434	-0-	2203	1	5618	2	Y	950	1036	0			219
							1045	9									
07	9889	X	9313	-0-	-576	-0-	4816	1	3320	2	Y	1070	895	0			394
							1177	9									
08	9889	X	9069	-0-	-820	-0-	3983	1	4283	2	Y	730	893	0			231
							803	9									
09	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	5355	1	2493	2	Y	733	638	0			326
							806	9									
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10481	1	843	9	Y	766	755	0			337
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					337
12	9300	X	8865	-0-	-435	-0-	5062	1	2770	2	Y	939	984	0			340
							1033	9									

TOTAL GAS PROD: 102,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	1488 531	1 9	3190	2	Y	483	459	0			182
02	4956	X	4592	-0-	-364	-0-	1264 378	1 9	2950	2	Y	344	377	0			149
03	5363	X	5352	-0-	-11	-0-	1551 677	1 9	3124	2	Y	615	661	0			103
04	5190	X	4929	-0-	-261	-0-	1218 627	1 9	3084	2	Y	570	559	0			114
05	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	1326 446	1 9	3223	2	Y	405	393	0			126
06	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	1252 460	1 9	3193	2	Y	418	448	0			96
07	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	2651 473	1 9	1825	2	Y	430	368	0			158
08	5363	X	4751	-0-	-612	-0-	2130 330	1 9	2291	2	Y	300	363	0			95
09	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	2830 333	1 9	1319	2	Y	303	263	0			135
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5765	1	375	9	Y	341	326	0			150
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					150
12	4960	X	4436	-0-	-524	-0-	2643 347	1 9	1446	2	Y	315	349	0			114

TOTAL GAS PROD: 54,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,524

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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.		612	-0-	612	612	163 34	1 9	415	2	Y	31	25	0			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-	6	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-
07	1541	X	929	-0-	-612	-0-	490 99	1 9	340	2	Y	90	57	0			33
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	40	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	208	1	447	2	Y	29	19	0			11
							32	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	222	1	519	2	Y	1	12	0			-0-
							1	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	313	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	119	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	96	-0-	-324	-0-	59	1	27	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	93	X	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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.		-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.		221	-0-	221	221	56	1	136	2	Y	26	18	0			8
							29	9									
06	T. A.		77	-0-	77	298	21	1	55	2	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
08	298	X	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	27 649	1 9	401	2	Y	590	500	0	57	1	116
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	2	198	9	Y	180	226	0	19	1	51
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	2	416	9	Y	378	314	0	42	1	73
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	2	63	9	Y	57	114	0	6	1	10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

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	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	900 1561	1 9	13965	2	Y	1419	1273	0	138	1	280
02	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	748 1354	1 9	12547	2	Y	1231	1031	0	129	1	351
03	16213	X	15988	-0-	-225	-0-	822 1401	1 9	13765	2	Y	1274	1235	0	143	1	247
04	15690	X	15221	-0-	-469	-0-	754 1300	1 9	13167	2	Y	1182	1090	0	126	1	213
05	16213	X	6566	-0-	-9647	-0-	299 591	1 9	5676	2	Y	537	538	0	55	1	157
06	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
07	16213	X	3345	-0-	-12868	-0-	155 250	1 9	2940	2	Y	227	165	0			62
08	15996	X	5388	-0-	-10608	-0-	238 349	1 9	4801	2	Y	317	285	0	45	1	49
09	15210	X	5672	-0-	-9538	-0-	233 569	1 9	4870	2	Y	517	456	0	40	1	70
10	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	176 1166	1 9	3411	2	Y	1060	971	0	63	1	96
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					96
12	5859	X	4205	-0-	-1654	-0-	186 360	1 9	3659	2	Y	327	333	0	40	1	46

TOTAL GAS PROD: 92,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,091

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	21979	X	10889	-0-	-11090	-0-	658	1	10223	2	Y	7	8	0	1	1	1
							8	9									
02	19852	X	6656	-0-	-13196	-0-	374	1	6263	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
03	21328	X	12096	-0-	-9232	-0-	684	1	11412	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	20640	X	10301	-0-	-10339	-0-	556	1	9702	2	Y	39	28	0	4	1	7
							43	9									
05	20987	X	9805	-0-	-11182	-0-	492	1	9309	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
06	11700	X	9123	-0-	-2577	-0-	459	1	8658	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
07	12090	X	1549	-0-	-10541	-0-	79	1	1469	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
08	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	590	1	11937	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	10290	X	9500	-0-	-790	-0-	434	1	9064	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	9796	X	9513	-0-	-283	-0-	471	1	9033	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					1
12	12524	X	9390	-0-	-3134	-0-	454	1	8923	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 101,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80848	X	75430	-0-	-5418	-0-	4532	1	70528	2	Y	336	306	0	33	1	66
							370	9									
02	73024	X	66474	-0-	-6550	-0-	3728	1	62417	2	Y	299	249	0	31	1	85
							329	9									
03	80848	X	72158	-0-	-8690	-0-	4047	1	67769	2	Y	311	301	0	35	1	60
							342	9									
04	75240	X	68492	-0-	-6748	-0-	3700	1	64505	2	Y	261	246	0	28	1	47
							287	9									
05	77004	X	69207	-0-	-7797	-0-	3464	1	65449	2	Y	267	209	0	27	1	78
							294	9									
06	72990	X	66087	-0-	-6903	-0-	3302	1	62552	2	Y	212	216	0	28	1	46
							233	9									
07	73594	X	66598	-0-	-6996	-0-	3339	1	63030	2	Y	208	160	0	37	1	57
							229	9									
08	72168	X	65150	-0-	-7018	-0-	3057	1	61885	2	Y	189	176	0	41	1	29
							208	9									
09	68490	X	61777	-0-	-6713	-0-	2821	1	58750	2	Y	187	167	0	24	1	25
							206	9									
10	69192	X	63418	-0-	-5774	-0-	3137	1	60104	2	Y	161	148	0	23	1	15
							177	9									
11	66090	X	NO RPT	-0-	-66090	-0-					Y	NO RPT					15
12	66588	X	62107	-0-	-4481	-0-	3001	1	58950	2	Y	142	137	0	11	1	20
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 736,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	33444	-0-	-2702	-0-	2004	1	31213	2	Y	206	172	0	20	1	41
							227	9									
02	32480	X	29539	-0-	-2941	-0-	1653	1	27688	2	Y	180	151	0	19	1	51
							198	9									
03	34968	X	31893	-0-	-3075	-0-	1784	1	29900	2	Y	190	183	0	21	1	37
							209	9									
04	33360	X	30107	-0-	-3253	-0-	1624	1	28308	2	Y	159	150	0	17	1	29
							175	9									
05	33728	X	30366	-0-	-3362	-0-	1518	1	28671	2	Y	161	126	0	17	1	47
							177	9									
06	32370	X	28639	-0-	-3731	-0-	1429	1	27069	2	Y	128	130	0	17	1	28
							141	9									
07	32705	X	28743	-0-	-3962	-0-	1442	1	27166	2	Y	123	95	0	22	1	34
							135	9									
08	31899	X	28566	-0-	-3333	-0-	1337	1	27100	2	Y	117	109	0	24	1	18
							129	9									
09	30120	X	27240	-0-	-2880	-0-	1242	1	25863	2	Y	123	109	0	15	1	17
							135	9									
10	30380	X	28030	-0-	-2350	-0-	1382	1	26502	2	Y	133	123	0	15	1	12
							146	9									
11	28650	X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT					12
*12	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	1385	1	27199	2	Y	149	143	0	11	1	21
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 325,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	19973	-0-	-2688	-0-	1196	1	18621	2	Y	142	128	0	14	1	28
							156	9									
02	20328	X	17757	-0-	-2571	-0-	992	1	16642	2	Y	112	96	0	12	1	32
							123	9									
03	21638	X	19164	-0-	-2474	-0-	1073	1	17964	2	Y	115	112	0	13	1	22
							127	9									
04	20310	X	17999	-0-	-2311	-0-	970	1	16923	2	Y	96	91	0	10	1	17
							106	9									
05	20491	X	18087	-0-	-2404	-0-	901	1	17077	2	Y	99	77	0	10	1	29
							109	9									
06	19320	X	17183	-0-	-2137	-0-	858	1	16240	2	Y	77	79	0	10	1	17
							85	9									
07	19654	X	17586	-0-	-2068	-0-	880	1	16623	2	Y	75	58	0	13	1	21
							83	9									
08	19158	X	17706	-0-	-1452	-0-	829	1	16802	2	Y	68	63	0	15	1	11
							75	9									
09	18000	X	17335	-0-	-665	-0-	796	1	16526	2	Y	12	12	0	9	1	2
							13	9									
10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	861	1	16486	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	17918	X	16288	-0-	-1630	-0-	783	1	15407	2	Y	89	85	0	7	1	13
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 196,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12088	-0-	-1211	-0-	730	1	11358	2	Y	-0-					-0-
02	11172	X	10453	-0-	-719	-0-	588	1	9865	2	Y	-0-					-0-
03	12338	X	11271	-0-	-1067	-0-	635	1	10636	2	Y	-0-					-0-
04	11940	X	10162	-0-	-1778	-0-	550	1	9612	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	11065	-0-	-1273	-0-	557	1	10508	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	10525	-0-	-1175	-0-	529	1	9996	2	Y	-0-					-0-
07	11563	X	8223	-0-	-3340	-0-	412	1	7811	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-					-0-
09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	491	1	10231	2	Y	216	187	0			29
							238	9									
10	11067	X	10258	-0-	-809	-0-	505	1	9666	2	Y	79	75	0	26	1	7
							87	9									
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					7
12	11315	X	9346	-0-	-1969	-0-	443	1	8740	2	Y	148	134	0	6	1	21
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 104,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	17709	-0-	-6626	-0-	1050	1	16323	2	Y	305	283	0	30	1	60
							336	9									
02	21532	X	15992	-0-	-5540	-0-	887	1	14863	2	Y	220	194	0	23	1	63
							242	9									
03	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	1288	1	21564	2	Y	196	199	0	22	1	38
							216	9									
04	22320	X	21216	-0-	-1104	-0-	1135	1	19778	2	Y	275	234	0	29	1	50
							303	9									
05	22196	X	21279	-0-	-917	-0-	1052	1	19919	2	Y	280	219	0	29	1	82
							308	9									
06	22320	X	20103	-0-	-2217	-0-	995	1	18859	2	Y	226	229	0	30	1	49
							249	9									
07	23064	X	16049	-0-	-7015	-0-	798	1	15064	2	Y	170	133	0	39	1	47
							187	9									
08	23064	X	6873	-0-	-16191	-0-	314	1	6362	2	Y	179	164	0	34	1	28
							197	9									
09	21210	X	19483	-0-	-1727	-0-	891	1	18511	2	Y	74	69	0	23	1	10
							81	9									
10	21266	X	18420	-0-	-2846	-0-	907	1	17406	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	9									
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					9
12	20119	X	17823	-0-	-2296	-0-	855	1	16841	2	Y	115	117	0	13	1	16
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 198,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	30903	-0-	-4933	-0-	1856 162	1 9	28885	2	Y	147	132	0	14	1	29
02	31136	X	26615	-0-	-4521	-0-	1492 121	1 9	25002	2	Y	110	96	0	12	1	31
03	33883	X	28360	-0-	-5523	-0-	1589 127	1 9	26644	2	Y	115	111	0	13	1	22
04	32790	X	25115	-0-	-7675	-0-	1357 102	1 9	23656	2	Y	93	88	0	10	1	17
05	32147	X	19798	-0-	-12349	-0-	989 97	1 9	18712	2	Y	88	70	0	9	1	26
06	29910	X	21592	-0-	-8318	-0-	1075 146	1 9	20371	2	Y	133	112	0	18	1	29
07	29481	X	14008	-0-	-15473	-0-	700 67	1 9	13241	2	Y	61	50	0	23	1	17
08	28365	X	14075	-0-	-14290	-0-	660 62	1 9	13353	2	Y	56	52	0	12	1	9
09	25110	X	21892	-0-	-3218	-0-	1001 81	1 9	20810	2	Y	74	66	0	7	1	10
10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	1327 107	1 9	25405	2	Y	97	89	0	9	1	9
11	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					9
*12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	1330 109	1 9	26084	2	Y	99	93	0	6	1	14

TOTAL GAS PROD: 256,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

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	29698	X	28437	-0-	-1261	-0-	1679 657	1 9	26101	2	Y	597	538	0	58	1	118
02	25956	X	25651	-0-	-305	-0-	1413 575	1 9	23663	2	Y	523	437	0	55	1	149
03	28334	X	26918	-0-	-1416	-0-	1485 562	1 9	24871	2	Y	511	504	0	57	1	99
04	27510	X	25593	-0-	-1917	-0-	1365 474	1 9	23754	2	Y	431	406	0	46	1	78
05	28427	X	25729	-0-	-2698	-0-	1267 485	1 9	23977	2	Y	441	345	0	45	1	129
06	27510	X	24186	-0-	-3324	-0-	1197 380	1 9	22609	2	Y	345	353	0	46	1	75
07	28210	X	24567	-0-	-3643	-0-	1224 283	1 9	23060	2	Y	257	202	0	60	1	70
08	26908	X	25568	-0-	-1340	-0-	1189 310	1 9	24069	2	Y	282	257	0	51	1	44
09	25590	X	23776	-0-	-1814	-0-	1073 333	1 9	22370	2	Y	303	270	0	36	1	41
10	25730	X	24434	-0-	-1296	-0-	1193 385	1 9	22856	2	Y	350	322	0	37	1	32
11	24750	X	NO RPT	-0-	-24750	-0-					Y	NO RPT					32
12	25575	X	24197	-0-	-1378	-0-	1149 471	1 9	22577	2	Y	428	391	0	18	1	61

TOTAL GAS PROD: 279,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,468

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	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	1380	1	2960	2	Y	427	411	0			161
							470	9									
02	4732	X	4178	-0-	-554	-0-	1158	1	2701	2	Y	290	325	0			126
							319	9									
03	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	1341	1	2697	2	Y	494	537	0			83
							543	9									
04	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	1099	1	2783	2	Y	517	497	0			103
							569	9									
05	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	1150	1	2793	2	Y	313	319	0			97
							344	9									
06	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	1076	1	2745	2	Y	309	335	0			71
							340	9									
07	4619	X	4222	-0-	-397	-0-	2290	1	1580	2	Y	320	273	0			118
							352	9									
08	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	1779	1	1914	2	Y	206	259	0			65
							227	9									
09	4440	X	3881	-0-	-559	-0-	2485	1	1158	2	Y	216	185	0			96
							238	9									
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4757	1	232	9	Y	211	214	0			93
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					93
12	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	2419	1	1323	2	Y	273	277	0			99
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 47,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,576

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	38130	X	35721	-0-	-2409	-0-	2143	1	33348	2	Y	209	188	0	20	1	41
							230	9									
02	34188	X	30350	-0-	-3838	-0-	1700	1	28462	2	Y	171	145	0	18	1	49
							188	9									
03	37138	X	32709	-0-	-4429	-0-	1832	1	30680	2	Y	179	173	0	20	1	35
							197	9									
04	35550	X	31009	-0-	-4541	-0-	1674	1	29174	2	Y	146	139	0	16	1	26
							161	9									
05	36146	X	31359	-0-	-4787	-0-	1568	1	29618	2	Y	157	121	0	16	1	46
							173	9									
06	34560	X	30706	-0-	-3854	-0-	1533	1	29031	2	Y	129	130	0	17	1	28
							142	9									
07	33604	X	30813	-0-	-2791	-0-	1544	1	29136	2	Y	121	94	0	22	1	33
							133	9									
08	32705	X	30959	-0-	-1746	-0-	1451	1	29386	2	Y	111	103	0	24	1	17
							122	9									
09	31020	X	28947	-0-	-2073	-0-	1319	1	27498	2	Y	118	105	0	14	1	16
							130	9									
10	31744	X	29934	-0-	-1810	-0-	1477	1	28303	2	Y	140	129	0	14	1	13
							154	9									
11	30720	X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					Y	NO RPT					13
12	30969	X	30825	-0-	-144	-0-	1486	1	29219	2	Y	109	108	0	11	1	15
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 343,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	31535	-0-	-2534	-0-	1892	1	29441	2	Y	184	167	0	18	1	36
							202	9									
02	30548	X	26596	-0-	-3952	-0-	1490	1	24940	2	Y	151	128	0	16	1	43
							166	9									
03	33108	X	28648	-0-	-4460	-0-	1603	1	26876	2	Y	154	150	0	17	1	30
							169	9									
04	31470	X	26406	-0-	-5064	-0-	1425	1	24836	2	Y	132	124	0	14	1	24
							145	9									
05	31992	X	27583	-0-	-4409	-0-	1381	1	26055	2	Y	134	105	0	14	1	39
							147	9									
06	30510	X	27418	-0-	-3092	-0-	1370	1	25931	2	Y	106	108	0	14	1	23
							117	9									
07	29450	X	27629	-0-	-1821	-0-	1385	1	26136	2	Y	98	76	0	18	1	27
							108	9									
08	28644	X	27675	-0-	-969	-0-	1295	1	26274	2	Y	96	88	0	20	1	15
							106	9									
09	27420	X	26058	-0-	-1362	-0-	1191	1	24757	2	Y	100	89	0	12	1	14
							110	9									
10	28334	X	27112	-0-	-1222	-0-	1340	1	25652	2	Y	109	101	0	12	1	10
							120	9									
11	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					10
12	27683	X	26305	-0-	-1378	-0-	1267	1	24909	2	Y	117	111	0	8	1	17
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 302,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	38546	-0-	-3304	-0-	2312	1	36023	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	37408	X	32961	-0-	-4447	-0-	1847	1	30940	2	Y	158	134	0	17	1	45
							174	9									
03	40517	X	35549	-0-	-4968	-0-	1992	1	33374	2	Y	166	160	0	19	1	32
							183	9									
04	38400	X	33545	-0-	-4855	-0-	1813	1	31580	2	Y	138	130	0	15	1	25
							152	9									
05	39029	X	33855	-0-	-5174	-0-	1695	1	32006	2	Y	140	110	0	14	1	41
							154	9									
06	37290	X	33008	-0-	-4282	-0-	1648	1	31237	2	Y	112	114	0	15	1	24
							123	9									
07	36487	X	33741	-0-	-2746	-0-	1694	1	31927	2	Y	109	84	0	19	1	30
							120	9									
08	35557	X	33350	-0-	-2207	-0-	1564	1	31673	2	Y	103	95	0	22	1	16
							113	9									
09	33540	X	31639	-0-	-1901	-0-	1445	1	30075	2	Y	108	96	0	13	1	15
							119	9									
10	34100	X	32693	-0-	-1407	-0-	1614	1	30939	2	Y	127	117	0	13	1	12
							140	9									
11	33000	X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					Y	NO RPT					12
12	33728	X	33059	-0-	-669	-0-	1595	1	31330	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 371,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

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	10633	X	6185	-0-	-4448	-0-	374	1	5811	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	9296	X	2668	-0-	-6628	-0-	150	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	1476	-0-	-8816	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	9960	X	2647	-0-	-7313	-0-	144	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	481	1	9099	2	Y	-0-					-0-
06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	472	1	8962	2	Y	-0-					-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	490	1	9255	2	Y	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	460	1	9320	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	423	1	8824	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9618	-0-	-116	-0-	477	1	9141	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	9765	X	9276	-0-	-489	-0-	447	1	8808	2	Y	19	17	0			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 79,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	18223	-0-	-160	-0-	1085	1	16905	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	9									
02	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	920	1	15405	2	Y	160	139	0	17	1	46
							176	9									
03	19468	X	17577	-0-	-1891	-0-	981	1	16410	2	Y	169	163	0	19	1	33
							186	9									
04	18840	X	16642	-0-	-2198	-0-	895	1	15603	2	Y	131	126	0	14	1	24
							144	9									
05	19468	X	16628	-0-	-2840	-0-	828	1	15649	2	Y	137	107	0	14	1	40
							151	9									
06	17670	X	15935	-0-	-1735	-0-	793	1	15023	2	Y	108	111	0	14	1	23
							119	9									
07	18259	X	16374	-0-	-1885	-0-	820	1	15434	2	Y	109	83	0	19	1	30
							120	9									
08	17577	X	16495	-0-	-1082	-0-	771	1	15612	2	Y	102	95	0	21	1	16
							112	9									
09	16650	X	15863	-0-	-787	-0-	720	1	15029	2	Y	104	93	0	13	1	14
							114	9									
10	16616	X	16251	-0-	-365	-0-	801	1	15308	2	Y	129	118	0	13	1	12
							142	9									
11	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					12
12	16492	X	15329	-0-	-1163	-0-	736	1	14453	2	Y	127	122	0	10	1	18
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 181,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	43785	-0-	-3366	-0-	2631	1	40969	2	Y	168	157	0	16	1	33
							185	9									
02	42280	X	38605	-0-	-3675	-0-	2167	1	36287	2	Y	137	117	0	14	1	39
							151	9									
03	45570	X	41553	-0-	-4017	-0-	2333	1	39066	2	Y	140	136	0	16	1	27
							154	9									
04	42630	X	38994	-0-	-3636	-0-	2108	1	36757	2	Y	117	110	0	13	1	21
							129	9									
05	44051	X	39532	-0-	-4519	-0-	1980	1	37420	2	Y	120	94	0	12	1	35
							132	9									
06	42360	X	37436	-0-	-4924	-0-	1875	1	35455	2	Y	96	97	0	13	1	21
							106	9									
07	42749	X	37938	-0-	-4811	-0-	1905	1	35934	2	Y	90	70	0	16	1	25
							99	9									
08	41540	X	37529	-0-	-4011	-0-	1762	1	35675	2	Y	84	78	0	18	1	13
							92	9									
09	39000	X	36900	-0-	-2100	-0-	1687	1	35121	2	Y	84	75	0	11	1	11
							92	9									
10	39525	X	37901	-0-	-1624	-0-	1873	1	35916	2	Y	102	94	0	10	1	9
							112	9									
11	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					9
12	38130	X	34877	-0-	-3253	-0-	1684	1	33091	2	Y	93	90	0	7	1	13
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 425,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26732	-0-	-1757	-0-	1600	1	24924	2	Y	189	172	0	18	1	37
							208	9									
02	25284	X	23406	-0-	-1878	-0-	1309	1	21929	2	Y	153	130	0	16	1	44
							168	9									
03	27993	X	25722	-0-	-2271	-0-	1439	1	24111	2	Y	156	152	0	18	1	30
							172	9									
04	27090	X	23855	-0-	-3235	-0-	1285	1	22425	2	Y	132	124	0	14	1	24
							145	9									
05	27621	X	23780	-0-	-3841	-0-	1188	1	22440	2	Y	138	108	0	14	1	40
							152	9									
06	25860	X	22693	-0-	-3167	-0-	1129	1	21442	2	Y	111	112	0	15	1	24
							122	9									
07	25916	X	22667	-0-	-3249	-0-	1134	1	21415	2	Y	107	83	0	19	1	29
							118	9									
08	25730	X	22610	-0-	-3120	-0-	1059	1	21439	2	Y	102	94	0	21	1	16
							112	9									
09	23850	X	21319	-0-	-2531	-0-	972	1	20231	2	Y	105	94	0	13	1	14
							116	9									
10	23777	X	22188	-0-	-1589	-0-	1091	1	20959	2	Y	125	115	0	13	1	11
							138	9									
11	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					11
12	22661	X	20612	-0-	-2049	-0-	992	1	19478	2	Y	129	123	0	10	1	18
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 255,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

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	40455	X	36763	-0-	-3692	-0-	2215	1	34483	2	Y	59	83	0	6	1	11
							65	9									
02	35840	X	32484	-0-	-3356	-0-	1828	1	30605	2	Y	46	39	0	5	1	13
							51	9									
03	38502	X	35173	-0-	-3329	-0-	1979	1	33143	2	Y	46	45	0	5	1	9
							51	9									
04	35580	X	32932	-0-	-2648	-0-	1783	1	31108	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
05	36766	X	31797	-0-	-4969	-0-	1594	1	30153	2	Y	45	34	0	5	1	13
							50	9									
06	35580	X	30746	-0-	-4834	-0-	1539	1	29171	2	Y	33	35	0	4	1	7
							36	9									
07	35960	X	30360	-0-	-5600	-0-	1526	1	28797	2	Y	34	26	0	6	1	9
							37	9									
08	35185	X	30081	-0-	-5104	-0-	1416	1	28631	2	Y	31	28	0	7	1	5
							34	9									
09	32940	X	28636	-0-	-4304	-0-	1311	1	27291	2	Y	31	28	0	4	1	4
							34	9									
10	31806	X	29506	-0-	-2300	-0-	1462	1	28000	2	Y	40	36	0	4	1	4
							44	9									
11	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT					4
12	30349	X	27846	-0-	-2503	-0-	1347	1	26458	2	Y	37	36	0	3	1	5
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 346,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	20320	-0-	-3860	-0-	1196	1	18632	2	Y	447	409	0	44	1	88
							492	9									
02	21840	X	17671	-0-	-4169	-0-	975	1	16321	2	Y	341	296	0	36	1	97
							375	9									
03	23746	X	18879	-0-	-4867	-0-	1042	1	17424	2	Y	375	357	0	42	1	73
							413	9									
04	22470	X	17771	-0-	-4699	-0-	943	1	16467	2	Y	328	307	0	35	1	59
							361	9									
05	21297	X	17536	-0-	-3761	-0-	867	1	16322	2	Y	315	250	0	32	1	92
							347	9									
06	19650	X	16360	-0-	-3290	-0-	807	1	15297	2	Y	233	243	0	31	1	51
							256	9									
07	19561	X	17138	-0-	-2423	-0-	848	1	16007	2	Y	257	197	0	40	1	71
							283	9									
08	18879	X	16731	-0-	-2148	-0-	772	1	15698	2	Y	237	220	0	51	1	37
							261	9									
09	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	709	1	14795	2	Y	243	217	0	30	1	33
							267	9									
10	17546	X	15963	-0-	-1583	-0-	776	1	14869	2	Y	289	266	0	30	1	26
							318	9									
11	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					26
12	17143	X	15720	-0-	-1423	-0-	745	1	14641	2	Y	304	289	0	22	1	43
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 189,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	13655	-0-	-3643	-0-	804 328	1 9	12523	2	Y	298	270	0	29	1	59
02	15624	X	11743	-0-	-3881	-0-	647 262	1 9	10834	2	Y	238	204	0	25	1	68
03	16833	X	12497	-0-	-4336	-0-	687 309	1 9	11501	2	Y	281	263	0	32	1	54
04	15840	X	11889	-0-	-3951	-0-	633 222	1 9	11034	2	Y	202	198	0	22	1	36
05	14415	X	11679	-0-	-2736	-0-	578 231	1 9	10870	2	Y	210	163	0	22	1	61
06	13200	X	11438	-0-	-1762	-0-	567 163	1 9	10708	2	Y	148	157	0	20	1	32
07	12989	X	11570	-0-	-1419	-0-	576 152	1 9	10842	2	Y	138	107	0	25	1	38
08	12493	X	12182	-0-	-311	-0-	565 164	1 9	11453	2	Y	149	137	0	27	1	23
09	11880	X	10509	-0-	-1371	-0-	473 156	1 9	9880	2	Y	142	127	0	19	1	19
10	11811	X	11576	-0-	-235	-0-	562 197	1 9	10817	2	Y	179	165	0	17	1	16
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					16
*12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	606 278	1 9	11929	2	Y	253	228	0	8	1	36

TOTAL GAS PROD: 131,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12165	-0-	-297	-0-	713 337	1 9	11115	2	Y	306	274	0	30	1	60
02	11256	X	10355	-0-	-901	-0-	568 268	1 9	9519	2	Y	244	209	0	26	1	69
03	11873	X	10966	-0-	-907	-0-	604 256	1 9	10106	2	Y	233	231	0	26	1	45
04	11760	X	10531	-0-	-1229	-0-	560 227	1 9	9744	2	Y	206	192	0	22	1	37
05	12152	X	10602	-0-	-1550	-0-	522 218	1 9	9862	2	Y	198	157	0	20	1	58
06	11760	X	10418	-0-	-1342	-0-	512 187	1 9	9719	2	Y	170	168	0	23	1	37
07	11470	X	10284	-0-	-1186	-0-	510 176	1 9	9598	2	Y	160	124	0	29	1	44
08	10974	X	9713	-0-	-1261	-0-	449 168	1 9	9096	2	Y	153	141	0	32	1	24
09	10530	X	9323	-0-	-1207	-0-	421 175	1 9	8727	2	Y	159	142	0	19	1	22
10	10757	X	9513	-0-	-1244	-0-	462 210	1 9	8841	2	Y	191	177	0	19	1	17
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					17
12	10292	X	9372	-0-	-920	-0-	441 241	1 9	8690	2	Y	219	203	0	11	1	31

TOTAL GAS PROD: 113,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

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	13330	X	10866	-0-	-2464	-0-	649	1	10099	2	Y	107	101	0	10	1	21
							118	9									
02	12040	X	11450	-0-	-590	-0-	636	1	10637	2	Y	161	119	0	17	1	46
							177	9									
03	12896	X	12126	-0-	-770	-0-	673	1	11273	2	Y	164	160	0	18	1	32
							180	9									
04	12360	X	11140	-0-	-1220	-0-	593	1	10391	2	Y	142	133	0	15	1	26
							156	9									
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	552	1	10409	2	Y	50	56	0	5	1	15
							55	9									
06	12270	X	10091	-0-	-2179	-0-	505	1	9531	2	Y	50	47	0	7	1	11
							55	9									
07	12679	X	11328	-0-	-1351	-0-	568	1	10703	2	Y	52	40	0	9	1	14
							57	9									
08	12121	X	11391	-0-	-730	-0-	533	1	10800	2	Y	53	49	0	10	1	8
							58	9									
09	11130	X	10503	-0-	-627	-0-	480	1	9973	2	Y	45	40	0	7	1	6
							50	9									
10	11315	X	10964	-0-	-351	-0-	541	1	10378	2	Y	41	38	0	5	1	4
							45	9									
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					4
12	11377	X	10777	-0-	-600	-0-	517	1	10143	2	Y	106	95	0	3	1	15
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 121,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	24136	-0-	-4229	-0-	1434	1	22390	2	Y	284	260	0	28	1	56
							312	9									
02	25536	X	24978	-0-	-558	-0-	1389	1	23300	2	Y	263	216	0	28	1	75
							289	9									
03	28086	X	27352	-0-	-734	-0-	1526	1	25538	2	Y	262	257	0	29	1	51
							288	9									
04	27180	X	25842	-0-	-1338	-0-	1388	1	24204	2	Y	227	213	0	24	1	41
							250	9									
05	28086	X	25583	-0-	-2503	-0-	1272	1	24082	2	Y	208	167	0	21	1	61
							229	9									
06	26760	X	23150	-0-	-3610	-0-	1152	1	21807	2	Y	174	174	0	23	1	38
							191	9									
07	27652	X	26117	-0-	-1535	-0-	1304	1	24626	2	Y	170	131	0	30	1	47
							187	9									
08	27342	X	25735	-0-	-1607	-0-	1202	1	24347	2	Y	169	156	0	34	1	26
							186	9									
09	25830	X	24635	-0-	-1195	-0-	1118	1	23274	2	Y	221	196	0	21	1	30
							243	9									
10	26102	X	25202	-0-	-900	-0-	1239	1	23750	2	Y	194	179	0	27	1	18
							213	9									
11	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					18
12	26102	X	24811	-0-	-1291	-0-	1190	1	23412	2	Y	190	183	0	15	1	27
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 277,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	29265	-0-	-2479	-0-	1746	1	27149	2	Y	336	296	0	33	1	66
							370	9									
02	28056	X	25280	-0-	-2776	-0-	1412	1	23604	2	Y	240	213	0	25	1	68
							264	9									
03	31062	X	27289	-0-	-3773	-0-	1523	1	25517	2	Y	226	225	0	25	1	44
							249	9									
04	30060	X	25798	-0-	-4262	-0-	1388	1	24203	2	Y	188	178	0	20	1	34
							207	9									
05	29946	X	26052	-0-	-3894	-0-	1299	1	24535	2	Y	198	154	0	20	1	58
							218	9									
06	28320	X	24472	-0-	-3848	-0-	1220	1	23085	2	Y	152	157	0	20	1	33
							167	9									
07	27993	X	24736	-0-	-3257	-0-	1236	1	23335	2	Y	150	116	0	26	1	41
							165	9									
08	27280	X	24810	-0-	-2470	-0-	1158	1	23490	2	Y	147	135	0	30	1	23
							162	9									
09	25800	X	24110	-0-	-1690	-0-	1097	1	22844	2	Y	154	137	0	19	1	21
							169	9									
10	26040	X	25524	-0-	-516	-0-	1258	1	24062	2	Y	185	170	0	19	1	17
							204	9									
11	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					17
12	24924	X	24520	-0-	-404	-0-	1177	1	23120	2	Y	203	191	0	14	1	29
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 281,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13156	-0-	-825	-0-	776	1	12052	2	Y	298	272	0	29	1	59
							328	9									
02	12572	X	11553	-0-	-1019	-0-	637	1	10642	2	Y	249	211	0	26	1	71
							274	9									
03	13640	X	12386	-0-	-1254	-0-	684	1	11417	2	Y	259	251	0	29	1	50
							285	9									
04	12870	X	11576	-0-	-1294	-0-	618	1	10728	2	Y	209	199	0	22	1	38
							230	9									
05	13299	X	11939	-0-	-1360	-0-	586	1	11122	2	Y	210	165	0	22	1	61
							231	9									
06	12720	X	11318	-0-	-1402	-0-	559	1	10580	2	Y	163	167	0	22	1	35
							179	9									
07	12803	X	12292	-0-	-511	-0-	610	1	11486	2	Y	178	136	0	28	1	49
							196	9									
08	12400	X	12142	-0-	-258	-0-	561	1	11405	2	Y	160	149	0	35	1	25
							176	9									
09	11580	X	11007	-0-	-573	-0-	499	1	10332	2	Y	160	143	0	20	1	22
							176	9									
10	12307	X	11560	-0-	-747	-0-	560	1	10774	2	Y	205	189	0	19	1	19
							226	9									
11	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					19
*12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	611	1	12012	2	Y	234	215	0	11	1	33
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 131,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

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	16523	X	10517	-0-	-6006	-0-	613	1	9508	2	Y	360	323	0	35	1	71
							396	9									
02	15876	X	10721	-0-	-5155	-0-	587	1	9809	2	Y	295	251	0	31	1	84
							325	9									
03	17577	X	10894	-0-	-6683	-0-	597	1	10000	2	Y	270	272	0	30	1	52
							297	9									
04	17010	X	10386	-0-	-6624	-0-	547	1	9575	2	Y	240	223	0	26	1	43
							264	9									
05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	522	1	9857	2	Y	234	185	0	24	1	68
							257	9									
06	11490	X	10099	-0-	-1391	-0-	496	1	9398	2	Y	186	189	0	25	1	40
							205	9									
07	11873	X	10018	-0-	-1855	-0-	495	1	9315	2	Y	189	145	0	32	1	52
							208	9									
08	10881	X	9268	-0-	-1613	-0-	428	1	8640	2	Y	182	169	0	37	1	28
							200	9									
09	10380	X	7668	-0-	-2712	-0-	343	1	7130	2	Y	177	158	0	23	1	24
							195	9									
10	10633	X	8171	-0-	-2462	-0-	399	1	7634	2	Y	125	116	0	22	1	11
							138	9									
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					11
12	10013	X	7914	-0-	-2099	-0-	374	1	7336	2	Y	185	175	0	11	1	26
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 106,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,443

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	9176	X	7510	-0-	-1666	-0-	437	1	6807	2	Y	242	211	0	24	1	48
							266	9									
02	8092	X	6991	-0-	-1101	-0-	384	1	6384	2	Y	203	172	0	21	1	58
							223	9									
03	8959	X	4905	-0-	-4054	-0-	269	1	4487	2	Y	135	152	0	15	1	26
							149	9									
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	622	1	10870	2	Y	271	219	0	29	1	49
							298	9									
05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	519	1	9815	2	Y	243	196	0	25	1	71
							267	9									
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	461	1	8736	2	Y	179	187	0	24	1	39
							197	9									
07	12183	X	9965	-0-	-2218	-0-	493	1	9284	2	Y	171	132	0	31	1	47
							188	9									
08	12183	X	9904	-0-	-2279	-0-	458	1	9257	2	Y	172	158	0	34	1	27
							189	9									
09	11790	X	7573	-0-	-4217	-0-	340	1	7078	2	Y	141	127	0	22	1	19
							155	9									
10	10602	X	7913	-0-	-2689	-0-	381	1	7310	2	Y	202	186	0	17	1	18
							222	9									
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					18
12	9951	X	7171	-0-	-2780	-0-	337	1	6607	2	Y	206	193	0	12	1	29
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 93,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	9548	X	8021	-0-	-1527	-0-	462 350	1 9	7209	2	Y	318	268	0	31	1	63
02	8512	X	7232	-0-	-1280	-0-	395 259	1 9	6578	2	Y	235	206	0	25	1	67
03	9362	X	6782	-0-	-2580	-0-	368 220	1 9	6194	2	Y	200	206	0	22	1	39
04	8880	X	7872	-0-	-1008	-0-	411 309	1 9	7152	2	Y	281	239	0	30	1	51
05	8029	X	7352	-0-	-677	-0-	356 282	1 9	6714	2	Y	256	206	0	26	1	75
06	7770	X	6558	-0-	-1212	-0-	326 118	1 9	6114	2	Y	107	145	0	14	1	23
07	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	336 129	1 9	6331	2	Y	117	89	0	19	1	32
08	8122	X	6743	-0-	-1379	-0-	312 133	1 9	6298	2	Y	121	111	0	23	1	19
09	7860	X	6519	-0-	-1341	-0-	295 135	1 9	6089	2	Y	123	110	0	15	1	17
10	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	325 99	1 9	6193	2	Y	90	84	0	15	1	8
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					8
*12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	331 238	1 9	6517	2	Y	216	206	0	15	1	31

TOTAL GAS PROD: 77,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,064

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	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	478 37	1 9	7464	2	Y	34	25	0	3	1	7
02	6580	X	6294	-0-	-286	-0-	352 13	1 9	5929	2	Y	12	14	0	1	1	4
03	7285	X	4741	-0-	-2544	-0-	269	1	4472	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	7710	X	3941	-0-	-3769	-0-	208 113	1 9	3620	2	Y	103	73	0	11	1	19
05	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	354 195	1 9	6694	2	Y	177	126	0	18	1	52
06	7710	X	5070	-0-	-2640	-0-	245 125	1 9	4700	2	Y	114	126	0	15	1	25
07	6975	X	5464	-0-	-1511	-0-	266 147	1 9	5051	2	Y	134	102	0	20	1	37
08	7254	X	5025	-0-	-2229	-0-	230 127	1 9	4668	2	Y	115	107	0	27	1	18
09	7020	X	4706	-0-	-2314	-0-	209 130	1 9	4367	2	Y	118	105	0	15	1	16
10	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	235 186	1 9	4475	2	Y	169	156	0	14	1	15
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					15
12	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	242 264	1 9	4805	2	Y	240	230	0	18	1	34

TOTAL GAS PROD: 60,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

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	13144	X	3135	-0-	-10009	-0-	183 105	1 9	2847	2	Y	95	93	0	9	1	19
02	11648	X	9887	-0-	-1761	-0-	536 393	1 9	8958	2	Y	357	237	0	37	1	102
03	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	410 263	1 9	6884	2	Y	239	268	0	27	1	46
04	5730	X	2264	-0-	-3466	-0-	111 191	1 9	1962	2	Y	174	170	0	19	1	31
05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	651 1002	1 9	12318	2	Y	911	583	0	93	1	266
06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	584 614	1 9	11044	2	Y	558	629	0	74	1	121
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	536 1548	1 9	10083	2	Y	1407	1045	0	97	1	386
08	13981	X	11277	-0-	-2704	-0-	518 299	1 9	10460	2	Y	272	338	0	278	1	42
09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	549 383	1 9	11426	2	Y	348	308	0	35	1	47
10	13981	X	10587	-0-	-3394	-0-	512 286	1 9	9789	2	Y	260	241	0	42	1	24
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					24
12	12772	X	11132	-0-	-1640	-0-	514 542	1 9	10076	2	Y	493	466	0	33	1	70

TOTAL GAS PROD: 106,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,114

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	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	994 468	1 9	15510	2	Y	425	375	0	41	1	84
02	13020	X	11553	-0-	-1467	-0-	634 316	1 9	10603	2	Y	287	259	0	30	1	82
03	14973	X	12466	-0-	-2507	-0-	685 340	1 9	11441	2	Y	309	296	0	35	1	60
04	16410	X	8991	-0-	-7419	-0-	476 211	1 9	8304	2	Y	192	197	0	20	1	35
05	16957	X	15336	-0-	-1621	-0-	753 369	1 9	14214	2	Y	335	238	0	34	1	98
06	16410	X	11686	-0-	-4724	-0-	573 245	1 9	10868	2	Y	223	243	0	30	1	48
07	12803	X	11663	-0-	-1140	-0-	576 239	1 9	10848	2	Y	217	167	0	39	1	59
08	15345	X	11111	-0-	-4234	-0-	513 221	1 9	10377	2	Y	201	186	0	43	1	31
09	14850	X	8501	-0-	-6349	-0-	381 172	1 9	7948	2	Y	156	141	0	25	1	21
10	15345	X	9763	-0-	-5582	-0-	471 244	1 9	9048	2	Y	222	204	0	19	1	20
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					20
12	11656	X	9790	-0-	-1866	-0-	460 263	1 9	9067	2	Y	239	226	0	16	1	34

TOTAL GAS PROD: 127,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,806

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9217	-0-	-982	-0-	541 245	1 9	8431	2	Y	223	209	0	22	1	44
02	9212	X	7671	-0-	-1541	-0-	421 190	1 9	7060	2	Y	173	150	0	18	1	49
03	10199	X	3795	-0-	-6404	-0-	211 91	1 9	3493	2	Y	83	107	0	9	1	16
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	558 182	1 9	9718	2	Y	165	133	0	18	1	30
05	9858	X	9584	-0-	-274	-0-	471 207	1 9	8906	2	Y	188	144	0	19	1	55
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	442 166	1 9	8364	2	Y	151	153	0	20	1	33
07	10819	X	9024	-0-	-1795	-0-	446 163	1 9	8415	2	Y	148	114	0	26	1	41
08	10819	X	8982	-0-	-1837	-0-	415 162	1 9	8405	2	Y	147	136	0	29	1	23
09	10470	X	8452	-0-	-2018	-0-	380 165	1 9	7907	2	Y	150	134	0	19	1	20
10	9579	X	8829	-0-	-750	-0-	427 200	1 9	8202	2	Y	182	168	0	18	1	16
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					16
12	9021	X	8477	-0-	-544	-0-	403 199	1 9	7875	2	Y	181	174	0	14	1	26

TOTAL GAS PROD: 93,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

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	8401	X	6027	-0-	-2374	-0-	356 118	1 9	5553	2	Y	107	105	0	11	1	21
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	420 150	1 9	7047	2	Y	136	104	0	14	1	39
03	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	411 144	1 9	6921	2	Y	131	130	0	15	1	25
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	441 128	1 9	7705	2	Y	116	108	0	12	1	21
05	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	376 111	1 9	7086	2	Y	101	82	0	10	1	30
06	8160	X	7083	-0-	-1077	-0-	350 86	1 9	6647	2	Y	78	81	0	10	1	17
07	8556	X	7046	-0-	-1510	-0-	351 92	1 9	6603	2	Y	84	64	0	14	1	23
08	8556	X	7073	-0-	-1483	-0-	328 95	1 9	6650	2	Y	86	79	0	17	1	13
09	8280	X	6215	-0-	-2065	-0-	280 91	1 9	5844	2	Y	83	74	0	11	1	11
10	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	334 136	1 9	6456	2	Y	124	114	0	10	1	11
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					11
12	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	324 142	1 9	6382	2	Y	129	124	0	10	1	18

TOTAL GAS PROD: 78,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

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	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	442	1	6903	2	Y	141	132	0	14	1	28
							155	9									
02	7252	X	6664	-0-	-588	-0-	370	1	6189	2	Y	95	86	0	10	1	27
							105	9									
03	7843	X	5996	-0-	-1847	-0-	333	1	5573	2	Y	82	84	0	9	1	16
							90	9									
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	429	1	7491	2	Y	97	85	0	10	1	18
							107	9									
05	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	382	1	7185	2	Y	93	74	0	10	1	27
							102	9									
06	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	359	1	6774	2	Y	71	73	0	10	1	15
							78	9									
07	8308	X	7220	-0-	-1088	-0-	360	1	6782	2	Y	71	55	0	12	1	19
							78	9									
08	8308	X	7306	-0-	-1002	-0-	340	1	6889	2	Y	70	64	0	14	1	11
							77	9									
09	8040	X	6922	-0-	-1118	-0-	314	1	6542	2	Y	60	54	0	9	1	8
							66	9									
10	7657	X	6882	-0-	-775	-0-	336	1	6474	2	Y	65	60	0	7	1	6
							72	9									
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					6
12	7316	X	6925	-0-	-391	-0-	331	1	6518	2	Y	69	66	0	5	1	10
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 78,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	26419	-0-	-303	-0-	1557	1	24231	2	Y	574	557	0	56	1	113
							631	9									
02	24948	X	19521	-0-	-5427	-0-	1077	1	18024	2	Y	382	346	0	40	1	109
							420	9									
03	28148	X	20472	-0-	-7676	-0-	1133	1	18977	2	Y	329	337	0	37	1	64
							362	9									
04	27240	X	19128	-0-	-8112	-0-	1016	1	17753	2	Y	326	296	0	35	1	59
							359	9									
05	28148	X	20395	-0-	-7753	-0-	1007	1	19019	2	Y	335	262	0	34	1	98
							369	9									
06	25560	X	19584	-0-	-5976	-0-	970	1	18343	2	Y	246	258	0	33	1	53
							271	9									
07	21607	X	19488	-0-	-2119	-0-	964	1	18174	2	Y	318	241	0	43	1	87
							350	9									
08	20460	X	18508	-0-	-1952	-0-	858	1	17336	2	Y	285	265	0	63	1	44
							314	9									
09	19740	X	17705	-0-	-2035	-0-	802	1	16726	2	Y	161	147	0	36	1	22
							177	9									
10	20398	X	19386	-0-	-1012	-0-	944	1	18106	2	Y	305	279	0	20	1	28
							336	9									
11	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					28
12	19499	X	18938	-0-	-561	-0-	894	1	17603	2	Y	401	382	0	29	1	57
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 219,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,662

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	21448	-0-	-7630	-0-	1258	1	19614	2	Y	524	502	0	51	1	103
							576	9									
02	30547	X	30547	-0-	-0-	-0-	1687	1	28257	2	Y	548	438	0	57	1	156
							603	9									
03	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	1802	1	30210	2	Y	525	520	0	59	1	102
							578	9									
04	29856	X	29856	-0-	-0-	-0-	1595	1	27804	2	Y	415	398	0	44	1	75
							457	9									
05	33821	X	29534	-0-	-4287	-0-	1459	1	27620	2	Y	414	326	0	42	1	121
							455	9									
06	32730	X	26938	-0-	-5792	-0-	1335	1	25266	2	Y	306	320	0	41	1	66
							337	9									
07	33821	X	27540	-0-	-6281	-0-	1370	1	25816	2	Y	322	247	0	53	1	88
							354	9									
08	32581	X	26248	-0-	-6333	-0-	1219	1	24659	2	Y	336	308	0	64	1	52
							370	9									
09	29850	X	24622	-0-	-5228	-0-	1111	1	23117	2	Y	358	318	0	43	1	49
							394	9									
10	29543	X	26651	-0-	-2892	-0-	1302	1	24954	2	Y	359	332	0	43	1	33
							395	9									
11	26940	X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT					33
12	27528	X	25813	-0-	-1715	-0-	1239	1	24296	2	Y	253	242	0	18	1	36
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 301,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73997	X	65266	-0-	-8731	-0-	3930	1	61196	2	Y	127	118	0	12	1	25
							140	9									
02	66276	X	-0-	-0-	-66276	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	73377	X	-0-	-0-	-73377	-0-					Y	-0-					-0-
04	65310	X	7899	-0-	-57411	-0-	424	1	7443	2	Y	29	21	0	3	1	5
							32	9									
05	67487	X	7528	-0-	-59959	-0-	380	1	7136	2	Y	11	12	0	1	1	3
							12	9									
06	63150	X	-0-	-0-	-63150	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	8153	X	1263	-0-	-6890	-0-	65	1	1197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	8153	X	4127	-0-	-4026	-0-	196	1	3925	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	7890	X	4361	-0-	-3529	-0-	202	1	4147	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
10	7533	X	4917	-0-	-2616	-0-	238	1	4543	2	Y	124	113	0	1	1	11
							136	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					11
*12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	224	1	4397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 99,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	328 145	1 9	5125	2	Y	132	120	0	13	1	26
02	5404	X	5079	-0-	-325	-0-	280 119	1 9	4680	2	Y	108	92	0	11	1	31
03	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	300 120	1 9	5007	2	Y	109	107	0	12	1	21
04	5490	X	3172	-0-	-2318	-0-	169 63	1 9	2940	2	Y	57	62	0	6	1	10
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	382 135	1 9	7238	2	Y	123	84	0	13	1	36
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	359 96	1 9	6799	2	Y	87	92	0	12	1	19
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	375 95	1 9	7095	2	Y	86	66	0	15	1	24
08	7750	X	7696	-0-	-54	-0-	360 92	1 9	7244	2	Y	84	78	0	17	1	13
09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	345 98	1 9	7153	2	Y	89	79	0	11	1	12
10	7750	X	6641	-0-	-1109	-0-	326 111	1 9	6204	2	Y	101	93	0	11	1	9
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9
12	7843	X	7075	-0-	-768	-0-	337 117	1 9	6621	2	Y	106	101	0	8	1	15

TOTAL GAS PROD: 70,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10098	-0-	-1000	-0-	597 212	1 9	9289	2	Y	193	176	0	19	1	38
02	9660	X	9135	-0-	-525	-0-	501 228	1 9	8406	2	Y	207	164	0	22	1	59
03	10633	X	8070	-0-	-2563	-0-	445 179	1 9	7446	2	Y	163	172	0	18	1	32
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	764 422	1 9	13323	2	Y	384	306	0	41	1	69
05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	713 196	1 9	13488	2	Y	178	177	0	18	1	52
06	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	604 156	1 9	11423	2	Y	142	144	0	19	1	31
07	15004	X	9327	-0-	-5677	-0-	464 121	1 9	8742	2	Y	110	86	0	25	1	30
08	15004	X	9517	-0-	-5487	-0-	437 234	1 9	8846	2	Y	213	188	0	22	1	33
09	14520	X	8905	-0-	-5615	-0-	393 265	1 9	8247	2	Y	241	214	0	27	1	33
10	14384	X	9559	-0-	-4825	-0-	463 228	1 9	8868	2	Y	207	192	0	29	1	19
11	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					19
12	9517	X	9406	-0-	-111	-0-	446 163	1 9	8797	2	Y	148	141	0	10	1	21

TOTAL GAS PROD: 115,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13173	-0-	-1211	-0-	796	1	12377	2	Y	-0-	35	0			-0-
02	12908	X	11540	-0-	-1368	-0-	647	1	10842	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	13950	X	5682	-0-	-8268	-0-	318	1	5353	2	Y	10	20	0	1	1	2
							11	9									
04	13320	X	7	-0-	-13313	-0-	7	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	604	1	11434	2	Y	660	429	0	88	1	143
							726	9									
07	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	732	1	13798	2	Y	116	113	0	114	1	32
							128	9									
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	525	1	10635	2	Y	12	19	0	23	1	2
							13	9									
09	12750	X	11094	-0-	-1656	-0-	499	1	10338	2	Y	234	202	0	2	1	32
							257	9									
10	14663	X	10247	-0-	-4416	-0-	504	1	9605	2	Y	125	118	0	28	1	11
							138	9									
11	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					11
12	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	531	1	10449	2	Y	174	170	0	17	1	25
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 101,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9053	-0-	9053	9053	535	1	8330	2	Y	171	120	0	17	1	34
							188	9									
02	T. A.		9014	-0-	9014	18067	499	1	8370	2	Y	132	114	0	14	1	38
							145	9									
03	T. A.		9310	-0-	9310	27377	515	1	8598	2	Y	179	162	0	20	1	35
							197	9									
04	T. A.		5024	-0-	5024	32401	267	1	4661	2	Y	87	97	0	9	1	16
							96	9									
05	32401	X	-0-	-0-	-32401	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	9660	X	2102	-0-	-7558	-0-	104	1	1967	2	Y	28	18	0	4	1	6
							31	9									
07	9982	X	7813	-0-	-2169	-0-	384	1	7300	2	Y	117	86	0	5	1	32
							129	9									
08	9300	X	7327	-0-	-1973	-0-	342	1	6966	2	Y	17	23	0	23	1	3
							19	9									
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	308	1	6375	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
10	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	327	1	6236	2	Y	130	119	0			12
							143	9									
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					12
12	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	335	1	6537	2	Y	145	138	0	11	1	20
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 70,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47461	X	43524	-0-	-3937	-0-	2595 552	1 9	40377	2	Y	502	458	0	49	1	99
02	42868	X	38484	-0-	-4384	-0-	2142 485	1 9	35857	2	Y	441	368	0	46	1	126
03	47461	X	41412	-0-	-6049	-0-	2305 468	1 9	38639	2	Y	425	421	0	48	1	82
04	44790	X	38471	-0-	-6319	-0-	2065 393	1 9	36013	2	Y	357	337	0	38	1	64
05	44051	X	39162	-0-	-4889	-0-	1947 385	1 9	36830	2	Y	350	276	0	36	1	102
06	42120	X	37642	-0-	-4478	-0-	1874 320	1 9	35448	2	Y	291	291	0	39	1	63
07	42594	X	37958	-0-	-4636	-0-	1894 316	1 9	35748	2	Y	287	221	0	50	1	79
08	41416	X	38364	-0-	-3052	-0-	1794 307	1 9	36263	2	Y	279	258	0	57	1	43
09	38460	X	36779	-0-	-1681	-0-	1673 307	1 9	34799	2	Y	279	249	0	35	1	38
10	39153	X	38108	-0-	-1045	-0-	1871 361	1 9	35876	2	Y	328	302	0	34	1	30
11	37650	X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					Y	NO RPT					30
12	38378	X	37898	-0-	-480	-0-	1818 364	1 9	35716	2	Y	331	316	0	25	1	47

TOTAL GAS PROD: 427,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,870

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	374 246	1 9	5817	2	Y	224	202	0	22	1	44
02	6496	X	5470	-0-	-1026	-0-	297 186	1 9	4987	2	Y	169	147	0	18	1	48
03	7192	X	5682	-0-	-1510	-0-	311 173	1 9	5198	2	Y	157	157	0	18	1	30
04	6960	X	5420	-0-	-1540	-0-	286 167	1 9	4967	2	Y	152	139	0	16	1	27
05	6448	X	5469	-0-	-979	-0-	266 171	1 9	5032	2	Y	155	121	0	16	1	45
06	6240	X	4983	-0-	-1257	-0-	243 118	1 9	4622	2	Y	107	115	0	14	1	23
07	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	233 109	1 9	4399	2	Y	99	76	0	19	1	27
08	5673	X	4495	-0-	-1178	-0-	208 105	1 9	4182	2	Y	95	87	0	20	1	15
09	5430	X	3892	-0-	-1538	-0-	174 107	1 9	3611	2	Y	97	87	0	12	1	13
10	5456	X	4512	-0-	-944	-0-	220 131	1 9	4161	2	Y	119	109	0	12	1	11
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					11
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	197 98	1 9	3826	2	Y	89	87	0	9	1	13

TOTAL GAS PROD: 55,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	738	1	11491	2	Y	303	261	0	30	1	60
							333	9									
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
03	11160	X	8958	-0-	-2202	-0-	493	1	8250	2	Y	195	135	0	22	1	38
							215	9									
04	12150	X	9011	-0-	-3139	-0-	483	1	8381	2	Y	134	134	0	14	1	24
							147	9									
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	691	1	13064	2	Y	218	156	0	22	1	64
							240	9									
06	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	568	1	10776	2	Y	144	158	0	19	1	31
							158	9									
07	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	551	1	10377	2	Y	136	105	0	25	1	37
							150	9									
08	13981	X	10820	-0-	-3161	-0-	502	1	10187	2	Y	119	111	0	27	1	18
							131	9									
09	13530	X	10230	-0-	-3300	-0-	461	1	9620	2	Y	135	120	0	15	1	18
							149	9									
10	13981	X	10399	-0-	-3582	-0-	507	1	9713	2	Y	163	150	0	16	1	15
							179	9									
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					15
12	11067	X	9903	-0-	-1164	-0-	471	1	9244	2	Y	171	163	0	13	1	24
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 108,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15138	-0-	-1323	-0-	888	1	13842	2	Y	371	332	0	36	1	73
							408	9									
02	14868	X	13523	-0-	-1345	-0-	743	1	12413	2	Y	334	277	0	35	1	95
							367	9									
03	15810	X	14774	-0-	-1036	-0-	810	1	13580	2	Y	349	337	0	39	1	68
							384	9									
04	15000	X	13916	-0-	-1084	-0-	736	1	12833	2	Y	315	292	0	34	1	57
							347	9									
05	15128	X	14245	-0-	-883	-0-	698	1	13207	2	Y	309	244	0	32	1	90
							340	9									
06	14640	X	13492	-0-	-1148	-0-	664	1	12561	2	Y	243	248	0	32	1	53
							267	9									
07	14973	X	13684	-0-	-1289	-0-	676	1	12732	2	Y	251	193	0	42	1	69
							276	9									
08	14787	X	13624	-0-	-1163	-0-	627	1	12732	2	Y	241	223	0	50	1	37
							265	9									
09	13920	X	12977	-0-	-943	-0-	581	1	12129	2	Y	243	216	0	31	1	33
							267	9									
10	14260	X	12460	-0-	-1800	-0-	604	1	11571	2	Y	259	239	0	29	1	24
							285	9									
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					24
12	13671	X	13223	-0-	-448	-0-	626	1	12259	2	Y	307	295	0	24	1	44
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 151,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,222

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	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	454 213	1 9	7032	2	Y	194	176	0	19	1	38
02	7728	X	6860	-0-	-868	-0-	377 182	1 9	6301	2	Y	165	139	0	17	1	47
03	7750	X	7216	-0-	-534	-0-	396 177	1 9	6643	2	Y	161	159	0	18	1	31
04	7500	X	6680	-0-	-820	-0-	353 158	1 9	6169	2	Y	144	134	0	15	1	26
05	7688	X	6830	-0-	-858	-0-	336 169	1 9	6325	2	Y	154	119	0	16	1	45
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	347 131	1 9	6602	2	Y	119	122	0	16	1	26
07	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	354 130	1 9	6685	2	Y	118	91	0	21	1	32
08	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	319 114	1 9	6506	2	Y	104	97	0	23	1	16
09	7080	X	6536	-0-	-544	-0-	295 108	1 9	6133	2	Y	98	88	0	13	1	13
10	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	331 138	1 9	6327	2	Y	125	115	0	12	1	11
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					11
12	7161	X	6342	-0-	-819	-0-	301 118	1 9	5923	2	Y	107	104	0	9	1	15

TOTAL GAS PROD: 76,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18469	-0-	-1123	-0-	1089 463	1 9	16917	2	Y	421	393	0	41	1	83
02	17696	X	16371	-0-	-1325	-0-	900 425	1 9	15046	2	Y	386	319	0	40	1	110
03	19344	X	17743	-0-	-1601	-0-	974 422	1 9	16347	2	Y	384	377	0	43	1	74
04	18390	X	16576	-0-	-1814	-0-	879 360	1 9	15337	2	Y	327	307	0	35	1	59
05	18817	X	16839	-0-	-1978	-0-	828 353	1 9	15658	2	Y	321	253	0	33	1	94
06	17880	X	15924	-0-	-1956	-0-	785 279	1 9	14860	2	Y	254	259	0	34	1	55
07	18135	X	16090	-0-	-2045	-0-	797 273	1 9	15020	2	Y	248	191	0	44	1	68
08	17732	X	15807	-0-	-1925	-0-	732 256	1 9	14819	2	Y	233	216	0	49	1	36
09	16590	X	15011	-0-	-1579	-0-	675 260	1 9	14076	2	Y	236	210	0	30	1	32
10	16833	X	15336	-0-	-1497	-0-	746 299	1 9	14291	2	Y	272	250	0	29	1	25
11	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					25
*12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	779 349	1 9	15275	2	Y	317	303	0	23	1	45

TOTAL GAS PROD: 180,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8283	-0-	-3559	-0-	492 173	1 9	7618	2	Y	157	145	0	15	1	31
02	10696	X	7468	-0-	-3228	-0-	416 134	1 9	6918	2	Y	122	105	0	13	1	35
03	11842	X	8271	-0-	-3571	-0-	460 144	1 9	7667	2	Y	131	126	0	15	1	25
04	9630	X	4675	-0-	-4955	-0-	251 79	1 9	4345	2	Y	72	76	0	8	1	13
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	473 118	1 9	8988	2	Y	107	78	0	11	1	31
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	401 98	1 9	7607	2	Y	89	89	0	12	1	19
07	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	393 55	1 9	7375	2	Y	50	40	0	15	1	14
08	9579	X	7450	-0-	-2129	-0-	350 50	1 9	7050	2	Y	45	42	0	10	1	7
09	9270	X	6823	-0-	-2447	-0-	311 51	1 9	6461	2	Y	46	41	0	6	1	6
10	9579	X	6881	-0-	-2698	-0-	336 65	1 9	6480	2	Y	59	54	0	6	1	5
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					5
12	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	327 91	1 9	6432	2	Y	83	78	0	5	1	12

TOTAL GAS PROD: 82,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49476	X	44939	-0-	-4537	-0-	2691 370	1 9	41878	2	Y	336	311	0	33	1	66
02	44688	X	39012	-0-	-5676	-0-	2181 317	1 9	36514	2	Y	288	242	0	30	1	82
03	49321	X	41949	-0-	-7372	-0-	2344 331	1 9	39274	2	Y	301	291	0	34	1	58
04	47730	X	39387	-0-	-8343	-0-	2122 295	1 9	36970	2	Y	268	249	0	29	1	48
05	46531	X	40074	-0-	-6457	-0-	1999 282	1 9	37793	2	Y	256	203	0	26	1	75
06	43500	X	37135	-0-	-6365	-0-	1850 212	1 9	35073	2	Y	193	200	0	26	1	42
07	43183	X	37614	-0-	-5569	-0-	1885 202	1 9	35527	2	Y	184	142	0	33	1	51
08	41943	X	36312	-0-	-5631	-0-	1700 202	1 9	34410	2	Y	184	169	0	37	1	29
09	39390	X	36762	-0-	-2628	-0-	1676 196	1 9	34890	2	Y	178	160	0	23	1	24
10	40083	X	37498	-0-	-2585	-0-	1845 244	1 9	35409	2	Y	222	204	0	22	1	20
11	37140	X	NO RPT	-0-	-37140	-0-					Y	NO RPT					20
*12	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	1875 339	1 9	36803	2	Y	308	287	0	18	1	44

TOTAL GAS PROD: 429,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

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	35867	X	34792	-0-	-1075	-0-	2074	1	32290	2	Y	389	356	0	38	1	77
							428	9									
02	32312	X	30842	-0-	-1470	-0-	1719	1	28773	2	Y	318	271	0	33	1	91
							350	9									
03	35588	X	32974	-0-	-2614	-0-	1838	1	30769	2	Y	334	323	0	37	1	65
							367	9									
04	33780	X	30485	-0-	-3295	-0-	1636	1	28512	2	Y	306	283	0	33	1	55
							337	9									
05	34782	X	30242	-0-	-4540	-0-	1502	1	28426	2	Y	285	228	0	29	1	83
							314	9									
06	33660	X	28402	-0-	-5258	-0-	1412	1	26746	2	Y	222	227	0	30	1	48
							244	9									
07	34162	X	29282	-0-	-4880	-0-	1462	1	27585	2	Y	214	165	0	38	1	59
							235	9									
08	32984	X	30027	-0-	-2957	-0-	1401	1	28397	2	Y	208	193	0	42	1	32
							229	9									
09	30480	X	26881	-0-	-3599	-0-	1223	1	25425	2	Y	212	188	0	27	1	29
							233	9									
10	30256	X	27436	-0-	-2820	-0-	1347	1	25806	2	Y	257	237	0	26	1	23
							283	9									
11	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT					23
12	30039	X	28578	-0-	-1461	-0-	1370	1	26912	2	Y	269	258	0	21	1	38
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 329,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,014

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	27999	-0-	-2505	-0-	1684	1	26247	2	Y	62	57	0	6	1	12
							68	9									
02	27412	X	24292	-0-	-3120	-0-	1369	1	22869	2	Y	49	42	0	5	1	14
							54	9									
03	29698	X	26320	-0-	-3378	-0-	1480	1	24788	2	Y	47	47	0	5	1	9
							52	9									
04	28140	X	24885	-0-	-3255	-0-	1347	1	23497	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
05	28520	X	25338	-0-	-3182	-0-	1270	1	24028	2	Y	36	28	0	4	1	11
							40	9									
06	27090	X	24632	-0-	-2458	-0-	1234	1	23367	2	Y	28	29	0	4	1	6
							31	9									
07	26908	X	24588	-0-	-2320	-0-	1236	1	23321	2	Y	28	21	0	5	1	8
							31	9									
08	26319	X	24396	-0-	-1923	-0-	1149	1	23222	2	Y	23	22	0	5	1	4
							25	9									
09	24900	X	23095	-0-	-1805	-0-	1057	1	22009	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
10	25451	X	24117	-0-	-1334	-0-	1195	1	22886	2	Y	33	31	0	3	1	3
							36	9									
11	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					3
*12	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	1223	1	24008	2	Y	30	29	0	2	1	4
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 274,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37138	X	33358	-0-	-3780	-0-	2012	1	31321	2	Y	23	21	0	2	1	5
							25	9									
02	33236	X	29605	-0-	-3631	-0-	1666	1	27918	2	Y	19	16	0	2	1	6
							21	9									
03	35929	X	32051	-0-	-3878	-0-	1804	1	30226	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
04	32760	X	30028	-0-	-2732	-0-	1628	1	28382	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
05	33697	X	30188	-0-	-3509	-0-	1517	1	28653	2	Y	16	12	0	2	1	5
							18	9									
06	32280	X	29102	-0-	-3178	-0-	1458	1	27631	2	Y	12	12	0	2	1	3
							13	9									
07	32767	X	29364	-0-	-3403	-0-	1477	1	27875	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
08	32054	X	29476	-0-	-2578	-0-	1387	1	28077	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
09	30030	X	27992	-0-	-2038	-0-	1282	1	26697	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	30194	X	28941	-0-	-1253	-0-	1436	1	27488	2	Y	15	14	0	2	1	1
							17	9									
11	29100	X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					Y	NO RPT					1
12	29481	X	28481	-0-	-1000	-0-	1377	1	27086	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 328,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42625	X	39715	-0-	-2910	-0-	2397	1	37305	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
02	38416	X	34871	-0-	-3545	-0-	1966	1	32905	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	41757	X	37963	-0-	-3794	-0-	2137	1	35826	2	Y	-0-					-0-
04	39870	X	35904	-0-	-3966	-0-	1948	1	33950	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
05	40579	X	36486	-0-	-4093	-0-	1834	1	34652	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	38430	X	35004	-0-	-3426	-0-	1756	1	33248	2	Y	-0-					-0-
07	38595	X	35164	-0-	-3431	-0-	1767	1	33334	2	Y	57	41	0			16
							63	9									
08	37975	X	35164	-0-	-2811	-0-	1649	1	33397	2	Y	107	95	0	11	1	17
							118	9									
09	35910	X	33541	-0-	-2369	-0-	1537	1	32004	2	Y	-0-	3	0	14	1	-0-
10	36487	X	34378	-0-	-2109	-0-	1706	1	32672	2	Y	-0-					-0-
11	35010	X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	35154	X	34890	-0-	-264	-0-	1690	1	33200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	43121	X	39203	-0-	-3918	-0-	2365	1 7 9	36831	2	Y	6	7	0	1	1	1
02	38556	X	34542	-0-	-4014	-0-	1943	1 6 9	32593	2	Y	5	4	0	1	1	1
03	41819	X	37602	-0-	-4217	-0-	2120	1 7 9	35475	2	Y	6	5	0	1	1	1
04	39090	X	35604	-0-	-3486	-0-	1931	1 6 9	33667	2	Y	5	4	0	1	1	1
05	39897	X	35435	-0-	-4462	-0-	1780	1 4 9	33651	2	Y	4	3	0	1	1	1
06	37950	X	33720	-0-	-4230	-0-	1690	1 4 9	32026	2	Y	4	3	0	1	1	1
07	38254	X	33607	-0-	-4647	-0-	1692	1 4 9	31911	2	Y	4	3	0	1	1	1
08	37603	X	34023	-0-	-3580	-0-	1603	1	32420	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	35610	X	32220	-0-	-3390	-0-	1478	1 1 9	30741	2	Y	1	1	0			-0-
10	35433	X	33512	-0-	-1921	-0-	1662	1 6 9	31844	2	Y	5	5	0			-0-
11	33720	X	NO RPT	-0-	-33720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34038	X	32247	-0-	-1791	-0-	1562	1 6 9	30679	2	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 381,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38471	X	35041	-0-	-3430	-0-	2116	1 4 9	32921	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	34440	X	30791	-0-	-3649	-0-	1732	1 2 9	29057	2	Y	2	2	0			1
03	37355	X	33385	-0-	-3970	-0-	1880	1 2 9	31503	2	Y	2	3	0			-0-
04	35190	X	31473	-0-	-3717	-0-	1706	1 2 9	29765	2	Y	2	2	0			-0-
05	35588	X	31489	-0-	-4099	-0-	1582	1 3 9	29904	2	Y	3	2	0			1
06	33900	X	30013	-0-	-3887	-0-	1507	1 1 9	28505	2	Y	1	2	0			-0-
07	34100	X	30040	-0-	-4060	-0-	1513	1 1 9	28526	2	Y	1	1	0			-0-
08	33387	X	30523	-0-	-2864	-0-	1436	1 1 9	29086	2	Y	1	1	0			-0-
09	31470	X	28977	-0-	-2493	-0-	1329	1 1 9	27647	2	Y	1	1	0			-0-
10	31496	X	30230	-0-	-1266	-0-	1501	1 1 9	28728	2	Y	1	1	0			-0-
11	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	30535	X	29244	-0-	-1291	-0-	1416	1 1 9	27827	2	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	16678	-0-	-1612	-0-	974 547	1 9	15157	2	Y	497	455	0	48	1	98
02	16520	X	14020	-0-	-2500	-0-	764 452	1 9	12804	2	Y	411	349	0	43	1	117
03	17081	X	14618	-0-	-2463	-0-	796 454	1 9	13368	2	Y	413	404	0	46	1	80
04	16530	X	14375	-0-	-2155	-0-	758 394	1 9	13223	2	Y	358	335	0	38	1	65
05	16926	X	14538	-0-	-2388	-0-	708 415	1 9	13415	2	Y	377	293	0	39	1	110
06	16140	X	14117	-0-	-2023	-0-	691 320	1 9	13106	2	Y	291	299	0	39	1	63
07	15531	X	14080	-0-	-1451	-0-	692 299	1 9	13089	2	Y	272	210	0	50	1	75
08	14849	X	14446	-0-	-403	-0-	663 299	1 9	13484	2	Y	272	251	0	54	1	42
09	14370	X	13579	-0-	-791	-0-	609 306	1 9	12664	2	Y	278	247	0	35	1	38
10	14601	X	14542	-0-	-59	-0-	705 392	1 9	13445	2	Y	356	328	0	34	1	32
11	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					32
12	14446	X	13471	-0-	-975	-0-	637 287	1 9	12547	2	Y	261	262	0	28	1	37

TOTAL GAS PROD: 158,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,786

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	741 321	1 9	11568	2	Y	292	263	0	28	1	58
02	11088	X	9929	-0-	-1159	-0-	542 261	1 9	9126	2	Y	237	202	0	25	1	68
03	13423	X	11496	-0-	-1927	-0-	633 262	1 9	10601	2	Y	238	233	0	27	1	46
04	12990	X	11029	-0-	-1961	-0-	588 222	1 9	10219	2	Y	202	190	0	22	1	36
05	13423	X	10533	-0-	-2890	-0-	518 223	1 9	9792	2	Y	203	159	0	21	1	59
06	12210	X	10269	-0-	-1941	-0-	507 168	1 9	9594	2	Y	153	159	0	20	1	33
07	11501	X	10349	-0-	-1152	-0-	511 176	1 9	9662	2	Y	160	122	0	27	1	44
08	11501	X	10233	-0-	-1268	-0-	473 169	1 9	9591	2	Y	154	142	0	32	1	24
09	11040	X	8640	-0-	-2400	-0-	391 149	1 9	8100	2	Y	135	121	0	20	1	18
10	10602	X	8388	-0-	-2214	-0-	407 132	1 9	7849	2	Y	120	111	0	16	1	11
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					11
12	10354	X	8796	-0-	-1558	-0-	415 186	1 9	8195	2	Y	169	160	0	12	1	24

TOTAL GAS PROD: 112,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

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	23529	X	20641	-0-	-2888	-0-	1224	1	19048	2	Y	335	308	0	33	1	66
							369	9									
02	20944	X	20669	-0-	-275	-0-	1147	1	19205	2	Y	288	242	0	30	1	82
							317	9									
03	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	1284	1	21549	2	Y	300	290	0	34	1	58
							330	9									
04	20670	X	18166	-0-	-2504	-0-	969	1	16918	2	Y	254	239	0	27	1	46
							279	9									
05	22878	X	19632	-0-	-3246	-0-	974	1	18377	2	Y	255	200	0	26	1	75
							281	9									
06	22410	X	18494	-0-	-3916	-0-	916	1	17361	2	Y	197	203	0	26	1	43
							217	9									
07	23157	X	18499	-0-	-4658	-0-	919	1	17372	2	Y	189	146	0	34	1	52
							208	9									
08	23157	X	18251	-0-	-4906	-0-	848	1	17209	2	Y	176	164	0	37	1	27
							194	9									
09	18990	X	17225	-0-	-1765	-0-	783	1	16252	2	Y	173	154	0	22	1	24
							190	9									
10	19623	X	18113	-0-	-1510	-0-	886	1	16993	2	Y	213	197	0	21	1	19
							234	9									
11	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT					19
12	18507	X	17324	-0-	-1183	-0-	825	1	16234	2	Y	241	230	0	18	1	34
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 210,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,621

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	27710	-0-	-4933	-0-	1671	1	26039	2	Y	-0-					-0-
02	29484	X	24456	-0-	-5028	-0-	1379	1	23077	2	Y	-0-					-0-
03	32643	X	26466	-0-	-6177	-0-	1491	1	24975	2	Y	-0-					-0-
04	29190	X	25073	-0-	-4117	-0-	1362	1	23711	2	Y	-0-					-0-
05	28024	X	24897	-0-	-3127	-0-	1251	1	23646	2	Y	-0-					-0-
06	26820	X	23784	-0-	-3036	-0-	1195	1	22589	2	Y	-0-					-0-
07	27063	X	25801	-0-	-1262	-0-	1301	1	24500	2	Y	-0-					-0-
08	26474	X	26049	-0-	-425	-0-	1225	1	24824	2	Y	-0-					-0-
09	25080	X	23155	-0-	-1925	-0-	1061	1	22094	2	Y	-0-					-0-
10	25792	X	23913	-0-	-1879	-0-	1185	1	22728	2	Y	-0-					-0-
11	25200	X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26040	X	23152	-0-	-2888	-0-	1122	1	22030	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	25458	-0-	-2039	-0-	1535	1	23923	2	Y	-0-					-0-
02	24640	X	22556	-0-	-2084	-0-	1273	1	21282	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	26660	X	24595	-0-	-2065	-0-	1387	1	23207	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	25260	X	23458	-0-	-1802	-0-	1267	1	22128	2	Y	57	41	0	6	1	10
							63	9									
05	25730	X	23737	-0-	-1993	-0-	1189	1	22505	2	Y	39	34	0	4	1	11
							43	9									
06	24630	X	20307	-0-	-4323	-0-	1018	1	19267	2	Y	20	24	0	3	1	4
							22	9									
07	24986	X	5822	-0-	-19164	-0-	290	1	5530	2	Y	2	2	0	3	1	1
							2	9									
08	24583	X	21594	-0-	-2989	-0-	1017	1	20577	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1147	1	23895	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	23746	X	22698	-0-	-1048	-0-	1127	1	21570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	25575	X	22468	-0-	-3107	-0-	1087	1	21381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	33536	-0-	-3261	-0-	2026	1	31510	2	Y	-0-					-0-
02	32844	X	29623	-0-	-3221	-0-	1670	1	27953	2	Y	-0-					-0-
03	35619	X	32108	-0-	-3511	-0-	1810	1	30297	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	33600	X	30231	-0-	-3369	-0-	1638	1	28585	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	34162	X	30390	-0-	-3772	-0-	1527	1	28863	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	32460	X	28878	-0-	-3582	-0-	1448	1	27430	2	Y	-0-					-0-
07	32798	X	28778	-0-	-4020	-0-	1448	1	27330	2	Y	-0-					-0-
08	32116	X	29023	-0-	-3093	-0-	1364	1	27658	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	30240	X	27412	-0-	-2828	-0-	1257	1	26153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	30380	X	28524	-0-	-1856	-0-	1415	1	27107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	28890	X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	29016	X	27678	-0-	-1338	-0-	1341	1	26335	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 326,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5963	X	5963	-0-		-0-	-0-		281	1	4399	2	Y	1166	1105	0	113	1	230
									1283	9									
02	4620	X	4587	-0-		-33	-0-		195	1	3274	2	Y	1016	850	0	106	1	290
									1118	9									
03	5115	X	2337	-0-		-2778	-0-		101	1	1678	2	Y	507	642	0	57	1	98
									558	9									
04	4950	X	15	-0-		-4935	-0-		15	2			Y	-0-	98	0			-0-
05	5115	X	-0-	-0-		-5115	-0-						Y	-0-					-0-
06	4950	X	62	-0-		-4888	-0-		58	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1
07	5084	X	29	-0-		-5055	-0-		28	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
08	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-						Y	-0-					-0-
09	268	X	268	-0-		-0-	-0-		48	2	220	9	Y	200	173	0			27
10	391	X	391	-0-		-0-	-0-		104	2	287	9	Y	261	240	0	24	1	24
11	60	X	NO RPT	-0-		-60	-0-						Y	NO RPT					24
12	279	X	-0-	-0-		-279	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4957	-0-		-1274	-0-		224	1	3510	2	Y	1112	1049	0	108	1	219
									1223	9									
02	5628	X	5226	-0-		-402	-0-		228	1	3809	2	Y	1081	879	0	113	1	308
									1189	9									
03	6231	X	2645	-0-		-3586	-0-		112	1	1911	2	Y	565	700	0	63	1	110
									622	9									
04	5370	X	-0-	-0-		-5370	-0-						Y	-0-	110	0			-0-
05	5797	X	-0-	-0-		-5797	-0-						Y	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-		-5610	-0-						Y	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-		-5797	-0-						Y	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-		-2635	-0-						Y	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-		-0-	-0-		75	1	1543	2	Y	635	549	0			86
									699	9									
10	2807	X	2807	-0-		-0-	-0-		107	1	2006	2	Y	631	583	0	77	1	57
									694	9									
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					57
12	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-						Y	1	59	0	45	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279	1	4345	2	Y	815	744	0	79	1	161
							897	9									
02	6328	X	4791	-0-	-1537	-0-	226	1	3783	2	Y	711	595	0	74	1	203
							782	9									
03	7006	X	2493	-0-	-4513	-0-	118	1	2000	2	Y	341	440	0	38	1	66
							375	9									
04	6780	X	261	-0-	-6519	-0-	14	1	246	2	Y	1	67	0			-0-
							1	9									
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	110	95	0			15
							121	9									
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	2	0	13	1	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

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	6789	X	6119	-0-	-670	-0-	341	1	5285	2	Y	448	408	0	44	1	88
							493	9									
02	6132	X	5515	-0-	-617	-0-	286	1	4802	2	Y	388	325	0	41	1	110
							427	9									
03	6789	X	5210	-0-	-1579	-0-	269	1	4509	2	Y	393	383	0	44	1	76
							432	9									
04	6240	X	5176	-0-	-1064	-0-	264	1	4543	2	Y	335	315	0	36	1	60
							369	9									
05	6107	X	5392	-0-	-715	-0-	249	1	4766	2	Y	343	268	0	35	1	100
							377	9									
06	5910	X	3829	-0-	-2081	-0-	177	1	3410	2	Y	220	243	0	29	1	48
							242	9									
07	6107	X	551	-0-	-5556	-0-	28	1	511	2	Y	11	18	0	38	1	3
							12	9									
08	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	244	1	4899	2	Y	103	88	0	2	1	16
							113	9									
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	245	1	5114	2	Y	191	168	0	13	1	26
							210	9									
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	365	1	7012	2	Y	256	236	0	23	1	23
							282	9									
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					23
*12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	318	1	6223	2	Y	942	994	0	141	1	134
							1036	9									

TOTAL GAS PROD: 57,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8724	-0-	-979	-0-	492 608	1 9	7624	2	Y	553	508	0	54	1	109
02	8764	X	7754	-0-	-1010	-0-	407 529	1 9	6818	2	Y	481	403	0	50	1	137
03	9207	X	8899	-0-	-308	-0-	471 549	1 9	7879	2	Y	499	483	0	56	1	97
04	8910	X	8356	-0-	-554	-0-	426 463	1 9	7467	2	Y	421	397	0	45	1	76
05	9207	X	8434	-0-	-773	-0-	403 448	1 9	7583	2	Y	407	322	0	42	1	119
06	8610	X	6830	-0-	-1780	-0-	328 267	1 9	6235	2	Y	243	277	0	32	1	53
07	8897	X	37	-0-	-8860	-0-	35	2	2	9	Y	2	12	0	42	1	1
08	8897	X	41	-0-	-8856	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	8370	X	437	-0-	-7933	-0-	15 96	1 9	326	2	Y	87	75	0			12
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

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	10509	X	9897	-0-	-612	-0-	563 578	1 9	8756	2	Y	525	493	0	51	1	104
02	9492	X	8154	-0-	-1338	-0-	432 473	1 9	7249	2	Y	430	366	0	45	1	123
03	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	490 534	1 9	8167	2	Y	485	460	0	54	1	94
04	9570	X	8392	-0-	-1178	-0-	427 491	1 9	7474	2	Y	446	412	0	48	1	80
05	9889	X	8335	-0-	-1554	-0-	391 565	1 9	7379	2	Y	514	391	0	53	1	150
06	9570	X	8197	-0-	-1373	-0-	383 589	1 9	7225	2	Y	535	498	0	71	1	116
07	9176	X	7432	-0-	-1744	-0-	360 276	1 9	6796	2	Y	251	205	0	93	1	69
08	9176	X	5953	-0-	-3223	-0-	269 221	1 9	5463	2	Y	201	189	0	50	1	31
09	8400	X	5870	-0-	-2530	-0-	255 256	1 9	5359	2	Y	233	207	0	25	1	32
10	8463	X	5929	-0-	-2534	-0-	281 285	1 9	5363	2	Y	259	239	0	28	1	24
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					24
*12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	386 341	1 9	7562	2	Y	310	275	0	6	1	44

TOTAL GAS PROD: 85,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

01	6603	X	6328	-0-	-275	-0-	349	1	5408	2	Y	519	471	0	51	1	102
							571	9									
02	5964	X	5610	-0-	-354	-0-	290	1	4838	2	Y	438	369	0	46	1	125
							482	9									
03	6386	X	6022	-0-	-364	-0-	312	1	5223	2	Y	443	432	0	50	1	86
							487	9									
04	6180	X	5561	-0-	-619	-0-	278	1	4870	2	Y	375	353	0	40	1	68
							413	9									
05	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	269	1	5079	2	Y	401	311	0	41	1	117
							441	9									
06	6120	X	5460	-0-	-660	-0-	257	1	4845	2	Y	325	329	0	43	1	70
							358	9									
07	6045	X	5076	-0-	-969	-0-	239	1	4509	2	Y	298	230	0	56	1	82
							328	9									
08	6014	X	4629	-0-	-1385	-0-	204	1	4130	2	Y	268	249	0	59	1	42
							295	9									
09	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	223	1	4625	2	Y	282	252	0	34	1	38
							310	9									
10	5797	X	5280	-0-	-517	-0-	240	1	4624	2	Y	378	348	0	34	1	34
							416	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					34
12	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	230	1	4514	2	Y	415	396	0	31	1	59
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 60,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4279	-0-	-1053	-0-	234 414	1 9	3631	2	Y	376	332	0	37	1	74
02	3864	X	3758	-0-	-106	-0-	191 337	1 9	3230	2	Y	306	261	0	32	1	87
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	212 353	1 9	3561	2	Y	321	310	0	36	1	62
04	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	196 303	1 9	3402	2	Y	275	258	0	29	1	50
05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	185 319	1 9	3560	2	Y	290	225	0	30	1	85
06	4140	X	3236	-0-	-904	-0-	151 220	1 9	2865	2	Y	200	215	0	27	1	43
07	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	179 244	1 9	3367	2	Y	222	169	0	35	1	61
08	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	175 262	1 9	3504	2	Y	238	218	0	44	1	37
09	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	157 263	1 9	3294	2	Y	239	213	0	30	1	33
10	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	147 306	1 9	2826	2	Y	278	257	0	29	1	25
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					25
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	198 294	1 9	3861	2	Y	267	246	0	13	1	38

TOTAL GAS PROD: 42,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,012

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	301 634	1 9	4658	2	Y	576	511	0	56	1	114
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	252 526	1 9	4204	2	Y	478	406	0	50	1	136
03	4774	X	4758	-0-	-16	-0-	239 502	1 9	4017	2	Y	456	453	0	51	1	88
04	5040	X	4080	-0-	-960	-0-	199 420	1 9	3461	2	Y	382	360	0	41	1	69
05	5208	X	4166	-0-	-1042	-0-	186 413	1 9	3567	2	Y	375	296	0	38	1	110
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	359 393	1 9	6775	2	Y	357	342	0	48	1	77
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	354 463	1 9	6687	2	Y	421	321	0	62	1	115
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	312 378	1 9	6295	2	Y	344	323	0	83	1	53
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295 347	1 9	6143	2	Y	315	281	0	44	1	43
10	6789	X	5249	-0-	-1540	-0-	236 527	1 9	4486	2	Y	479	441	0	38	1	43
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					43
12	6789	X	5537	-0-	-1252	-0-	241 515	1 9	4781	2	Y	468	441	0	30	1	66

TOTAL GAS PROD: 63,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,651

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	34596	X	31436	-0-	-3160	-0-	1897	1	29539	2	Y	-0-					-0-
02	30968	X	27624	-0-	-3344	-0-	1556	1	26068	2	Y	-0-					-0-
03	33449	X	29885	-0-	-3564	-0-	1682	1	28203	2	Y	-0-					-0-
04	31590	X	28278	-0-	-3312	-0-	1533	1	26745	2	Y	-0-					-0-
05	32054	X	27999	-0-	-4055	-0-	1408	1	26591	2	Y	-0-					-0-
06	30420	X	26524	-0-	-3896	-0-	1332	1	25192	2	Y	-0-					-0-
07	30597	X	26574	-0-	-4023	-0-	1338	1	25236	2	Y	-0-					-0-
08	29884	X	26798	-0-	-3086	-0-	1262	1	25536	2	Y	-0-					-0-
09	28290	X	25231	-0-	-3059	-0-	1157	1	24074	2	Y	-0-					-0-
10	27993	X	26424	-0-	-1569	-0-	1311	1	25112	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26520	X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26784	X	25367	-0-	-1417	-0-	1228	1	24137	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 302,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	37572	X	32995	-0-	-4577	-0-	1990	1	30993	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
02	33432	X	28626	-0-	-4806	-0-	1613	1	27002	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
03	35123	X	30108	-0-	-5015	-0-	1695	1	28402	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
04	32700	X	27701	-0-	-4999	-0-	1502	1	26189	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
05	32984	X	26885	-0-	-6099	-0-	1354	1	25521	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
06	31920	X	25688	-0-	-6232	-0-	1287	1	24393	2	Y	7	7	0	1	1	2
							8	9									
07	31682	X	26026	-0-	-5656	-0-	1309	1	24710	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
08	30101	X	26531	-0-	-3570	-0-	1250	1	25273	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
09	27690	X	24618	-0-	-3072	-0-	1130	1	23480	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
10	26877	X	24840	-0-	-2037	-0-	1232	1	23598	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
11	25680	X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					1
12	26536	X	23184	-0-	-3352	-0-	1123	1	22050	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 297,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11056	-0-	-600	-0-	630 666	1 9	9760	2	Y	605	575	0	59	1	119
02	10528	X	9522	-0-	-1006	-0-	505 568	1 9	8449	2	Y	516	434	0	54	1	147
03	11625	X	10284	-0-	-1341	-0-	546 600	1 9	9138	2	Y	545	525	0	61	1	106
04	11010	X	9756	-0-	-1254	-0-	496 624	1 9	8636	2	Y	567	510	0	61	1	102
05	11377	X	10162	-0-	-1215	-0-	473 719	1 9	8970	2	Y	654	498	0	67	1	191
06	10710	X	9824	-0-	-886	-0-	465 584	1 9	8775	2	Y	531	536	0	71	1	115
07	10509	X	9856	-0-	-653	-0-	468 563	1 9	8825	2	Y	512	395	0	92	1	140
08	10292	X	9595	-0-	-697	-0-	426 568	1 9	8601	2	Y	516	475	0	101	1	80
09	9840	X	9030	-0-	-810	-0-	391 541	1 9	8098	2	Y	492	440	0	65	1	67
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	457 724	1 9	8767	2	Y	658	605	0	60	1	60
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					60
12	9858	X	9610	-0-	-248	-0-	441 493	1 9	8676	2	Y	448	415	0	23	1	64

TOTAL GAS PROD: 108,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,044

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	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	236 791	1 9	3702	2	Y	719	648	0	70	1	142
02	4424	X	4099	-0-	-325	-0-	191 677	1 9	3231	2	Y	615	517	0	64	1	176
03	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	214 715	1 9	3576	2	Y	650	627	0	73	1	126
04	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	188 419	1 9	3279	2	Y	381	397	0	41	1	69
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	211 706	1 9	3965	2	Y	642	457	0	66	1	188
06	4590	X	4105	-0-	-485	-0-	182 462	1 9	3461	2	Y	420	461	0	56	1	91
07	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	177 439	1 9	3286	2	Y	399	308	0	73	1	109
08	4867	X	3548	-0-	-1319	-0-	148 377	1 9	3023	2	Y	343	320	0	79	1	53
09	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	138 418	1 9	2894	2	Y	380	337	0	44	1	52
10	4867	X	3938	-0-	-929	-0-	172 556	1 9	3210	2	Y	505	465	0	46	1	46
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					46
*12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	167 613	1 9	3290	2	Y	557	531	0	40	1	79

TOTAL GAS PROD: 45,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,611

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	6200	X	5168	-0-	-1032	-0-	273 595	1 9	4300	2	Y	541	494	0	53	1	107
02	5600	X	4687	-0-	-913	-0-	238 497	1 9	3952	2	Y	452	383	0	47	1	129
03	6200	X	4745	-0-	-1455	-0-	236 567	1 9	3942	2	Y	515	486	0	58	1	100
04	5820	X	5242	-0-	-578	-0-	254 557	1 9	4431	2	Y	506	461	0	54	1	91
05	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	237 529	1 9	4483	2	Y	481	383	0	49	1	140
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	140	0			-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
09	5250	X	56	-0-	-5194	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4382	-0-	-857	-0-	185 640	1 9	3557	2	Y	582	529	0			53
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
*12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	263 641	1 9	5207	2	Y	583	556	0	42	1	83

TOTAL GAS PROD: 35,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,660

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	22105	-0-	-7500	-0-	1322 205	1 9	20578	2	Y	186	167	0	18	1	37
02	23492	X	19353	-0-	-4139	-0-	1079 175	1 9	18099	2	Y	159	134	0	17	1	45
03	24366	X	20570	-0-	-3796	-0-	1155 64	1 9	19351	2	Y	58	85	0	7	1	11
04	22470	X	19175	-0-	-3295	-0-	1039 37	1 9	18099	2	Y	34	35	0	4	1	6
05	23219	X	19323	-0-	-3896	-0-	968 72	1 9	18283	2	Y	65	45	0	7	1	19
06	21390	X	16481	-0-	-4909	-0-	821 98	1 9	15562	2	Y	89	77	0	12	1	19
07	21421	X	18456	-0-	-2965	-0-	923 97	1 9	17436	2	Y	88	67	0	16	1	24
08	20584	X	18356	-0-	-2228	-0-	860 78	1 9	17418	2	Y	71	67	0	17	1	11
09	19170	X	17227	-0-	-1943	-0-	789	1	16438	2	Y	-0-	2	0	9	1	-0-
10	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	857	1	16433	2	Y	-0-					-0-
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	18445	X	16705	-0-	-1740	-0-	810	1	15895	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	18558	-0-	-755	-0-	1095	1	17036	2	Y	388	299	0	38	1	76
							427	9									
02	16660	X	14670	-0-	-1990	-0-	816	1	13692	2	Y	147	166	0	15	1	42
							162	9									
03	18445	X	15372	-0-	-3073	-0-	857	1	14370	2	Y	132	133	0	15	1	26
							145	9									
04	17970	X	14242	-0-	-3728	-0-	767	1	13366	2	Y	99	96	0	11	1	18
							109	9									
05	18569	X	13667	-0-	-4902	-0-	683	1	12899	2	Y	77	64	0	8	1	23
							85	9									
06	17970	X	14348	-0-	-3622	-0-	715	1	13568	2	Y	59	61	0	8	1	13
							65	9									
07	16244	X	14710	-0-	-1534	-0-	736	1	13908	2	Y	60	46	0	10	1	17
							66	9									
08	15376	X	12303	-0-	-3073	-0-	575	1	11681	2	Y	43	41	0	12	1	7
							47	9									
09	14340	X	14052	-0-	-288	-0-	640	1	13337	2	Y	68	61	0	5	1	9
							75	9									
10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	746	1	14268	2	Y	95	87	0	8	1	9
							105	9									
11	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					9
12	14725	X	13137	-0-	-1588	-0-	632	1	12407	2	Y	89	86	0	7	1	13
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 160,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	22951	-0-	-2934	-0-	1369	1	21312	2	Y	245	225	0	24	1	48
							270	9									
02	23044	X	20534	-0-	-2510	-0-	1142	1	19125	2	Y	243	197	0	25	1	69
							267	9									
03	24583	X	22217	-0-	-2366	-0-	1237	1	20712	2	Y	244	239	0	27	1	47
							268	9									
04	23790	X	20865	-0-	-2925	-0-	1120	1	19525	2	Y	200	190	0	21	1	36
							220	9									
05	24583	X	21068	-0-	-3515	-0-	1046	1	19799	2	Y	203	159	0	21	1	59
							223	9									
06	22200	X	20310	-0-	-1890	-0-	1009	1	19125	2	Y	160	163	0	21	1	35
							176	9									
07	22723	X	20642	-0-	-2081	-0-	1032	1	19438	2	Y	156	120	0	28	1	43
							172	9									
08	22227	X	21027	-0-	-1200	-0-	982	1	19883	2	Y	147	136	0	31	1	23
							162	9									
09	20880	X	20015	-0-	-865	-0-	911	1	18943	2	Y	146	130	0	19	1	20
							161	9									
10	21080	X	20161	-0-	-919	-0-	990	1	18972	2	Y	181	167	0	18	1	16
							199	9									
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					16
12	21018	X	19358	-0-	-1660	-0-	929	1	18224	2	Y	186	178	0	13	1	26
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 229,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

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	22351	X	20611	-0-	-1740	-0-	1228	1	19104	2	Y	254	235	0	25	1	50
							279	9									
02	20104	X	17779	-0-	-2325	-0-	989	1	16582	2	Y	189	165	0	20	1	54
							208	9									
03	21607	X	19054	-0-	-2553	-0-	1062	1	17784	2	Y	189	185	0	21	1	37
							208	9									
04	20490	X	17993	-0-	-2497	-0-	964	1	16820	2	Y	190	173	0	20	1	34
							209	9									
05	20863	X	19039	-0-	-1824	-0-	946	1	17855	2	Y	216	165	0	22	1	63
							238	9									
06	19950	X	18009	-0-	-1941	-0-	896	1	16955	2	Y	144	157	0	19	1	31
							158	9									
07	19685	X	18172	-0-	-1513	-0-	908	1	17111	2	Y	139	107	0	25	1	38
							153	9									
08	19065	X	18007	-0-	-1058	-0-	844	1	17019	2	Y	131	121	0	28	1	20
							144	9									
09	18420	X	17244	-0-	-1176	-0-	786	1	16309	2	Y	135	120	0	17	1	18
							149	9									
10	19034	X	17779	-0-	-1255	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	16	1	15
							184	9									
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					15
12	18166	X	17285	-0-	-881	-0-	825	1	16228	2	Y	211	199	0	13	1	30
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 200,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

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	20646	X	18780	-0-	-1866	-0-	1109	1	17252	2	Y	381	346	0	37	1	75
							419	9									
02	18592	X	16369	-0-	-2223	-0-	905	1	15102	2	Y	329	276	0	34	1	94
							362	9									
03	19902	X	17376	-0-	-2526	-0-	959	1	16058	2	Y	326	320	0	37	1	63
							359	9									
04	18870	X	16244	-0-	-2626	-0-	864	1	15082	2	Y	271	256	0	29	1	49
							298	9									
05	18941	X	16161	-0-	-2780	-0-	797	1	15081	2	Y	257	205	0	26	1	75
							283	9									
06	18180	X	15214	-0-	-2966	-0-	752	1	14253	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									
07	18135	X	16357	-0-	-1778	-0-	810	1	15317	2	Y	209	160	0	33	1	57
							230	9									
08	17391	X	15844	-0-	-1547	-0-	737	1	14890	2	Y	197	182	0	41	1	31
							217	9									
09	16230	X	15242	-0-	-988	-0-	689	1	14331	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
10	16368	X	15951	-0-	-417	-0-	777	1	14895	2	Y	254	234	0	25	1	23
							279	9									
11	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					23
12	16368	X	15603	-0-	-765	-0-	744	1	14610	2	Y	226	219	0	20	1	32
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 179,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,842

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	234 664	1 9	3650	2	Y	604	564	0	59	1	119
02	4648	X	4027	-0-	-621	-0-	195 557	1 9	3275	2	Y	506	428	0	53	1	144
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	269 708	1 9	4475	2	Y	644	591	0	72	1	125
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	251 589	1 9	4373	2	Y	535	506	0	57	1	97
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	229 609	1 9	4331	2	Y	554	432	0	57	1	162
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	205 420	1 9	3899	2	Y	382	410	0	51	1	83
07	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	200 420	1 9	3754	2	Y	382	294	0	66	1	105
08	5456	X	3801	-0-	-1655	-0-	164 284	1 9	3353	2	Y	258	247	0	76	1	40
09	5220	X	3135	-0-	-2085	-0-	130 293	1 9	2712	2	Y	266	237	0	33	1	36
10	5177	X	3855	-0-	-1322	-0-	170 488	1 9	3197	2	Y	444	408	0	32	1	40
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					40
12	4371	X	1984	-0-	-2387	-0-	83 272	1 9	1629	2	Y	247	238	0	21	1	35

TOTAL GAS PROD: 46,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,822

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	45818	X	41666	-0-	-4152	-0-	2514 23	1 9	39129	2	Y	21	20	0	2	1	4
02	40852	X	36718	-0-	-4134	-0-	2067 20	1 9	34631	2	Y	18	15	0	2	1	5
03	44330	X	40302	-0-	-4028	-0-	2272 21	1 9	38009	2	Y	19	18	0	2	1	4
04	41970	X	38297	-0-	-3673	-0-	2078 17	1 9	36202	2	Y	15	15	0	1	1	3
05	42253	X	38429	-0-	-3824	-0-	1932 19	1 9	36478	2	Y	17	13	0	2	1	5
06	40320	X	36598	-0-	-3722	-0-	1834 14	1 9	34750	2	Y	13	13	0	2	1	3
07	40641	X	36662	-0-	-3979	-0-	1844 14	1 9	34804	2	Y	13	10	0	2	1	4
08	40300	X	36855	-0-	-3445	-0-	1733 13	1 9	35109	2	Y	12	11	0	3	1	2
09	38310	X	34997	-0-	-3313	-0-	1602 14	1 9	33381	2	Y	13	11	0	2	1	2
10	38440	X	36378	-0-	-2062	-0-	1802 17	1 9	34559	2	Y	15	14	0	2	1	1
11	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					Y	NO RPT					1
12	36859	X	35242	-0-	-1617	-0-	1707 18	1 9	33517	2	Y	16	16	0	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 412,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48484	X	42584	-0-	-5900	-0-	2568	1	39975	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									
02	43652	X	37447	-0-	-6205	-0-	2108	1	35305	2	Y	31	26	0	3	1	9
							34	9									
03	46283	X	40435	-0-	-5848	-0-	2275	1	38124	2	Y	33	32	0	4	1	6
							36	9									
04	42900	X	38974	-0-	-3926	-0-	2111	1	36831	2	Y	29	27	0	3	1	5
							32	9									
05	42966	X	39243	-0-	-3723	-0-	1971	1	37244	2	Y	25	21	0	2	1	7
							28	9									
06	41220	X	37452	-0-	-3768	-0-	1876	1	35555	2	Y	19	19	0	3	1	4
							21	9									
07	41447	X	37833	-0-	-3614	-0-	1905	1	35908	2	Y	18	14	0	3	1	5
							20	9									
08	40424	X	38004	-0-	-2420	-0-	1790	1	36199	2	Y	14	14	0	3	1	2
							15	9									
09	38970	X	36123	-0-	-2847	-0-	1656	1	34449	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
10	39246	X	36649	-0-	-2597	-0-	1817	1	34811	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
11	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					2
12	38006	X	35580	-0-	-2426	-0-	1724	1	33833	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 420,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	23082	-0-	-1005	-0-	1381	1	21521	2	Y	164	154	0	16	1	32
							180	9									
02	21756	X	20380	-0-	-1376	-0-	1141	1	19085	2	Y	140	117	0	15	1	40
							154	9									
03	23250	X	21519	-0-	-1731	-0-	1203	1	20169	2	Y	134	133	0	15	1	26
							147	9									
04	22350	X	20658	-0-	-1692	-0-	1112	1	19413	2	Y	121	112	0	13	1	22
							133	9									
05	23095	X	21513	-0-	-1582	-0-	1073	1	20309	2	Y	119	94	0	12	1	35
							131	9									
06	22350	X	20374	-0-	-1976	-0-	1018	1	19260	2	Y	87	91	0	12	1	19
							96	9									
07	22568	X	20886	-0-	-1682	-0-	1047	1	19742	2	Y	88	68	0	15	1	24
							97	9									
08	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	1137	1	23044	2	Y	98	90	0	17	1	15
							108	9									
09	20820	X	20260	-0-	-560	-0-	924	1	19231	2	Y	95	84	0	13	1	13
							105	9									
10	21514	X	20230	-0-	-1284	-0-	998	1	19107	2	Y	114	106	0	11	1	10
							125	9									
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					10
12	24180	X	19385	-0-	-4795	-0-	931	1	18315	2	Y	126	120	0	9	1	18
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 232,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34038	X	31247	-0-	-2791	-0-	1869	1	29105	2	Y	248	228	0	24	1	49
							273	9									
02	30520	X	27712	-0-	-2808	-0-	1549	1	25931	2	Y	211	178	0	22	1	60
							232	9									
03	32922	X	29815	-0-	-3107	-0-	1666	1	27914	2	Y	214	209	0	24	1	41
							235	9									
04	31200	X	28056	-0-	-3144	-0-	1511	1	26338	2	Y	188	175	0	20	1	34
							207	9									
05	31775	X	28699	-0-	-3076	-0-	1430	1	27080	2	Y	172	138	0	18	1	50
							189	9									
06	30240	X	28585	-0-	-1655	-0-	1428	1	27019	2	Y	125	131	0	17	1	27
							138	9									
07	30690	X	28083	-0-	-2607	-0-	1409	1	26524	2	Y	136	104	0	22	1	37
							150	9									
08	29822	X	28437	-0-	-1385	-0-	1334	1	26960	2	Y	130	120	0	27	1	20
							143	9									
09	28590	X	26565	-0-	-2025	-0-	1209	1	25209	2	Y	134	119	0	17	1	18
							147	9									
10	29543	X	26980	-0-	-2563	-0-	1329	1	25472	2	Y	163	150	0	16	1	15
							179	9									
11	28590	X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT					15
12	28427	X	26437	-0-	-1990	-0-	1270	1	24976	2	Y	174	166	0	13	1	25
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 310,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

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	48763	X	44955	-0-	-3808	-0-	2691	1	41889	2	Y	341	306	0	33	1	67
							375	9									
02	44044	X	39895	-0-	-4149	-0-	2229	1	37361	2	Y	277	236	0	29	1	79
							305	9									
03	47337	X	42753	-0-	-4584	-0-	2391	1	40050	2	Y	284	276	0	32	1	55
							312	9									
04	44730	X	40074	-0-	-4656	-0-	2159	1	37648	2	Y	243	228	0	26	1	44
							267	9									
05	45384	X	38435	-0-	-6949	-0-	1920	1	36267	2	Y	225	180	0	23	1	66
							248	9									
06	43500	X	39787	-0-	-3713	-0-	1985	1	37585	2	Y	197	194	0	26	1	43
							217	9									
07	44175	X	42532	-0-	-1643	-0-	2132	1	40203	2	Y	179	139	0	34	1	49
							197	9									
08	42749	X	41433	-0-	-1316	-0-	1942	1	39300	2	Y	174	160	0	36	1	27
							191	9									
09	40080	X	38823	-0-	-1257	-0-	1772	1	36851	2	Y	182	162	0	22	1	25
							200	9									
10	42532	X	39483	-0-	-3049	-0-	1947	1	37308	2	Y	207	191	0	22	1	19
							228	9									
11	41160	X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					19
12	42532	X	38419	-0-	-4113	-0-	1848	1	36332	2	Y	217	207	0	16	1	31
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 446,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

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	33883	X	31362	-0-	-2521	-0-	1869	1	29105	2	Y	353	322	0	34	1	70
							388	9									
02	30604	X	27725	-0-	-2879	-0-	1543	1	25846	2	Y	305	256	0	32	1	87
							336	9									
03	33046	X	29987	-0-	-3059	-0-	1670	1	27977	2	Y	309	301	0	35	1	60
							340	9									
04	31230	X	28368	-0-	-2862	-0-	1525	1	26557	2	Y	260	245	0	28	1	47
							286	9									
05	31682	X	27895	-0-	-3787	-0-	1388	1	26236	2	Y	246	196	0	25	1	72
							271	9									
06	30360	X	26569	-0-	-3791	-0-	1321	1	25076	2	Y	156	173	0	21	1	34
							172	9									
07	30690	X	26342	-0-	-4348	-0-	1319	1	24830	2	Y	175	134	0	27	1	48
							193	9									
08	29977	X	27648	-0-	-2329	-0-	1291	1	26151	2	Y	187	171	0	35	1	29
							206	9									
09	28380	X	26900	-0-	-1480	-0-	1223	1	25444	2	Y	212	188	0	24	1	29
							233	9									
10	27900	X	27658	-0-	-242	-0-	1360	1	26033	2	Y	241	222	0	26	1	22
							265	9									
11	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT					22
12	27807	X	25631	-0-	-2176	-0-	1228	1	24154	2	Y	226	218	0	18	1	32
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 306,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	31364	-0-	-2085	-0-	1865	1	29030	2	Y	426	385	0	41	1	84
							469	9									
02	30184	X	27720	-0-	-2464	-0-	1541	1	25790	2	Y	354	300	0	37	1	101
							389	9									
03	32488	X	29906	-0-	-2582	-0-	1664	1	27857	2	Y	350	344	0	39	1	68
							385	9									
04	30780	X	28210	-0-	-2570	-0-	1511	1	26363	2	Y	305	285	0	33	1	55
							336	9									
05	31620	X	28944	-0-	-2676	-0-	1436	1	27190	2	Y	289	230	0	30	1	84
							318	9									
06	30360	X	27859	-0-	-2501	-0-	1385	1	26228	2	Y	224	230	0	30	1	48
							246	9									
07	30690	X	27621	-0-	-3069	-0-	1380	1	25996	2	Y	223	171	0	39	1	61
							245	9									
08	29915	X	27304	-0-	-2611	-0-	1272	1	25790	2	Y	220	203	0	44	1	34
							242	9									
09	28200	X	25753	-0-	-2447	-0-	1170	1	24335	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
10	28954	X	26499	-0-	-2455	-0-	1302	1	24904	2	Y	266	246	0	27	1	24
							293	9									
11	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					24
12	27621	X	25786	-0-	-1835	-0-	1233	1	24243	2	Y	282	269	0	20	1	40
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 306,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	16123	-0-	-1857	-0-	970	1	15109	2	Y	40	42	0	4	1	8
							44	9									
02	15792	X	14080	-0-	-1712	-0-	788	1	13207	2	Y	77	55	0	8	1	22
							85	9									
03	17267	X	15942	-0-	-1325	-0-	894	1	14969	2	Y	72	72	0	8	1	14
							79	9									
04	16710	X	14544	-0-	-2166	-0-	784	1	13724	2	Y	33	37	0	4	1	6
							36	9									
05	16647	X	14714	-0-	-1933	-0-	740	1	13971	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
06	15600	X	14100	-0-	-1500	-0-	705	1	13395	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	15934	X	14041	-0-	-1893	-0-	708	1	13325	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
08	15934	X	13072	-0-	-2862	-0-	607	1	12297	2	Y	153	129	0	2	1	24
							168	9									
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	656	1	13620	2	Y	256	226	0	19	1	35
							282	9									
10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	737	1	14126	2	Y	166	155	0	31	1	15
							183	9									
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					15
12	15035	X	13597	-0-	-1438	-0-	640	1	12620	2	Y	306	278	0	12	1	43
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 159,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10070	-0-	-2175	-0-	598	1	9304	2	Y	153	138	0	15	1	30
							168	9									
02	10556	X	9645	-0-	-911	-0-	536	1	8962	2	Y	134	112	0	14	1	38
							147	9									
03	11687	X	10503	-0-	-1184	-0-	584	1	9770	2	Y	135	132	0	15	1	26
							149	9									
04	10440	X	9737	-0-	-703	-0-	521	1	9096	2	Y	109	103	0	12	1	20
							120	9									
05	10664	X	9258	-0-	-1406	-0-	459	1	8686	2	Y	103	82	0	11	1	30
							113	9									
06	10320	X	8175	-0-	-2145	-0-	408	1	7682	2	Y	77	80	0	10	1	17
							85	9									
07	10664	X	7320	-0-	-3344	-0-	364	1	6886	2	Y	64	50	0	13	1	18
							70	9									
08	10509	X	6746	-0-	-3763	-0-	314	1	6357	2	Y	68	62	0	13	1	11
							75	9									
09	9750	X	6104	-0-	-3646	-0-	275	1	5726	2	Y	94	83	0	9	1	13
							103	9									
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	461	1	8833	2	Y	199	183	0	11	1	18
							219	9									
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					18
*12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	403	1	7881	2	Y	111	110	0	12	1	16
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 95,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

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	27466	X	2325	-0-	-25141	-0-	140	1	2185	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	21980	X	115	-0-	-21865	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	18724	X	1008	-0-	-17716	-0-	55	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	14280	X	3467	-0-	-10813	-0-	188	1	3279	2	Y	-0-					-0-
05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	547	1	10314	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	1991	-0-	-1605	-0-	97	1	1858	2	Y	33	24	0			9
							36	9									
08	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	705	1	14270	2	Y	11	11	0	7	1	2
							12	9									
09	10500	X	10438	-0-	-62	-0-	477	1	9948	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	10850	X	8476	-0-	-2374	-0-	421	1	8015	2	Y	36	33	0	2	1	3
							40	9									
11	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					3
12	14973	X	8295	-0-	-6678	-0-	391	1	7685	2	Y	199	190	0	14	1	28
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 61,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	17918	X	16678	-0-	-1240	-0-	993	1	15474	2	Y	192	175	0	19	1	38
							211	9									
02	16464	X	14735	-0-	-1729	-0-	822	1	13736	2	Y	161	136	0	17	1	46
							177	9									
03	18228	X	16448	-0-	-1780	-0-	914	1	15356	2	Y	162	159	0	18	1	31
							178	9									
04	17640	X	15535	-0-	-2105	-0-	831	1	14555	2	Y	135	128	0	14	1	24
							149	9									
05	17670	X	15297	-0-	-2373	-0-	759	1	14386	2	Y	138	108	0	14	1	40
							152	9									
06	16140	X	14631	-0-	-1509	-0-	728	1	13785	2	Y	107	110	0	14	1	23
							118	9									
07	16461	X	14501	-0-	-1960	-0-	728	1	13738	2	Y	32	27	0	19	1	9
							35	9									
08	16461	X	14750	-0-	-1711	-0-	691	1	13973	2	Y	78	69	0	6	1	12
							86	9									
09	15540	X	13313	-0-	-2227	-0-	607	1	12609	2	Y	88	78	0	10	1	12
							97	9									
10	15283	X	14299	-0-	-984	-0-	705	1	13459	2	Y	123	113	0	11	1	11
							135	9									
11	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					11
12	14756	X	13476	-0-	-1280	-0-	645	1	12681	2	Y	136	129	0	10	1	19
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 163,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	196 339	1 9	3049	2	Y	308	276	0	30	1	61
02	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	158 277	1 9	2643	2	Y	252	215	0	26	1	72
03	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	177 288	1 9	2987	2	Y	262	254	0	29	1	51
04	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	155 252	1 9	2724	2	Y	229	214	0	25	1	41
05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	151 272	1 9	2849	2	Y	247	191	0	25	1	72
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	181 195	1 9	3457	2	Y	177	187	0	24	1	38
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	193 185	1 9	3635	2	Y	168	129	0	31	1	46
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	164 190	1 9	3354	2	Y	173	159	0	33	1	27
09	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	144 224	1 9	3051	2	Y	204	181	0	22	1	28
10	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	136 284	1 9	2587	2	Y	258	238	0	25	1	23
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					23
12	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	126 295	1 9	2515	2	Y	268	258	0	22	1	38

TOTAL GAS PROD: 37,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

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	21018	X	18689	-0-	-2329	-0-	1113 264	1 9	17312	2	Y	240	218	0	23	1	47
02	18816	X	16628	-0-	-2188	-0-	925 221	1 9	15482	2	Y	201	170	0	21	1	57
03	20522	X	19840	-0-	-682	-0-	1102 266	1 9	18472	2	Y	242	225	0	27	1	47
04	18960	X	18052	-0-	-908	-0-	969 202	1 9	16881	2	Y	184	178	0	20	1	33
05	18879	X	18115	-0-	-764	-0-	900 211	1 9	17004	2	Y	192	149	0	20	1	56
06	19200	X	16919	-0-	-2281	-0-	838 157	1 9	15924	2	Y	143	149	0	19	1	31
07	19840	X	16532	-0-	-3308	-0-	825 149	1 9	15558	2	Y	135	104	0	25	1	37
08	19840	X	16376	-0-	-3464	-0-	765 134	1 9	15477	2	Y	122	113	0	27	1	19
09	18060	X	15382	-0-	-2678	-0-	699 139	1 9	14544	2	Y	126	113	0	15	1	17
10	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	786 167	1 9	15053	2	Y	152	140	0	15	1	14
11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					14
12	16523	X	15554	-0-	-969	-0-	744 208	1 9	14602	2	Y	189	178	0	12	1	27

TOTAL GAS PROD: 188,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

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	51708	X	47913	-0-	-3795	-0-	2891	1	45020	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	46312	X	9448	-0-	-36864	-0-	534	1	8914	2	Y	-0-					-0-
03	51274	X	19903	-0-	-31371	-0-	1121	1	18756	2	Y	24	16	0	3	1	5
							26	9									
04	60284	X	60284	-0-	-0-	-0-	3270	1	57007	2	Y	6	9	0	1	1	1
							7	9									
05	51630	X	51630	-0-	-0-	-0-	2594	1	49036	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	46380	X	46270	-0-	-110	-0-	2322	1	43948	2	Y	-0-					-0-
07	62279	X	45765	-0-	-16514	-0-	2304	1	43461	2	Y	-0-					-0-
08	62279	X	45037	-0-	-17242	-0-	2119	1	42918	2	Y	-0-					-0-
09	60270	X	42766	-0-	-17504	-0-	1961	1	40805	2	Y	-0-					-0-
10	51615	X	43442	-0-	-8173	-0-	2156	1	41286	2	Y	-0-					-0-
11	46260	X	NO RPT	-0-	-46260	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	45756	X	41651	-0-	-4105	-0-	2018	1	39633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	42567	-0-	-4026	-0-	2566	1	39964	2	Y	34	31	0	3	1	7
							37	9									
02	41832	X	8391	-0-	-33441	-0-	473	1	7914	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
03	45322	X	16910	-0-	-28412	-0-	950	1	15913	2	Y	43	31	0	5	1	8
							47	9									
04	53687	X	53687	-0-	-0-	-0-	2907	1	50746	2	Y	31	30	0	3	1	6
							34	9									
05	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	2352	1	44467	2	Y	18	17	0	2	1	5
							20	9									
06	42380	X	42380	-0-	-0-	-0-	2124	1	40242	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
07	55490	X	41638	-0-	-13852	-0-	2096	1	39529	2	Y	12	10	0	2	1	3
							13	9									
08	55490	X	41795	-0-	-13695	-0-	1966	1	39815	2	Y	13	11	0	3	1	2
							14	9									
09	53700	X	39513	-0-	-14187	-0-	1811	1	37688	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
10	46841	X	39470	-0-	-7371	-0-	1958	1	37494	2	Y	16	15	0	2	1	1
							18	9									
11	42390	X	NO RPT	-0-	-42390	-0-					Y	NO RPT					1
12	41788	X	37845	-0-	-3943	-0-	1833	1	35991	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 411,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4425	-0-	4425	4425	243 392	1 9	3790	2	Y	356	322	0	35	1	70
02	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8282	198 329	1 9	3330	2	Y	299	253	0	31	1	85
03	DLQ G-10		4294	-0-	4294	12576	219 413	1 9	3662	2	Y	375	345	0	42	1	73
04	16649	X	4073	-0-	-12576	-0-	204 325	1 9	3544	2	Y	295	283	0	32	1	53
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	183 311	1 9	3443	2	Y	283	224	0	29	1	83
06	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	181 222	1 9	3454	2	Y	202	214	0	27	1	44
07	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	193 237	1 9	3628	2	Y	215	165	0	35	1	59
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	200 160	1 9	4004	2	Y	145	139	0	43	1	22
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	203 238	1 9	4163	2	Y	216	191	0	18	1	29
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	224 310	1 9	4267	2	Y	282	259	0	26	1	26
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					26
12	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	211 349	1 9	4150	2	Y	317	295	0	18	1	45

TOTAL GAS PROD: 46,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6750	-0-	-2550	-0-	399 155	1 9	6196	2	Y	141	128	0	14	1	28
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	431 196	1 9	7223	2	Y	178	136	0	19	1	51
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	489 193	1 9	8150	2	Y	175	172	0	20	1	34
04	7080	X	5523	-0-	-1557	-0-	294 106	1 9	5123	2	Y	96	103	0	10	1	17
05	8680	X	8659	-0-	-21	-0-	428 151	1 9	8080	2	Y	137	100	0	14	1	40
06	8550	X	7602	-0-	-948	-0-	374 98	1 9	7130	2	Y	89	98	0	12	1	19
07	8835	X	7912	-0-	-923	-0-	394 108	1 9	7410	2	Y	98	75	0	15	1	27
08	8835	X	7502	-0-	-1333	-0-	350 87	1 9	7065	2	Y	79	74	0	20	1	12
09	8370	X	6924	-0-	-1446	-0-	313 89	1 9	6522	2	Y	81	72	0	10	1	11
10	8649	X	6678	-0-	-1971	-0-	328 113	1 9	6237	2	Y	103	95	0	10	1	9
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					9
12	7905	X	191	-0-	-7714	-0-	8	1	183	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 74,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11331	-0-	-2805	-0-	668 275	1 9	10388	2	Y	250	222	0	24	1	49
02	12768	X	10089	-0-	-2679	-0-	556 242	1 9	9291	2	Y	220	183	0	23	1	63
03	12183	X	10632	-0-	-1551	-0-	586 240	1 9	9806	2	Y	218	214	0	25	1	42
04	11640	X	4896	-0-	-6744	-0-	262 103	1 9	4531	2	Y	94	109	0	10	1	17
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	358 50	1 9	6835	2	Y	45	41	0			4
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
*12	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	326 107	1 9	6430	2	Y	97	89	0	4	1	14

TOTAL GAS PROD: 51,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

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	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	380 488	1 9	5889	2	Y	444	407	0	43	1	88
02	6468	X	5981	-0-	-487	-0-	313 418	1 9	5250	2	Y	380	320	0	40	1	108
03	6944	X	6521	-0-	-423	-0-	342 443	1 9	5736	2	Y	403	388	0	45	1	78
04	6720	X	6140	-0-	-580	-0-	312 371	1 9	5457	2	Y	337	318	0	36	1	61
05	6789	X	6200	-0-	-589	-0-	289 410	1 9	5501	2	Y	373	287	0	38	1	109
06	6540	X	5834	-0-	-706	-0-	273 354	1 9	5207	2	Y	322	318	0	43	1	70
07	6634	X	5642	-0-	-992	-0-	269 288	1 9	5085	2	Y	262	204	0	56	1	72
08	6510	X	5365	-0-	-1145	-0-	240 261	1 9	4864	2	Y	237	220	0	52	1	37
09	6150	X	4958	-0-	-1192	-0-	218 241	1 9	4499	2	Y	219	196	0	30	1	30
10	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	282 350	1 9	5382	2	Y	318	292	0	27	1	29
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					29
*12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	304 362	1 9	5971	2	Y	329	302	0	15	1	47

TOTAL GAS PROD: 66,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	519 124	1 9	8043	2	Y	113	106	0	11	1	22
02	9072	X	5024	-0-	-4048	-0-	277 100	1 9	4647	2	Y	91	78	0	9	1	26
03	9362	X	6533	-0-	-2829	-0-	361 140	1 9	6032	2	Y	127	114	0	14	1	25
04	8880	X	6280	-0-	-2600	-0-	334 116	1 9	5830	2	Y	105	100	0	11	1	19
05	8680	X	6788	-0-	-1892	-0-	335 140	1 9	6313	2	Y	127	96	0	13	1	37
06	8400	X	3771	-0-	-4629	-0-	188 40	1 9	3543	2	Y	36	60	0	5	1	8
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	384 118	1 9	7278	2	Y	107	80	0	6	1	29
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	377 105	1 9	7593	2	Y	95	88	0	21	1	15
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	322 98	1 9	6710	2	Y	89	80	0	12	1	12
10	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	376 131	1 9	7202	2	Y	119	109	0	11	1	11
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					11
*12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	503 199	1 9	9892	2	Y	181	190	0	27	1	26

TOTAL GAS PROD: 78,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12567	-0-	-1104	-0-	743 249	1 9	11575	2	Y	226	204	0	22	1	45
02	12348	X	11790	-0-	-558	-0-	654 200	1 9	10936	2	Y	182	156	0	19	1	52
03	13268	X	12741	-0-	-527	-0-	706 199	1 9	11836	2	Y	181	178	0	20	1	35
04	12150	X	9878	-0-	-2272	-0-	531 130	1 9	9217	2	Y	118	119	0	13	1	21
05	13051	X	12829	-0-	-222	-0-	636 160	1 9	12033	2	Y	145	109	0	15	1	42
06	12630	X	12221	-0-	-409	-0-	607 123	1 9	11491	2	Y	112	115	0	15	1	24
07	13051	X	11549	-0-	-1502	-0-	576 116	1 9	10857	2	Y	105	81	0	19	1	29
08	12834	X	12229	-0-	-605	-0-	568 172	1 9	11489	2	Y	156	140	0	21	1	24
09	12420	X	10442	-0-	-1978	-0-	472 140	1 9	9830	2	Y	127	114	0	20	1	17
10	12834	X	10521	-0-	-2313	-0-	521 8	1 9	9992	2	Y	7	8	0	15	1	1
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					1
12	12214	X	10009	-0-	-2205	-0-	477 177	1 9	9355	2	Y	161	150	0	9	1	23

TOTAL GAS PROD: 126,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2109	-0-	-1580	-0-	107	1	1685	2	Y	288	256	0	28	1	57
							317	9									
02	2044	X	1980	-0-	-64	-0-	93	1	1593	2	Y	267	220	0	28	1	76
							294	9									
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	101	1	1679	2	Y	294	280	0	33	1	57
							323	9									
04	2040	X	1501	-0-	-539	-0-	69	1	1221	2	Y	192	194	0	20	1	35
							211	9									
05	2201	X	1218	-0-	-983	-0-	51	1	978	2	Y	172	139	0	18	1	50
							189	9									
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	X	424	-0-	-1076	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	519	-0-	-690	-0-	26	1	492	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	88	78	0	2	1	13
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

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	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	574	1	8938	2	Y	208	234	0	20	1	41
							229	9									
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	492	1	8246	2	Y	185	154	0	19	1	53
							204	9									
03	9703	X	4790	-0-	-4913	-0-	267	1	4416	2	Y	97	120	0	11	1	19
							107	9									
04	9420	X	7887	-0-	-1533	-0-	420	1	7302	2	Y	150	126	0	16	1	27
							165	9									
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	506	1	9539	2	Y	405	272	0	42	1	118
							446	9									
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	675	1	12757	2	Y	199	248	0	26	1	43
							219	9									
07	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	764	1	14416	2	Y	155	121	0	34	1	43
							171	9									
08	10478	X	6142	-0-	-4336	-0-	288	1	5833	2	Y	19	28	0	31	1	3
							21	9									
09	12240	X	4800	-0-	-7440	-0-	221	1	4578	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
10	12648	X	5251	-0-	-7397	-0-	264	1	4987	2	Y	-0-					-0-
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12648	X	4361	-0-	-8287	-0-	210	1	4114	2	Y	34	29	0			5
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 91,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	17608	X	8448	-0-	-9160	-0-	492	1	7649	2	Y	279	268	0	27	1	55
							307	9									
02	14616	X	7312	-0-	-7304	-0-	388	1	6503	2	Y	383	289	0	40	1	109
							421	9									
03	13206	X	6000	-0-	-7206	-0-	324	1	5419	2	Y	234	272	0	26	1	45
							257	9									
04	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	876	1	15281	2	Y	106	121	0	11	1	19
							117	9									
05	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	707	1	13351	2	Y	-0-	19	0			-0-
06	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	363	1	6861	2	Y	-0-					-0-
07	16802	X	6335	-0-	-10467	-0-	318	1	5973	2	Y	40	29	0			11
							44	9									
08	16802	X	6909	-0-	-9893	-0-	317	1	6460	2	Y	120	104	0	8	1	19
							132	9									
09	16260	X	6206	-0-	-10054	-0-	280	1	5808	2	Y	107	96	0	15	1	15
							118	9									
10	14043	X	7563	-0-	-6480	-0-	374	1	7104	2	Y	77	72	0	13	1	7
							85	9									
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					7
*12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	369	1	7220	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 93,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

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	28954	X	25543	-0-	-3411	-0-	1517	1	23640	2	Y	351	319	0	34	1	69
							386	9									
02	26152	X	22458	-0-	-3694	-0-	1248	1	20866	2	Y	313	260	0	33	1	89
							344	9									
03	28024	X	24141	-0-	-3883	-0-	1355	1	22665	2	Y	110	166	0	12	1	21
							121	9									
04	26190	X	23045	-0-	-3145	-0-	1250	1	21795	2	Y	-0-	21	0			-0-
05	26319	X	23413	-0-	-2906	-0-	1175	1	22202	2	Y	33	20	0	3	1	10
							36	9									
06	24720	X	22421	-0-	-2299	-0-	1122	1	21284	2	Y	14	19	0	2	1	3
							15	9									
07	24862	X	22713	-0-	-2149	-0-	1145	1	21568	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
08	24149	X	22401	-0-	-1748	-0-	1055	1	21346	2	Y	-0-					-0-
09	23040	X	20602	-0-	-2438	-0-	944	1	19647	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	23405	X	22246	-0-	-1159	-0-	1094	1	20980	2	Y	156	142	0	1	1	14
							172	9									
11	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					14
12	22723	X	21386	-0-	-1337	-0-	1024	1	20103	2	Y	235	225	0	17	1	33
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 250,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	21269	-0-	-2012	-0-	1285	1	19984	2	Y	-0-					-0-
02	20916	X	4209	-0-	-16707	-0-	240	1	3969	2	Y	-0-					-0-
03	22785	X	12666	-0-	-10119	-0-	713	1	11925	2	Y	25	17	0	3	1	5
							28	9									
04	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	1733	1	30213	2	Y	6	9	0	1	1	1
							7	9									
05	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	1251	1	23645	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	1086	1	20582	2	Y	-0-					-0-
07	33015	X	16796	-0-	-16219	-0-	844	1	15952	2	Y	-0-					-0-
08	33015	X	14562	-0-	-18453	-0-	685	1	13877	2	Y	-0-					-0-
09	31950	X	14581	-0-	-17369	-0-	669	1	13912	2	Y	-0-					-0-
10	24893	X	21669	-0-	-3224	-0-	1074	1	20595	2	Y	-0-					-0-
11	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	870	1	17089	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	150	1	2331	2	Y	309	278	0	30	1	61
							340	9									
02	3360	X	2733	-0-	-627	-0-	139	1	2290	2	Y	276	229	0	29	1	79
							304	9									
03	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	154	1	2602	2	Y	309	293	0	35	1	60
							340	9									
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	145	1	2529	2	Y	268	251	0	29	1	48
							295	9									
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2622	2	Y	278	217	0	28	1	81
							306	9									
06	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	111	1	2132	2	Y	179	197	0	24	1	39
							197	9									
07	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	112	1	2117	2	Y	183	141	0	31	1	50
							201	9									
08	3100	X	1760	-0-	-1340	-0-	76	1	1537	2	Y	134	127	0	36	1	21
							147	9									
09	2970	X	1307	-0-	-1663	-0-	54	1	1142	2	Y	101	91	0	17	1	14
							111	9									
10	3069	X	1428	-0-	-1641	-0-	65	1	1197	2	Y	151	139	0	12	1	14
							166	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					14
12	2418	X	1332	-0-	-1086	-0-	56	1	1109	2	Y	152	145	0	11	1	22
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 25,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	6754	-0-	-2732	-0-	349 994	1 9	5411	2	Y	904	911	0	88	1	178
02	8568	X	7531	-0-	-1037	-0-	357 1187	1 9	5987	2	Y	1079	836	0	113	1	308
03	8680	X	7982	-0-	-698	-0-	373 1344	1 9	6265	2	Y	1222	1156	0	137	1	237
04	8400	X	7378	-0-	-1022	-0-	335 1188	1 9	5855	2	Y	1080	1007	0	115	1	195
05	8339	X	7525	-0-	-814	-0-	317 1212	1 9	5996	2	Y	1102	862	0	113	1	322
06	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	303 996	1 9	5756	2	Y	905	910	0	121	1	196
07	8339	X	5450	-0-	-2889	-0-	240 649	1 9	4561	2	Y	590	467	0	157	1	162
08	7967	X	5837	-0-	-2130	-0-	247 590	1 9	5000	2	Y	536	498	0	117	1	83
09	7380	X	4735	-0-	-2645	-0-	192 498	1 9	4045	2	Y	453	406	0	68	1	62
10	7533	X	4287	-0-	-3246	-0-	192 443	1 9	3652	2	Y	403	373	0	55	1	37
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					37
12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	230 749	1 9	4504	2	Y	681	657	0	56	1	97

TOTAL GAS PROD: 70,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,955

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	22912	-0-	-3221	-0-	1364 329	1 9	21219	2	Y	299	273	0	29	1	59
02	23128	X	19976	-0-	-3152	-0-	1109 274	1 9	18593	2	Y	249	211	0	26	1	71
03	24614	X	13450	-0-	-11164	-0-	751 143	1 9	12556	2	Y	130	161	0	15	1	25
04	22920	X	21988	-0-	-932	-0-	1183 219	1 9	20586	2	Y	199	167	0	21	1	36
05	23033	X	21672	-0-	-1361	-0-	1077 234	1 9	20361	2	Y	213	165	0	22	1	62
06	22170	X	20101	-0-	-2069	-0-	999 187	1 9	18915	2	Y	170	172	0	23	1	37
07	22723	X	19846	-0-	-2877	-0-	990 177	1 9	18679	2	Y	161	125	0	29	1	44
08	22723	X	19746	-0-	-2977	-0-	921 175	1 9	18650	2	Y	159	146	0	32	1	25
09	21990	X	18469	-0-	-3521	-0-	840 175	1 9	17454	2	Y	159	142	0	20	1	22
10	21669	X	19488	-0-	-2181	-0-	957 218	1 9	18313	2	Y	198	183	0	19	1	18
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					18
12	19840	X	18884	-0-	-956	-0-	902 242	1 9	17740	2	Y	220	210	0	16	1	31

TOTAL GAS PROD: 216,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10629	-0-	-1616	-0-	637	1	9924	2	Y	62	58	0	6	1	12
							68	9									
02	10836	X	9548	-0-	-1288	-0-	536	1	8960	2	Y	47	41	0	5	1	13
							52	9									
03	11129	X	10073	-0-	-1056	-0-	564	1	9459	2	Y	45	44	0	5	1	9
							50	9									
04	10770	X	8896	-0-	-1874	-0-	481	1	8365	2	Y	45	41	0	5	1	8
							50	9									
05	10633	X	9214	-0-	-1419	-0-	459	1	8707	2	Y	44	34	0	5	1	13
							48	9									
06	10290	X	8173	-0-	-2117	-0-	409	1	7733	2	Y	28	31	0	4	1	6
							31	9									
07	10571	X	8738	-0-	-1833	-0-	439	1	8274	2	Y	23	18	0	5	1	6
							25	9									
08	10075	X	8888	-0-	-1187	-0-	416	1	8447	2	Y	23	21	0	5	1	3
							25	9									
09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	371	1	7766	2	Y	60	52	0	3	1	8
							66	9									
10	9207	X	8319	-0-	-888	-0-	404	1	7730	2	Y	168	154	0	7	1	15
							185	9									
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					15
12	8897	X	169	-0-	-8728	-0-	5	1	164	2	Y	-0-	14	0	11	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 90,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	21514	X	7891	-0-	-13623	-0-	469	1	7303	2	Y	108	126	0	11	1	21
							119	9									
02	19348	X	2448	-0-	-16900	-0-	139	1	2308	2	Y	1	22	0			-0-
							1	9									
03	21049	X	6744	-0-	-14305	-0-	381	1	6355	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
04	19290	X	4291	-0-	-14999	-0-	235	1	4056	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	18972	X	7475	-0-	-11497	-0-	365	1	6968	2	Y	129	78	0	13	1	38
							142	9									
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	377	1	7160	2	Y	177	153	0	24	1	38
							195	9									
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	336	1	6380	2	Y	49	43	0	31	1	13
							54	9									
08	7471	X	6485	-0-	-986	-0-	302	1	6139	2	Y	40	37	0	10	1	6
							44	9									
09	7740	X	6120	-0-	-1620	-0-	279	1	5791	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
10	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	305	1	5845	2	Y	56	51	0	6	1	5
							62	9									
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					5
12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	289	1	5680	2	Y	63	60	0	5	1	9
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 68,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	8557	-0-		-13794		-0-		506	1	7921	2	Y	118	139	0	12	1	23
										130	9									
02	20076	X	16427	-0-		-3649		-0-		916	1	15354	2	Y	143	110	0	15	1	41
										157	9									
03	21390	X	20003	-0-		-1387		-0-		1114	1	18661	2	Y	207	185	0	23	1	40
										228	9									
04	20070	X	19431	-0-		-639		-0-		1042	1	18195	2	Y	176	165	0	19	1	32
										194	9									
05	20367	X	20139	-0-		-228		-0-		1003	1	18961	2	Y	159	128	0	16	1	47
										175	9									
06	19350	X	17702	-0-		-1648		-0-		881	1	16720	2	Y	92	107	0	12	1	20
										101	9									
07	20399	X	20399	-0-		-0-		-0-		1021	1	19234	2	Y	131	99	0	16	1	36
										144	9									
08	20932	X	20932	-0-		-0-		-0-		979	1	19810	2	Y	130	120	0	26	1	20
										143	9									
09	19976	X	19976	-0-		-0-		-0-		911	1	18920	2	Y	132	117	0	17	1	18
										145	9									
10	20567	X	20567	-0-		-0-		-0-		1012	1	19380	2	Y	159	147	0	16	1	14
										175	9									
11	20250	X	NO RPT	-0-		-20250		-0-						Y	NO RPT					14
12	20925	X	20130	-0-		-795		-0-		967	1	18981	2	Y	165	158	0	12	1	23
										182	9									

TOTAL GAS PROD: 204,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	31946	-0-		-1007		-0-		1895	1	29489	2	Y	511	471	0	50	1	101
										562	9									
02	29736	X	28108	-0-		-1628		-0-		1560	1	26131	2	Y	379	332	0	40	1	108
										417	9									
03	32922	X	30086	-0-		-2836		-0-		1673	1	28010	2	Y	366	362	0	41	1	71
										403	9									
04	31860	X	28561	-0-		-3299		-0-		1533	1	26735	2	Y	266	261	0	28	1	48
										293	9									
05	32922	X	28954	-0-		-3968		-0-		1437	1	27196	2	Y	292	225	0	30	1	85
										321	9									
06	30930	X	27548	-0-		-3382		-0-		1367	1	25920	2	Y	237	239	0	32	1	51
										261	9									
07	31124	X	26473	-0-		-4651		-0-		1324	1	24932	2	Y	197	153	0	41	1	54
										217	9									
08	30101	X	26881	-0-		-3220		-0-		1251	1	25360	2	Y	245	222	0	39	1	38
										270	9									
09	28560	X	26292	-0-		-2268		-0-		1195	1	24853	2	Y	222	199	0	31	1	30
										244	9									
10	28954	X	26550	-0-		-2404		-0-		1302	1	24950	2	Y	271	249	0	27	1	25
										298	9									
11	27540	X	NO RPT	-0-		-27540		-0-						Y	NO RPT					25
12	27156	X	25822	-0-		-1334		-0-		1235	1	24270	2	Y	288	275	0	22	1	41
										317	9									

TOTAL GAS PROD: 307,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54126	X	48055	-0-	-6071	-0-	2901	1	45154	2	Y	-0-					-0-
02	48104	X	42071	-0-	-6033	-0-	2370	1	39701	2	Y	-0-					-0-
03	51615	X	45559	-0-	-6056	-0-	2569	1	42990	2	Y	-0-					-0-
04	48870	X	42664	-0-	-6206	-0-	2313	1	40351	2	Y	-0-					-0-
05	49600	X	42559	-0-	-7041	-0-	2139	1	40420	2	Y	-0-					-0-
06	46500	X	39610	-0-	-6890	-0-	1985	1	37625	2	Y	-0-					-0-
07	46593	X	40266	-0-	-6327	-0-	2029	1	38237	2	Y	-0-					-0-
08	45570	X	41239	-0-	-4331	-0-	1941	1	39298	2	Y	-0-					-0-
09	42660	X	38763	-0-	-3897	-0-	1776	1	36987	2	Y	-0-					-0-
10	42563	X	4042	-0-	-38521	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-
11	39900	X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	41230	X	2286	-0-	-38944	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17484	X	14972	-0-	-2512	-0-	890 202	1 9	13880	2	Y	184	166	0	18	1	36
02	15792	X	-0-	-0-	-15792	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
03	16616	X	10282	-0-	-6334	-0-	573 109	1 9	9600	2	Y	99	69	0	11	1	19
04	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	889 216	1 9	15498	2	Y	196	159	0	21	1	35
05	15872	X	15567	-0-	-305	-0-	767 268	1 9	14532	2	Y	244	183	0	25	1	71
06	14490	X	14356	-0-	-134	-0-	710 198	1 9	13448	2	Y	180	188	0	24	1	39
07	17143	X	14542	-0-	-2601	-0-	723 196	1 9	13623	2	Y	178	137	0	31	1	49
08	17143	X	14279	-0-	-2864	-0-	663 175	1 9	13441	2	Y	159	148	0	35	1	25
09	16590	X	13766	-0-	-2824	-0-	622 199	1 9	12945	2	Y	181	161	0	20	1	25
10	15562	X	13862	-0-	-1700	-0-	674 231	1 9	12957	2	Y	210	194	0	22	1	19
11	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					19
12	14539	X	13609	-0-	-930	-0-	649 259	1 9	12701	2	Y	235	225	0	18	1	33

TOTAL GAS PROD: 141,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	41819	X	38765	-0-	-3054	-0-	2339	1 8 9	36418	2	Y	7	6	0	1	1	1
02	37632	X	34144	-0-	-3488	-0-	1923	1 6 9	32215	2	Y	5	4	0	1	1	1
03	40889	X	37077	-0-	-3812	-0-	2089	1 7 9	34981	2	Y	6	5	0	1	1	1
04	38730	X	35205	-0-	-3525	-0-	1910	1 6 9	33289	2	Y	5	4	0	1	1	1
05	39308	X	35306	-0-	-4002	-0-	1774	1 4 9	33528	2	Y	4	3	0	1	1	1
06	37500	X	33774	-0-	-3726	-0-	1694	1 4 9	32076	2	Y	4	3	0	1	1	1
07	37789	X	33794	-0-	-3995	-0-	1702	1 4 9	32088	2	Y	4	3	0	1	1	1
08	37076	X	34068	-0-	-3008	-0-	1603	1 4 9	32461	2	Y	4	3	0	1	1	1
09	35220	X	32328	-0-	-2892	-0-	1482	1 3 9	30843	2	Y	3	3	0			1
10	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	1798	1 3 9	34481	2	Y	3	4	0			-0-
11	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34069	X	33148	-0-	-921	-0-	1603	1 6 9	31539	2	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 383,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	311	1 552 9	4839	2	Y	502	447	0	49	1	99
02	5040	X	5008	-0-	-32	-0-	254	1 498 9	4256	2	Y	453	376	0	47	1	129
03	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	273	1 420 9	4587	2	Y	382	394	0	43	1	74
04	5520	X	4944	-0-	-576	-0-	251	1 361 9	4332	2	Y	328	308	0	35	1	59
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	227	1 362 9	4286	2	Y	329	258	0	34	1	96
06	5520	X	4662	-0-	-858	-0-	221	1 253 9	4188	2	Y	230	245	0	31	1	50
07	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	221	1 249 9	4118	2	Y	226	174	0	40	1	62
08	5270	X	4310	-0-	-960	-0-	192	1 221 9	3897	2	Y	201	187	0	45	1	31
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	205	1 264 9	4258	2	Y	240	213	0	25	1	33
10	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	224	1 359 9	4266	2	Y	326	300	0	29	1	30
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					30
12	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	217	1 366 9	4249	2	Y	333	320	0	26	1	47

TOTAL GAS PROD: 53,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	27749	-0-	-1546	-0-	1654	1	25765	2	Y	300	279	0	29	1	59
							330	9									
02	26460	X	26079	-0-	-381	-0-	1454	1	24340	2	Y	259	217	0	27	1	74
							285	9									
03	27807	X	27106	-0-	-701	-0-	1511	1	25300	2	Y	268	260	0	30	1	52
							295	9									
04	26850	X	26345	-0-	-505	-0-	1416	1	24662	2	Y	243	225	0	26	1	44
							267	9									
05	28861	X	26743	-0-	-2118	-0-	1330	1	25149	2	Y	240	189	0	25	1	70
							264	9									
06	27930	X	26191	-0-	-1739	-0-	1305	1	24681	2	Y	186	191	0	25	1	40
							205	9									
07	28861	X	25028	-0-	-3833	-0-	1252	1	23575	2	Y	183	141	0	32	1	50
							201	9									
08	27218	X	24560	-0-	-2658	-0-	1149	1	23213	2	Y	180	166	0	36	1	28
							198	9									
09	26340	X	23342	-0-	-2998	-0-	1061	1	22091	2	Y	173	154	0	23	1	24
							190	9									
10	27063	X	23658	-0-	-3405	-0-	1160	1	22280	2	Y	198	183	0	21	1	18
							218	9									
11	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					18
12	25017	X	23303	-0-	-1714	-0-	1118	1	21939	2	Y	224	217	0	19	1	32
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 280,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	29994	-0-	-1998	-0-	1791	1	27897	2	Y	278	257	0	27	1	55
							306	9									
02	28672	X	26449	-0-	-2223	-0-	1479	1	24794	2	Y	160	152	0	17	1	46
							176	9									
03	30721	X	28842	-0-	-1879	-0-	1603	1	26877	2	Y	329	274	0	37	1	64
							362	9									
04	29730	X	27195	-0-	-2535	-0-	1459	1	25419	2	Y	288	269	0	31	1	52
							317	9									
05	30039	X	27672	-0-	-2367	-0-	1375	1	25996	2	Y	274	218	0	28	1	80
							301	9									
06	29040	X	26591	-0-	-2449	-0-	1321	1	25028	2	Y	220	223	0	29	1	48
							242	9									
07	29295	X	27192	-0-	-2103	-0-	1358	1	25590	2	Y	222	171	0	38	1	61
							244	9									
08	28830	X	27002	-0-	-1828	-0-	1260	1	25509	2	Y	212	196	0	44	1	33
							233	9									
09	27210	X	25874	-0-	-1336	-0-	1174	1	24473	2	Y	206	184	0	27	1	28
							227	9									
10	27683	X	26362	-0-	-1321	-0-	1302	1	24917	2	Y	130	121	0	25	1	12
							143	9									
11	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT					12
12	27187	X	26817	-0-	-370	-0-	1291	1	25353	2	Y	157	158	0	18	1	22
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 299,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20922	-0-	-1336	-0-	1245	1	19357	2	Y	291	265	0	28	1	57
							320	9									
02	19908	X	18501	-0-	-1407	-0-	1031	1	17199	2	Y	246	207	0	26	1	70
							271	9									
03	21266	X	19785	-0-	-1481	-0-	1099	1	18427	2	Y	235	233	0	26	1	46
							259	9									
04	20580	X	18705	-0-	-1875	-0-	1004	1	17494	2	Y	188	180	0	20	1	34
							207	9									
05	20925	X	19082	-0-	-1843	-0-	950	1	17943	2	Y	172	138	0	18	1	50
							189	9									
06	20250	X	18096	-0-	-2154	-0-	901	1	17062	2	Y	121	129	0	16	1	26
							133	9									
07	20491	X	18224	-0-	-2267	-0-	909	1	17186	2	Y	117	90	0	21	1	32
							129	9									
08	19778	X	18126	-0-	-1652	-0-	848	1	17177	2	Y	92	87	0	23	1	14
							101	9									
09	18720	X	16964	-0-	-1756	-0-	773	1	16126	2	Y	59	53	0	12	1	8
							65	9									
10	19096	X	17416	-0-	-1680	-0-	858	1	16452	2	Y	96	88	0	7	1	9
							106	9									
11	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					9
*12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	887	1	17408	2	Y	154	147	0	11	1	22
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 204,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	23322	-0-	-1695	-0-	1391	1	21630	2	Y	274	251	0	27	1	54
							301	9									
02	22260	X	20640	-0-	-1620	-0-	1151	1	19230	2	Y	235	197	0	25	1	67
							259	9									
03	23591	X	22017	-0-	-1574	-0-	1224	1	20533	2	Y	236	231	0	26	1	46
							260	9									
04	22830	X	20652	-0-	-2178	-0-	1108	1	19309	2	Y	214	198	0	23	1	39
							235	9									
05	23312	X	21103	-0-	-2209	-0-	1049	1	19832	2	Y	202	161	0	21	1	59
							222	9									
06	22560	X	20156	-0-	-2404	-0-	1002	1	18980	2	Y	158	162	0	21	1	34
							174	9									
07	22847	X	20734	-0-	-2113	-0-	1037	1	19581	2	Y	105	83	0	27	1	29
							116	9									
08	22010	X	21017	-0-	-993	-0-	981	1	19871	2	Y	150	135	0	21	1	23
							165	9									
09	20640	X	20070	-0-	-570	-0-	912	1	18990	2	Y	153	136	0	19	1	21
							168	9									
10	21111	X	20492	-0-	-619	-0-	1004	1	19282	2	Y	187	173	0	18	1	17
							206	9									
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					17
12	21018	X	19490	-0-	-1528	-0-	933	1	18334	2	Y	203	193	0	15	1	29
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 229,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65565	X	57024	-0-	-8541	-0-	3442	1	53578	2	Y	4	9	0			1
							4	9									
02	58520	X	51826	-0-	-6694	-0-	2921	1	48905	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	62434	X	55797	-0-	-6637	-0-	3137	1	52526	2	Y	122	84	0	14	1	24
							134	9									
04	59070	X	53747	-0-	-5323	-0-	2914	1	50833	2	Y	-0-	24	0			-0-
05	59396	X	55121	-0-	-4275	-0-	2770	1	52351	2	Y	-0-					-0-
06	55530	X	51937	-0-	-3593	-0-	2603	1	49334	2	Y	-0-					-0-
07	57381	X	51765	-0-	-5616	-0-	2606	1	49159	2	Y	-0-					-0-
08	55800	X	51846	-0-	-3954	-0-	2443	1	49403	2	Y	-0-					-0-
09	53760	X	49064	-0-	-4696	-0-	2250	1	46814	2	Y	-0-					-0-
10	55118	X	50988	-0-	-4130	-0-	2529	1	48459	2	Y	-0-					-0-
11	51930	X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	51832	X	50134	-0-	-1698	-0-	2430	1	47696	2	Y	7	19	0	10	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 579,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	36766	X	33904	-0-	-2862	-0-	2040	1	31779	2	Y	77	71	0	8	1	15
							85	9									
02	32844	X	29880	-0-	-2964	-0-	1682	1	28128	2	Y	64	54	0	7	1	18
							70	9									
03	35619	X	32324	-0-	-3295	-0-	1816	1	30433	2	Y	68	65	0	8	1	13
							75	9									
04	33600	X	30505	-0-	-3095	-0-	1651	1	28793	2	Y	55	52	0	6	1	10
							61	9									
05	34689	X	30730	-0-	-3959	-0-	1542	1	29127	2	Y	55	43	0	6	1	16
							61	9									
06	32820	X	29334	-0-	-3486	-0-	1469	1	27818	2	Y	43	44	0	6	1	9
							47	9									
07	33077	X	29462	-0-	-3615	-0-	1482	1	27932	2	Y	44	33	0	8	1	12
							48	9									
08	32333	X	29450	-0-	-2883	-0-	1386	1	27997	2	Y	61	55	0	8	1	10
							67	9									
09	30510	X	27860	-0-	-2650	-0-	1275	1	26539	2	Y	42	38	0	8	1	6
							46	9									
10	30721	X	29069	-0-	-1652	-0-	1438	1	27574	2	Y	52	48	0	5	1	5
							57	9									
11	29340	X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					Y	NO RPT					5
12	29450	X	27841	-0-	-1609	-0-	1344	1	26435	2	Y	56	54	0	4	1	8
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 330,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62155	X	55771	-0-	-6384	-0-	3366	1	52405	2	Y	-0-					-0-
02	55580	X	49212	-0-	-6368	-0-	2771	1	46441	2	Y	-0-					-0-
03	59520	X	53269	-0-	-6251	-0-	3001	1	50268	2	Y	-0-					-0-
04	56040	X	49759	-0-	-6281	-0-	2694	1	46999	2	Y	60	43	0	6	1	11
							66	9									
05	56792	X	49797	-0-	-6995	-0-	2500	1	47207	2	Y	82	61	0	8	1	24
							90	9									
06	53970	X	47246	-0-	-6724	-0-	2365	1	44808	2	Y	66	67	0	9	1	14
							73	9									
07	54498	X	47399	-0-	-7099	-0-	2382	1	44945	2	Y	65	50	0	11	1	18
							72	9									
08	53258	X	47186	-0-	-6072	-0-	2218	1	44904	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	49770	X	45026	-0-	-4744	-0-	2060	1	42901	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	49786	X	48366	-0-	-1420	-0-	2383	1	45667	2	Y	287	262	0	7	1	26
							316	9									
11	47250	X	NO RPT	-0-	-47250	-0-					Y	NO RPT					26
*12	50095	X	50095	-0-	-0-	-0-	2422	1	47578	2	Y	86	97	0	17	1	12
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 543,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64666	X	60065	-0-	-4601	-0-	3617	1	56310	2	Y	125	108	0	12	1	25
							138	9									
02	57204	X	52845	-0-	-4359	-0-	2972	1	49784	2	Y	81	74	0	9	1	23
							89	9									
03	62093	X	57273	-0-	-4820	-0-	3224	1	53952	2	Y	88	84	0	10	1	17
							97	9									
04	58980	X	54159	-0-	-4821	-0-	2932	1	51149	2	Y	71	67	0	8	1	13
							78	9									
05	60946	X	54711	-0-	-6235	-0-	2746	1	51884	2	Y	74	57	0	8	1	22
							81	9									
06	58140	X	52237	-0-	-5903	-0-	2616	1	49558	2	Y	57	59	0	8	1	12
							63	9									
07	58497	X	52599	-0-	-5898	-0-	2645	1	49889	2	Y	59	45	0	10	1	16
							65	9									
08	57288	X	52500	-0-	-4788	-0-	2468	1	49970	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	54150	X	49525	-0-	-4625	-0-	2268	1	47194	2	Y	57	51	0	7	1	8
							63	9									
10	54715	X	50943	-0-	-3772	-0-	2521	1	48347	2	Y	68	63	0	7	1	6
							75	9									
11	52230	X	NO RPT	-0-	-52230	-0-					Y	NO RPT					6
12	52607	X	48758	-0-	-3849	-0-	2360	1	46319	2	Y	72	69	0	6	1	10
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 585,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	768	1	11994	2	Y	-0-					-0-
02	17444	X	15135	-0-	-2309	-0-	851	1	14283	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	19189	X	16965	-0-	-2224	-0-	957	1	16007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	17610	X	15503	-0-	-2107	-0-	841	1	14661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	18197	X	15327	-0-	-2870	-0-	771	1	14556	2	Y	-0-					-0-
06	16410	X	14582	-0-	-1828	-0-	733	1	13848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16957	X	11698	-0-	-5259	-0-	589	1	11106	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	16957	X	14774	-0-	-2183	-0-	693	1	14079	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	15510	X	13932	-0-	-1578	-0-	637	1	13289	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	15314	X	12129	-0-	-3185	-0-	602	1	11517	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					1
12	14787	X	11091	-0-	-3696	-0-	536	1	10518	2	Y	34	32	0	2	1	5
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 153,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	54439	-0-	-3655	-0-	3283	1	51093	2	Y	57	51	0	6	1	11
							63	9									
02	52024	X	46567	-0-	-5457	-0-	2620	1	43891	2	Y	51	42	0	5	1	15
							56	9									
03	56513	X	50882	-0-	-5631	-0-	2864	1	47961	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	9									
04	54690	X	48159	-0-	-6531	-0-	2610	1	45503	2	Y	42	40	0	4	1	8
							46	9									
05	56513	X	48703	-0-	-7810	-0-	2447	1	46206	2	Y	45	35	0	5	1	13
							50	9									
06	52680	X	46488	-0-	-6192	-0-	2326	1	44125	2	Y	34	36	0	4	1	7
							37	9									
07	51553	X	46577	-0-	-4976	-0-	2343	1	44197	2	Y	34	26	0	6	1	9
							37	9									
08	50871	X	46326	-0-	-4545	-0-	2180	1	44114	2	Y	29	27	0	7	1	4
							32	9									
09	48150	X	43878	-0-	-4272	-0-	2009	1	41835	2	Y	31	27	0	4	1	4
							34	9									
10	48701	X	44889	-0-	-3812	-0-	2224	1	42624	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									
11	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT					3
12	46562	X	43175	-0-	-3387	-0-	2087	1	41042	2	Y	42	40	0	3	1	6
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 520,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	33163	-0-	-4440	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	27130	-0-	-5658	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	29427	-0-	-5758	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27959	-0-	-6091	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	28475	-0-	-5160	-0-	28475	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	28630	-0-	-3470	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
07	36696	X	36696	-0-	-0-	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
08	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	28449	-0-	-171	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	28038	-0-	-8666	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36704	X	26584	-0-	-10120	-0-	26584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	365	1	5708	2	Y	1060	944	0	103	1	209
							1166	9									
02	6832	X	6050	-0-	-782	-0-	293	1	4911	2	Y	769	678	0	81	1	219
							846	9									
03	7564	X	6677	-0-	-887	-0-	324	1	5423	2	Y	845	805	0	95	1	164
							930	9									
04	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	290	1	5057	2	Y	742	693	0	79	1	134
							816	9									
05	7254	X	6164	-0-	-1090	-0-	267	1	5051	2	Y	769	599	0	79	1	225
							846	9									
06	7020	X	5606	-0-	-1414	-0-	245	1	4697	2	Y	604	617	0	81	1	131
							664	9									
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	245	1	4597	2	Y	540	418	0	105	1	148
							594	9									
08	6665	X	4724	-0-	-1941	-0-	201	1	4099	2	Y	385	366	0	107	1	60
							424	9									
09	6150	X	4032	-0-	-2118	-0-	175	1	3626	2	Y	210	192	0	49	1	29
							231	9									
10	6169	X	4973	-0-	-1196	-0-	220	1	4167	2	Y	533	489	0	25	1	48
							586	9									
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					48
12	5425	X	4258	-0-	-1167	-0-	185	1	3637	2	Y	396	379	0	30	1	56
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 61,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	313 240	1 9	4904	2	Y	218	227	0	21	1	43
02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	258 387	1 9	4318	2	Y	352	258	0	37	1	100
03	5983	X	5408	-0-	-575	-0-	283 398	1 9	4727	2	Y	362	351	0	41	1	70
04	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	251 316	1 9	4365	2	Y	287	274	0	31	1	52
05	5704	X	3503	-0-	-2201	-0-	165 213	1 9	3125	2	Y	194	169	0	20	1	57
06	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	243 62	1 9	4644	2	Y	56	93	0	8	1	12
07	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	249 268	1 9	4652	2	Y	244	179	0	10	1	67
08	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	200 199	1 9	4035	2	Y	181	172	0	48	1	28
09	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	190 40	1 9	3995	2	Y	36	36	0	23	1	5
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	375 259	1 9	7179	2	Y	235	215	0	4	1	21
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					21
*12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	267 340	1 9	5295	2	Y	309	291	0	20	1	44

TOTAL GAS PROD: 56,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

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	41943	X	37225	-0-	-4718	-0-	2241 106	1 9	34878	2	Y	96	88	0	9	1	19
02	37100	X	32724	-0-	-4376	-0-	1839 90	1 9	30795	2	Y	82	69	0	9	1	23
03	40083	X	35254	-0-	-4829	-0-	1982 96	1 9	33176	2	Y	87	83	0	10	1	17
04	37260	X	33190	-0-	-4070	-0-	1794 78	1 9	31318	2	Y	71	67	0	8	1	13
05	37913	X	31695	-0-	-6218	-0-	1589 75	1 9	30031	2	Y	68	54	0	7	1	20
06	36030	X	32642	-0-	-3388	-0-	1634 61	1 9	30947	2	Y	55	56	0	7	1	12
07	36239	X	31651	-0-	-4588	-0-	1591 61	1 9	29999	2	Y	55	42	0	10	1	15
08	35247	X	31844	-0-	-3403	-0-	1496 57	1 9	30291	2	Y	52	48	0	11	1	8
09	33180	X	29730	-0-	-3450	-0-	1360 62	1 9	28308	2	Y	56	49	0	7	1	8
10	33728	X	30789	-0-	-2939	-0-	1524 76	1 9	29189	2	Y	69	64	0	7	1	6
11	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					Y	NO RPT					6
12	31837	X	29426	-0-	-2411	-0-	1422 84	1 9	27920	2	Y	76	72	0	6	1	11

TOTAL GAS PROD: 356,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	24041	-0-	-3611	-0-	1448	1	22504	2	Y	81	74	0	8	1	16
							89	9									
02	24220	X	20997	-0-	-3223	-0-	1181	1	19743	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									
03	26660	X	22575	-0-	-4085	-0-	1268	1	21231	2	Y	69	67	0	8	1	13
							76	9									
04	24690	X	21316	-0-	-3374	-0-	1152	1	20102	2	Y	56	53	0	6	1	10
							62	9									
05	24707	X	19799	-0-	-4908	-0-	992	1	18751	2	Y	51	41	0	5	1	15
							56	9									
06	23280	X	20465	-0-	-2815	-0-	1023	1	19396	2	Y	42	42	0	6	1	9
							46	9									
07	23250	X	19436	-0-	-3814	-0-	975	1	18418	2	Y	39	30	0	7	1	11
							43	9									
08	22568	X	15326	-0-	-7242	-0-	719	1	14575	2	Y	29	27	0	8	1	5
							32	9									
09	21330	X	19992	-0-	-1338	-0-	913	1	19034	2	Y	41	36	0	4	1	6
							45	9									
10	21142	X	19155	-0-	-1987	-0-	948	1	18152	2	Y	50	46	0	5	1	5
							55	9									
11	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					5
12	20646	X	17516	-0-	-3130	-0-	846	1	16603	2	Y	61	57	0	4	1	9
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 220,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	28755	-0-	-4973	-0-	1730	1	26937	2	Y	80	72	0	8	1	16
							88	9									
02	29652	X	25165	-0-	-4487	-0-	1413	1	23679	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									
03	31093	X	26890	-0-	-4203	-0-	1511	1	25306	2	Y	66	65	0	7	1	13
							73	9									
04	29400	X	25252	-0-	-4148	-0-	1366	1	23830	2	Y	51	49	0	6	1	9
							56	9									
05	29481	X	24093	-0-	-5388	-0-	1210	1	22830	2	Y	48	38	0	5	1	14
							53	9									
06	27840	X	25448	-0-	-2392	-0-	1276	1	24136	2	Y	33	36	0	4	1	7
							36	9									
07	27869	X	24404	-0-	-3465	-0-	1226	1	23139	2	Y	35	27	0	6	1	9
							39	9									
08	26877	X	20025	-0-	-6852	-0-	942	1	19059	2	Y	22	21	0	7	1	3
							24	9									
09	25440	X	25174	-0-	-266	-0-	1154	1	24019	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	26288	X	24908	-0-	-1380	-0-	1235	1	23673	2	Y	-0-					-0-
11	25440	X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26009	X	23263	-0-	-2746	-0-	1127	1	22136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15873	-0-	-1425	-0-	942	1	14652	2	Y	254	236	0	25	1	50
							279	9									
02	15624	X	13656	-0-	-1968	-0-	758	1	12670	2	Y	207	176	0	22	1	59
							228	9									
03	16709	X	14274	-0-	-2435	-0-	793	1	13247	2	Y	213	207	0	24	1	41
							234	9									
04	15750	X	10944	-0-	-4806	-0-	588	1	10211	2	Y	132	135	0	14	1	24
							145	9									
05	16275	X	15980	-0-	-295	-0-	792	1	14972	2	Y	196	143	0	20	1	57
							216	9									
06	15360	X	12318	-0-	-3042	-0-	612	1	11577	2	Y	117	133	0	16	1	25
							129	9									
07	15128	X	9337	-0-	-5791	-0-	464	1	8771	2	Y	93	73	0	20	1	25
							102	9									
08	15965	X	2888	-0-	-13077	-0-	136	1	2731	2	Y	19	23	0	18	1	3
							21	9									
09	15450	X	14299	-0-	-1151	-0-	647	1	13497	2	Y	141	123	0	2	1	19
							155	9									
10	15965	X	14356	-0-	-1609	-0-	705	1	13457	2	Y	176	162	0	17	1	16
							194	9									
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					16
12	14787	X	13066	-0-	-1721	-0-	624	1	12238	2	Y	185	176	0	14	1	26
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 136,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	295 468	1 9	4593	2	Y	425	381	0	41	1	84
02	5012	X	4690	-0-	-322	-0-	241 392	1 9	4057	2	Y	356	301	0	37	1	102
03	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	258 380	1 9	4354	2	Y	345	341	0	39	1	67
04	5190	X	4762	-0-	-428	-0-	237 340	1 9	4185	2	Y	309	287	0	33	1	56
05	5363	X	3327	-0-	-2036	-0-	156 255	1 9	2916	2	Y	232	196	0	24	1	68
06	5190	X	3317	-0-	-1873	-0-	162 90	1 9	3065	2	Y	82	121	0	11	1	18
07	5208	X	4420	-0-	-788	-0-	212 228	1 9	3980	2	Y	207	154	0	14	1	57
08	4991	X	1982	-0-	-3009	-0-	91 22	1 9	1869	2	Y	20	33	0	41	1	3
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4433	X	1455	-0-	-2978	-0-	67 102	1 9	1286	2	Y	93	94	0	10	1	13

TOTAL GAS PROD: 34,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	29267	-0-	-3190	-0-	1761	1	27395	2	Y	101	91	0	10	1	20
							111	9									
02	28812	X	25514	-0-	-3298	-0-	1433	1	23989	2	Y	84	71	0	9	1	24
							92	9									
03	31000	X	27423	-0-	-3577	-0-	1538	1	25788	2	Y	88	85	0	10	1	17
							97	9									
04	29400	X	25992	-0-	-3408	-0-	1405	1	24512	2	Y	68	66	0	7	1	12
							75	9									
05	30380	X	26010	-0-	-4370	-0-	1303	1	24606	2	Y	92	68	0	9	1	27
							101	9									
06	28320	X	23822	-0-	-4498	-0-	1193	1	22578	2	Y	46	57	0	6	1	10
							51	9									
07	28241	X	25514	-0-	-2727	-0-	1282	1	24179	2	Y	48	37	0	8	1	13
							53	9									
08	27435	X	25130	-0-	-2305	-0-	1179	1	23900	2	Y	46	42	0	10	1	7
							51	9									
09	25980	X	23252	-0-	-2728	-0-	1064	1	22132	2	Y	51	45	0	6	1	7
							56	9									
10	26009	X	24425	-0-	-1584	-0-	1207	1	23146	2	Y	65	60	0	6	1	6
							72	9									
11	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					6
12	25513	X	23365	-0-	-2148	-0-	1132	1	22153	2	Y	73	70	0	5	1	10
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 279,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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	30969	X	27650	-0-	-3319	-0-	1662	1	25855	2	Y	121	110	0	12	1	24
							133	9									
02	27580	X	24091	-0-	-3489	-0-	1352	1	22628	2	Y	101	85	0	11	1	29
							111	9									
03	29574	X	25838	-0-	-3736	-0-	1449	1	24275	2	Y	104	101	0	12	1	20
							114	9									
04	27870	X	24322	-0-	-3548	-0-	1315	1	22915	2	Y	84	80	0	9	1	15
							92	9									
05	28489	X	24351	-0-	-4138	-0-	1216	1	23041	2	Y	85	66	0	9	1	25
							94	9									
06	26760	X	23333	-0-	-3427	-0-	1169	1	22091	2	Y	66	68	0	9	1	14
							73	9									
07	26660	X	23658	-0-	-3002	-0-	1189	1	22396	2	Y	66	50	0	12	1	18
							73	9									
08	25823	X	23594	-0-	-2229	-0-	1108	1	22422	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	24330	X	21513	-0-	-2817	-0-	984	1	20463	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	24366	X	21928	-0-	-2438	-0-	1082	1	20758	2	Y	80	74	0	7	1	7
							88	9									
11	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					7
12	23653	X	22017	-0-	-1636	-0-	1065	1	20883	2	Y	63	62	0	6	1	9
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 262,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

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	49972	X	40019	-0-	-9953	-0-	2408	1	37489	2	Y	111	105	0	11	1	22
							122	9									
02	45136	X	33974	-0-	-11162	-0-	1912	1	31989	2	Y	66	62	0	7	1	19
							73	9									
03	44919	X	38072	-0-	-6847	-0-	2137	1	35827	2	Y	98	87	0	11	1	19
							108	9									
04	42060	X	36902	-0-	-5158	-0-	1999	1	34872	2	Y	28	39	0	3	1	5
							31	9									
05	41602	X	37013	-0-	-4589	-0-	1856	1	35100	2	Y	52	36	0	6	1	15
							57	9									
06	38730	X	35240	-0-	-3490	-0-	1762	1	33408	2	Y	64	56	0	9	1	14
							70	9									
07	38130	X	24937	-0-	-13193	-0-	1253	1	23625	2	Y	54	42	0	11	1	15
							59	9									
08	38130	X	33	-0-	-38097	-0-	33	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
09	36900	X	32298	-0-	-4602	-0-	1461	1	30402	2	Y	395	341	0			54
							435	9									
10	37014	X	34773	-0-	-2241	-0-	1714	1	32854	2	Y	186	175	0	48	1	17
							205	9									
11	35250	X	NO RPT	-0-	-35250	-0-					Y	NO RPT					17
12	33387	X	31195	-0-	-2192	-0-	1505	1	29569	2	Y	110	107	0	9	1	16
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 344,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7238	-0-	-1194	-0-	381	1	5899	2	Y	871	798	0	85	1	172
							958	9									
02	7616	X	6657	-0-	-959	-0-	326	1	5459	2	Y	793	656	0	83	1	226
							872	9									
03	7378	X	6954	-0-	-424	-0-	343	1	5763	2	Y	771	761	0	86	1	150
							848	9									
04	7140	X	6153	-0-	-987	-0-	296	1	5196	2	Y	601	578	0	64	1	109
							661	9									
05	7378	X	6395	-0-	-983	-0-	287	1	5430	2	Y	616	482	0	63	1	180
							678	9									
06	7140	X	5753	-0-	-1387	-0-	263	1	4977	2	Y	466	483	0	62	1	101
							513	9									
07	7378	X	5490	-0-	-1888	-0-	252	1	4772	2	Y	424	328	0	81	1	116
							466	9									
08	6944	X	5435	-0-	-1509	-0-	233	1	4703	2	Y	454	416	0	84	1	70
							499	9									
09	6180	X	4694	-0-	-1486	-0-	203	1	4191	2	Y	273	249	0	57	1	37
							300	9									
10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	195	1	3692	2	Y	267	247	0	33	1	24
							294	9									
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					24
12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	214	1	4189	2	Y	465	448	0	38	1	66
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 63,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35216	X	25020	-0-	-10196	-0-	1501	1	23353	2	Y	151	135	0	15	1	30
							166	9									
02	31808	X	21830	-0-	-9978	-0-	1222	1	20474	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									
03	29450	X	22903	-0-	-6547	-0-	1282	1	21485	2	Y	124	121	0	14	1	24
							136	9									
04	26640	X	22744	-0-	-3896	-0-	1226	1	21401	2	Y	106	100	0	11	1	19
							117	9									
05	25916	X	23365	-0-	-2551	-0-	1168	1	22099	2	Y	89	73	0	9	1	26
							98	9									
06	24210	X	15418	-0-	-8792	-0-	772	1	14587	2	Y	54	61	0	7	1	12
							59	9									
07	24180	X	13255	-0-	-10925	-0-	665	1	12538	2	Y	47	37	0	9	1	13
							52	9									
08	23498	X	7032	-0-	-16466	-0-	331	1	6698	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
							3	9									
09	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	1058	1	22024	2	Y	83	72	0			11
							91	9									
10	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	1247	1	23923	2	Y	78	72	0	10	1	7
							86	9									
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					7
12	23932	X	16543	-0-	-7389	-0-	799	1	15677	2	Y	61	59	0	6	1	9
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 216,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	20196	-0-	-3984	-0-	1211	1	18868	2	Y	106	87	0	10	1	21
							117	9									
02	21308	X	17770	-0-	-3538	-0-	995	1	16676	2	Y	90	76	0	9	1	26
							99	9									
03	22444	X	19170	-0-	-3274	-0-	1075	1	17998	2	Y	88	87	0	10	1	17
							97	9									
04	20730	X	17247	-0-	-3483	-0-	932	1	16253	2	Y	56	57	0	6	1	10
							62	9									
05	20615	X	20200	-0-	-415	-0-	1011	1	19121	2	Y	62	48	0	6	1	18
							68	9									
06	19530	X	15509	-0-	-4021	-0-	776	1	14697	2	Y	33	40	0	4	1	7
							36	9									
07	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	1045	1	19688	2	Y	45	34	0	6	1	12
							50	9									
08	20212	X	17565	-0-	-2647	-0-	825	1	16701	2	Y	35	33	0	9	1	5
							39	9									
09	19560	X	18954	-0-	-606	-0-	866	1	18038	2	Y	45	40	0	4	1	6
							50	9									
10	20770	X	18354	-0-	-2416	-0-	907	1	17383	2	Y	58	53	0	6	1	5
							64	9									
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					5
12	20770	X	18527	-0-	-2243	-0-	893	1	17562	2	Y	65	61	0	5	1	9
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 204,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36363	X	31398	-0-	-4965	-0-	1888	1	29383	2	Y	115	104	0	11	1	23
							127	9									
02	32200	X	27572	-0-	-4628	-0-	1548	1	25923	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									
03	33790	X	29677	-0-	-4113	-0-	1666	1	27911	2	Y	91	89	0	10	1	18
							100	9									
04	31920	X	28124	-0-	-3796	-0-	1522	1	26524	2	Y	71	68	0	8	1	13
							78	9									
05	32209	X	26896	-0-	-5313	-0-	1349	1	25472	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									
06	30390	X	26165	-0-	-4225	-0-	1309	1	24801	2	Y	50	52	0	7	1	11
							55	9									
07	30535	X	26372	-0-	-4163	-0-	1324	1	25001	2	Y	43	34	0	8	1	12
							47	9									
08	29667	X	26851	-0-	-2816	-0-	1263	1	25543	2	Y	41	38	0	9	1	6
							45	9									
09	28110	X	25210	-0-	-2900	-0-	1154	1	24006	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
10	27032	X	26421	-0-	-611	-0-	1309	1	25039	2	Y	66	60	0	6	1	6
							73	9									
11	26160	X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					Y	NO RPT					6
12	26846	X	25043	-0-	-1803	-0-	1208	1	23750	2	Y	77	73	0	6	1	11
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 299,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30253	-0-	-4157	-0-	1822	1	28326	2	Y	95	86	0	9	1	19
							105	9									
02	30380	X	26420	-0-	-3960	-0-	1482	1	24837	2	Y	92	75	0	10	1	26
							101	9									
03	32302	X	28420	-0-	-3882	-0-	1597	1	26716	2	Y	97	93	0	11	1	19
							107	9									
04	30450	X	26572	-0-	-3878	-0-	1434	1	25046	2	Y	84	79	0	9	1	15
							92	9									
05	30256	X	26678	-0-	-3578	-0-	1337	1	25246	2	Y	86	67	0	9	1	25
							95	9									
06	29280	X	25362	-0-	-3918	-0-	1267	1	24020	2	Y	68	69	0	9	1	15
							75	9									
07	29264	X	25116	-0-	-4148	-0-	1262	1	23782	2	Y	65	50	0	12	1	18
							72	9									
08	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	1089	1	22077	2	Y	60	56	0	13	1	9
							66	9									
09	26580	X	20756	-0-	-5824	-0-	947	1	19726	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									
10	26691	X	21549	-0-	-5142	-0-	1066	1	20421	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									
11	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					5
12	25110	X	20862	-0-	-4248	-0-	1005	1	19752	2	Y	95	90	0	7	1	13
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 275,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145	X	35168	-0-	-4977	-0-	2107	1	32832	2	Y	208	187	0	20	1	41
							229	9									
02	36260	X	31155	-0-	-5105	-0-	1745	1	29216	2	Y	176	149	0	18	1	50
							194	9									
03	40145	X	33358	-0-	-6787	-0-	1868	1	31314	2	Y	160	161	0	18	1	31
							176	9									
04	35970	X	31229	-0-	-4741	-0-	1683	1	29380	2	Y	151	139	0	16	1	27
							166	9									
05	36084	X	31176	-0-	-4908	-0-	1559	1	29470	2	Y	134	108	0	14	1	39
							147	9									
06	34020	X	29611	-0-	-4409	-0-	1479	1	28000	2	Y	120	117	0	16	1	26
							132	9									
07	34503	X	21021	-0-	-13482	-0-	1054	1	19878	2	Y	81	64	0	21	1	22
							89	9									
08	33356	X	4492	-0-	-28864	-0-	211	1	4274	2	Y	6	11	0	16	1	1
							7	9									
09	31230	X	24151	-0-	-7079	-0-	1095	1	22767	2	Y	263	227	0	1	1	36
							289	9									
10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	1544	1	29576	2	Y	92	88	0	32	1	8
							101	9									
11	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					8
*12	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	1341	1	26373	2	Y	110	105	0	8	1	16
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 300,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	25743	-0-	-3397	-0-	1547	1	24050	2	Y	133	121	0	13	1	26
							146	9									
02	26320	X	21795	-0-	-4525	-0-	1220	1	20448	2	Y	115	96	0	12	1	33
							127	9									
03	29140	X	24006	-0-	-5134	-0-	1347	1	22527	2	Y	120	116	0	14	1	23
							132	9									
04	26640	X	22923	-0-	-3717	-0-	1237	1	21576	2	Y	100	94	0	11	1	18
							110	9									
05	26629	X	20337	-0-	-6292	-0-	1019	1	19229	2	Y	81	67	0	8	1	24
							89	9									
06	24900	X	24512	-0-	-388	-0-	1224	1	23208	2	Y	73	71	0	10	1	16
							80	9									
07	24118	X	15093	-0-	-9025	-0-	758	1	14285	2	Y	45	36	0	13	1	12
							50	9									
08	23994	X	22022	-0-	-1972	-0-	1031	1	20927	2	Y	58	52	0	9	1	9
							64	9									
09	24510	X	22386	-0-	-2124	-0-	1024	1	21307	2	Y	50	45	0	7	1	7
							55	9									
10	25327	X	21208	-0-	-4119	-0-	1049	1	20094	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									
11	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT					5
12	23126	X	20006	-0-	-3120	-0-	963	1	18919	2	Y	113	103	0	4	1	16
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 240,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

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	46903	X	10702	-0-	-36201	-0-	644	1	10058	2	Y	-0-					-0-
02	41776	X	10508	-0-	-31268	-0-	593	1	9914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	45229	X	6209	-0-	-39020	-0-	350	1	5858	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	42480	X	2453	-0-	-40027	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					-0-
06	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	1957	1	37081	2	Y	-0-					-0-
07	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	1714	1	32344	2	Y	-0-					-0-
08	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	1892	1	38305	2	Y	-0-					-0-
09	35119	X	35119	-0-	-0-	-0-	1609	1	33510	2	Y	-0-					-0-
10	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1593	1	30513	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	28710	X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	1578	1	31055	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 243,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64976	X	64164	-0-	-812	-0-	3873	1	60291	2	Y	-0-					-0-
02	58688	X	55534	-0-	-3154	-0-	3130	1	52404	2	Y	-0-					-0-
03	63860	X	62311	-0-	-1549	-0-	3512	1	58799	2	Y	-0-					-0-
04	62100	X	58557	-0-	-3543	-0-	3174	1	55383	2	Y	-0-					-0-
05	64170	X	58216	-0-	-5954	-0-	2927	1	55289	2	Y	-0-					-0-
06	62100	X	54730	-0-	-7370	-0-	2742	1	51988	2	Y	-0-					-0-
07	62310	X	44196	-0-	-18114	-0-	2227	1	41969	2	Y	-0-					-0-
08	62310	X	42851	-0-	-19459	-0-	2016	1	40834	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	58560	X	52481	-0-	-6079	-0-	2406	1	50075	2	Y	-0-					-0-
10	58218	X	52094	-0-	-6124	-0-	2583	1	49511	2	Y	-0-					-0-
11	54720	X	NO RPT	-0-	-54720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	54219	X	50301	-0-	-3918	-0-	2435	1	47866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62868	X	60214	-0-	-2654	-0-	3635	1	56579	2	Y	-0-					-0-
02	56112	X	52399	-0-	-3713	-0-	2952	1	49447	2	Y	-0-					-0-
03	60636	X	58201	-0-	-2435	-0-	3280	1	54921	2	Y	-0-					-0-
04	58260	X	55027	-0-	-3233	-0-	2984	1	52043	2	Y	-0-					-0-
05	60202	X	54551	-0-	-5651	-0-	2741	1	51810	2	Y	-0-					-0-
06	58260	X	52132	-0-	-6128	-0-	2614	1	49518	2	Y	-0-					-0-
07	58187	X	34853	-0-	-23334	-0-	1754	1	33096	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	58187	X	43554	-0-	-14633	-0-	2050	1	41463	2	Y	37	32	0			6
							41	9									
09	55020	X	48822	-0-	-6198	-0-	2237	1	46585	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	54560	X	48599	-0-	-5961	-0-	2411	1	46188	2	Y	-0-					-0-
11	52140	X	NO RPT	-0-	-52140	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	50437	X	49013	-0-	-1424	-0-	2375	1	46638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42419	X	42419	-0-	-0-	-0-	2560	1	39859	2	Y	-0-					-0-
02	36904	X	35981	-0-	-923	-0-	2025	1	33956	2	Y	-0-					-0-
03	41498	X	41498	-0-	-0-	-0-	2338	1	39160	2	Y	-0-					-0-
04	40620	X	37285	-0-	-3335	-0-	2021	1	35264	2	Y	-0-					-0-
05	41974	X	38960	-0-	-3014	-0-	1957	1	37003	2	Y	-0-					-0-
06	40620	X	31047	-0-	-9573	-0-	1558	1	29489	2	Y	-0-					-0-
07	41509	X	24898	-0-	-16611	-0-	1253	1	23645	2	Y	-0-					-0-
08	41509	X	32913	-0-	-8596	-0-	1551	1	31362	2	Y	-0-					-0-
09	37710	X	33534	-0-	-4176	-0-	1537	1	31997	2	Y	-0-					-0-
10	38967	X	32622	-0-	-6345	-0-	1618	1	31004	2	Y	-0-					-0-
11	31860	X	NO RPT	-0-	-31860	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34658	X	31658	-0-	-3000	-0-	1532	1	30126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	1086	1	2325	2	Y	647	686	0			244
							712	9									
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1158	1	2701	2	Y	833	716	0			361
							916	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1381	1	2779	2	Y	1153	1321	0			193
							1268	9									
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1197	1	3032	2	Y	1135	1101	0			227
							1249	9									
05	5301	X	5287	-0-	-14	-0-	1269	1	3083	2	Y	850	812	0			265
							935	9									
06	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	1155	1	2949	2	Y	871	935	0			201
							958	9									
07	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	2384	1	1644	2	Y	827	723	0			305
							910	9									
08	5673	X	3220	-0-	-2453	-0-	1321	1	1423	2	Y	433	601	0			137
							476	9									
09	5490	X	3267	-0-	-2223	-0-	1912	1	890	2	Y	423	372	0			188
							465	9									
10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	4643	1	557	9	Y	506	471	0			223
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					223
12	4929	X	4343	-0-	-586	-0-	2387	1	1306	2	Y	591	626	0			214
							650	9									

TOTAL GAS PROD: 51,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,269

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	8308	X	5285	-0-	-3023	-0-	1452	1	3112	2	Y	655	662	0			247
							721	9									
02	7308	X	4196	-0-	-3112	-0-	1127	1	2628	2	Y	401	474	0			174
							441	9									
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	2327	1	4685	2	Y	1313	1267	0			220
							1444	9									
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1697	1	4292	2	Y	1137	1130	0			227
							1251	9									
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1931	1	4693	2	Y	647	673	0			201
							712	9									
06	8190	X	7313	-0-	-877	-0-	1832	1	4674	2	Y	734	766	0			169
							807	9									
07	8463	X	6943	-0-	-1520	-0-	3606	1	2486	2	Y	774	658	0			285
							851	9									
08	8463	X	5469	-0-	-2994	-0-	2346	1	2521	2	Y	547	659	0			173
							602	9									
09	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	3177	1	1481	2	Y	627	521	0			279
							690	9									
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	7689	1	783	9	Y	712	678	0			313
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					313
12	6944	X	5302	-0-	-1642	-0-	2952	1	1615	2	Y	668	711	0			242
							735	9									

TOTAL GAS PROD: 71,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,215

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	8	5	0			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 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	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	450	1	966	2	Y	397	442	0			150
							437	9									
02	2632	X	1848	-0-	-784	-0-	415	1	971	2	Y	420	388	0			182
							462	9									
03	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	651	1	1309	2	Y	789	839	0			132
							868	9									
04	2520	X	2265	-0-	-255	-0-	567	1	1435	2	Y	239	323	0			48
							263	9									
05	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	648	1	1576	2	Y	266	231	0			83
							293	9									
06	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	548	1	1396	2	Y	370	368	0			85
							407	9									
07	2821	X	1935	-0-	-886	-0-	1009	1	695	2	Y	210	218	0			77
							231	9									
08	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	845	1	908	2	Y	262	256	0			83
							288	9									
09	2430	X	1838	-0-	-592	-0-	1054	1	490	2	Y	267	231	0			119
							294	9									
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2719	1	277	9	Y	252	260	0			111
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					111
12	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	738	1	403	2	Y	306	331	0			111
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,778

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	Y	13	8	0			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	217	1	462	2	Y	27	17	0			10
							30	9									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	177	1	358	2	Y	167	139	0			28
							184	9									
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
05	713	X	176	-0-	-537	-0-	52	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	740	1	346	2	Y	591	328	0			263
							650	9									
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	263	0			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	658	1	361	2	Y	340	217	0			123
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 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	16430	X	14735	-0-	-1695	-0-	874	1	13583	2	Y	253	234	0	25	1	50
							278	9									
02	14588	X	12814	-0-	-1774	-0-	707	1	11834	2	Y	248	201	0	26	1	71
							273	9									
03	15903	X	13266	-0-	-2637	-0-	731	1	12274	2	Y	237	235	0	27	1	46
							261	9									
04	14880	X	11307	-0-	-3573	-0-	606	1	10560	2	Y	128	137	0	14	1	23
							141	9									
05	14725	X	13114	-0-	-1611	-0-	646	1	12229	2	Y	217	155	0	22	1	63
							239	9									
06	14250	X	11676	-0-	-2574	-0-	578	1	10941	2	Y	143	156	0	19	1	31
							157	9									
07	14198	X	12094	-0-	-2104	-0-	601	1	11309	2	Y	167	127	0	25	1	46
							184	9									
08	13268	X	10765	-0-	-2503	-0-	500	1	10132	2	Y	121	115	0	33	1	19
							133	9									
09	12690	X	1324	-0-	-11366	-0-	60	1	1246	2	Y	16	18	0	15	1	2
							18	9									
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	679	1	13409	2	Y	83	71	0			12
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 115,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

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	16585	X	14651	-0-	-1934	-0-	855	1	13300	2	Y	451	416	0	44	1	89
							496	9									
02	14224	X	12380	-0-	-1844	-0-	672	1	11246	2	Y	420	345	0	44	1	120
							462	9									
03	15748	X	14189	-0-	-1559	-0-	787	1	13180	2	Y	202	260	0	23	1	39
							222	9									
04	14190	X	13693	-0-	-497	-0-	726	1	12686	2	Y	255	221	0	27	1	46
							281	9									
05	14663	X	13924	-0-	-739	-0-	677	1	12820	2	Y	388	281	0	40	1	113
							427	9									
06	14190	X	13307	-0-	-883	-0-	654	1	12374	2	Y	254	278	0	34	1	55
							279	9									
07	14198	X	12289	-0-	-1909	-0-	614	1	11562	2	Y	103	86	0	44	1	28
							113	9									
08	14198	X	11141	-0-	-3057	-0-	522	1	10589	2	Y	27	30	0	21	1	4
							30	9									
09	13680	X	10444	-0-	-3236	-0-	473	1	9892	2	Y	72	63	0	3	1	10
							79	9									
10	13919	X	13474	-0-	-445	-0-	666	1	12783	2	Y	23	22	0	9	1	2
							25	9									
11	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					2
12	12276	X	11562	-0-	-714	-0-	543	1	10661	2	Y	325	300	0	15	1	46
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 141,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

01	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	437	1	6797	2	Y	395	359	0	38	1	78
							435	9									
02	8064	X	7257	-0-	-807	-0-	377	1	6319	2	Y	510	389	0	53	1	146
							561	9									
03	8928	X	7352	-0-	-1576	-0-	408	1	6822	2	Y	111	222	0	13	1	22
							122	9									
04	7590	X	3685	-0-	-3905	-0-	199	1	3439	2	Y	43	52	0	5	1	8
							47	9									
05	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	390	1	7362	2	Y	86	60	0	9	1	25
							95	9									
06	7770	X	7238	-0-	-532	-0-	359	1	6781	2	Y	89	83	0	12	1	19
							98	9									
07	8029	X	6461	-0-	-1568	-0-	321	1	6043	2	Y	88	68	0	15	1	24
							97	9									
08	7843	X	2899	-0-	-4944	-0-	136	1	2722	2	Y	37	38	0	17	1	6
							41	9									
09	7590	X	3	-0-	-7587	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	358	1	6836	2	Y	61	55	0			6
							67	9									
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					6
12	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	285	1	5589	2	Y	381	347	0	16	1	54
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 63,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

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	29295	X	26274	-0-	-3021	-0-	1577 149	1 9	24548	2	Y	135	122	0	13	1	27
02	26460	X	23338	-0-	-3122	-0-	1307 123	1 9	21908	2	Y	112	95	0	12	1	32
03	29295	X	25164	-0-	-4131	-0-	1413 124	1 9	23627	2	Y	113	110	0	13	1	22
04	26310	X	23632	-0-	-2678	-0-	1276 92	1 9	22264	2	Y	84	82	0	9	1	15
05	26350	X	23656	-0-	-2694	-0-	1185 99	1 9	22372	2	Y	90	70	0	9	1	26
06	25440	X	22866	-0-	-2574	-0-	1146 75	1 9	21645	2	Y	68	70	0	9	1	15
07	25854	X	15861	-0-	-9993	-0-	796 54	1 9	15011	2	Y	49	39	0	12	1	13
08	25172	X	1132	-0-	-24040	-0-	53 3	1 9	1076	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
09	23640	X	14702	-0-	-8938	-0-	673 15	1 9	14014	2	Y	14	12	0			2
10	23653	X	20703	-0-	-2950	-0-	1026 9	1 9	19668	2	Y	8	7	0	2	1	1
11	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					1
*12	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	902 74	1 9	17732	2	Y	67	63	0	5	1	10

TOTAL GAS PROD: 216,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	42271	-0-	-4260	-0-	2550 34	1 9	39687	2	Y	31	34	0	3	1	6
02	41468	X	37310	-0-	-4158	-0-	2103	1	35207	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	44733	X	40287	-0-	-4446	-0-	2272	1	38015	2	Y	-0-					-0-
04	42150	X	37912	-0-	-4238	-0-	2056	1	35856	2	Y	-0-					-0-
05	42284	X	37985	-0-	-4299	-0-	1907	1	36078	2	Y	-0-					-0-
06	40920	X	35900	-0-	-5020	-0-	1800	1	34100	2	Y	-0-					-0-
07	41323	X	35904	-0-	-5419	-0-	1808	1	34096	2	Y	-0-					-0-
08	40300	X	35983	-0-	-4317	-0-	1695	1	34288	2	Y	-0-					-0-
09	37920	X	34875	-0-	-3045	-0-	1601	1	33274	2	Y	-0-					-0-
10	38227	X	38227	-0-	-0-	-0-	1893	1	36334	2	Y	-0-					-0-
11	35910	X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	36053	X	34338	-0-	-1715	-0-	1665	1	32673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	2369	1	36906	2	Y	-0-					-0-
02	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	2020	1	33816	2	Y	-0-					-0-
03	39716	X	39716	-0-	-0-	-0-	2238	1	37478	2	Y	-0-					-0-
04	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-	2127	1	37086	2	Y	-0-					-0-
05	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	2024	1	38269	2	Y	-0-					-0-
06	38430	X	32624	-0-	-5806	-0-	1635	1	30989	2	Y	-0-					-0-
07	40517	X	28865	-0-	-11652	-0-	1454	1	27411	2	Y	-0-					-0-
08	40517	X	30660	-0-	-9857	-0-	1445	1	29214	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	39210	X	29149	-0-	-10061	-0-	1335	1	27814	2	Y	-0-					-0-
10	40300	X	31060	-0-	-9240	-0-	1541	1	29519	2	Y	-0-					-0-
11	32610	X	NO RPT	-0-	-32610	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	30659	X	28475	-0-	-2184	-0-	1379	1	27096	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39556	X	36169	-0-	-3387	-0-	2176	1	33892	2	Y	92	103	0	9	1	18
							101	9									
02	35364	X	31522	-0-	-3842	-0-	1776	1	29746	2	Y	-0-	18	0			-0-
03	38812	X	33987	-0-	-4825	-0-	1915	1	32072	2	Y	-0-					-0-
04	36750	X	31818	-0-	-4932	-0-	1725	1	30093	2	Y	-0-					-0-
05	36766	X	31969	-0-	-4797	-0-	1604	1	30302	2	Y	57	34	0	6	1	17
							63	9									
06	35010	X	30331	-0-	-4679	-0-	1517	1	28720	2	Y	85	72	0	11	1	19
							94	9									
07	34906	X	29975	-0-	-4931	-0-	1506	1	28416	2	Y	48	39	0	15	1	13
							53	9									
08	33976	X	30412	-0-	-3564	-0-	1426	1	28906	2	Y	73	65	0	10	1	11
							80	9									
09	31830	X	28440	-0-	-3390	-0-	1300	1	27061	2	Y	72	64	0	9	1	10
							79	9									
10	31961	X	30815	-0-	-1146	-0-	1527	1	29246	2	Y	38	36	0	9	1	3
							42	9									
11	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					3
12	30411	X	29767	-0-	-644	-0-	1442	1	28308	2	Y	15	17	0	2	1	2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 345,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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	37045	X	32363	-0-	-4682	-0-	1927	1	30007	2	Y	390	352	0	38	1	77
							429	9									
02	32452	X	27938	-0-	-4514	-0-	1552	1	26026	2	Y	327	277	0	34	1	93
							360	9									
03	35774	X	29282	-0-	-6492	-0-	1629	1	27288	2	Y	332	324	0	37	1	64
							365	9									
04	33660	X	30934	-0-	-2726	-0-	1662	1	28947	2	Y	295	274	0	32	1	53
							325	9									
05	33573	X	29935	-0-	-3638	-0-	1486	1	28124	2	Y	295	232	0	30	1	86
							325	9									
06	31320	X	29123	-0-	-2197	-0-	1448	1	27411	2	Y	240	242	0	32	1	52
							264	9									
07	31961	X	28854	-0-	-3107	-0-	1442	1	27159	2	Y	230	177	0	42	1	63
							253	9									
08	31961	X	28383	-0-	-3578	-0-	1325	1	26818	2	Y	218	202	0	45	1	34
							240	9									
09	30930	X	26769	-0-	-4161	-0-	1215	1	25306	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
10	30101	X	27932	-0-	-2169	-0-	1370	1	26267	2	Y	268	248	0	27	1	24
							295	9									
11	29130	X	NO RPT	-0-	-29130	-0-					Y	NO RPT					24
*12	31462	X	31462	-0-	-0-	-0-	1509	1	29621	2	Y	302	285	0	19	1	43
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 322,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,122

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72819	X	57357	-0-	-15462	-0-	3462	1	53895	2	Y	-0-	9	0			-0-
02	65044	X	55589	-0-	-9455	-0-	3132	1	52457	2	Y	-0-					-0-
03	67301	X	59048	-0-	-8253	-0-	3324	1	55655	2	Y	63	44	0	7	1	12
							69	9									
04	65130	X	55337	-0-	-9793	-0-	2999	1	52263	2	Y	68	61	0	7	1	12
							75	9									
05	65100	X	55523	-0-	-9577	-0-	2787	1	52657	2	Y	72	56	0	7	1	21
							79	9									
06	59550	X	53070	-0-	-6480	-0-	2657	1	50348	2	Y	59	59	0	8	1	13
							65	9									
07	61535	X	55214	-0-	-6321	-0-	2779	1	52372	2	Y	57	44	0	10	1	16
							63	9									
08	59055	X	55180	-0-	-3875	-0-	2598	1	52530	2	Y	47	45	0	11	1	7
							52	9									
09	55350	X	53002	-0-	-2348	-0-	2426	1	50500	2	Y	69	61	0	6	1	9
							76	9									
10	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	2771	1	53085	2	Y	100	92	0	8	1	9
							110	9									
11	53430	X	NO RPT	-0-	-53430	-0-					Y	NO RPT					9
*12	56751	X	56751	-0-	-0-	-0-	2746	1	53951	2	Y	49	48	0	5	1	7
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 612,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	27537	-0-	-3277	-0-	1656	1	25813	2	Y	62	56	0	6	1	12
							68	9									
02	26964	X	24077	-0-	-2887	-0-	1355	1	22665	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
03	29264	X	25775	-0-	-3489	-0-	1449	1	24269	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	9									
04	28110	X	24028	-0-	-4082	-0-	1300	1	22678	2	Y	45	42	0	5	1	8
							50	9									
05	28303	X	21504	-0-	-6799	-0-	1080	1	20424	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	26640	X	21030	-0-	-5610	-0-	1053	1	19977	2	Y	-0-					-0-
07	26660	X	23380	-0-	-3280	-0-	1179	1	22201	2	Y	-0-					-0-
08	25761	X	23440	-0-	-2321	-0-	1105	1	22335	2	Y	-0-					-0-
09	24030	X	19772	-0-	-4258	-0-	906	1	18866	2	Y	-0-					-0-
10	23374	X	21838	-0-	-1536	-0-	1082	1	20756	2	Y	-0-					-0-
11	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	1202	1	23582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53010	X	48436	-0-	-4574	-0-	2924	1	45511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	47012	X	42506	-0-	-4506	-0-	2395	1	40110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	50902	X	45840	-0-	-5062	-0-	2584	1	43256	2	Y	-0-					-0-
04	48750	X	43191	-0-	-5559	-0-	2340	1	40851	2	Y	-0-					-0-
05	49414	X	42800	-0-	-6614	-0-	2150	1	40649	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	46860	X	41057	-0-	-5803	-0-	2058	1	38998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	47058	X	41007	-0-	-6051	-0-	2064	1	38942	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	45849	X	40933	-0-	-4916	-0-	1925	1	39007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	43200	X	38947	-0-	-4253	-0-	1786	1	37160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	42811	X	38271	-0-	-4540	-0-	1899	1	36372	2	Y	-0-					-0-
11	41070	X	NO RPT	-0-	-41070	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	41013	X	39841	-0-	-1172	-0-	1931	1	37910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	26877	X	23312	-0-	-3565	-0-	1409	1	21903	2	Y	-0-					-0-
02	23520	X	20888	-0-	-2632	-0-	1177	1	19711	2	Y	-0-					-0-
03	25327	X	22855	-0-	-2472	-0-	1283	1	21508	2	Y	58	40	0	7	1	11
							64	9									
04	23700	X	21378	-0-	-2322	-0-	1154	1	20155	2	Y	63	56	0	7	1	11
							69	9									
05	24335	X	19984	-0-	-4351	-0-	1002	1	18921	2	Y	55	44	0	6	1	16
							61	9									
06	22560	X	17465	-0-	-5095	-0-	874	1	16566	2	Y	23	31	0	3	1	5
							25	9									
07	23126	X	19943	-0-	-3183	-0-	1004	1	18937	2	Y	2	2	0	4	1	1
							2	9									
08	22847	X	18701	-0-	-4146	-0-	879	1	17810	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	21390	X	16813	-0-	-4577	-0-	772	1	16031	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
10	19995	X	17438	-0-	-2557	-0-	865	1	16573	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	19933	X	19280	-0-	-653	-0-	933	1	18330	2	Y	15	13	0			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 218,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	44932	-0-	-49	-0-	2710	1	42222	2	Y	-0-					-0-
02	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2511	1	42082	2	Y	-0-					-0-
03	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	2721	1	45585	2	Y	-0-					-0-
04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	2471	1	43142	2	Y	-0-					-0-
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	2278	1	43012	2	Y	-0-					-0-
06	43530	X	43157	-0-	-373	-0-	2164	1	40993	2	Y	-0-					-0-
07	49383	X	43072	-0-	-6311	-0-	2170	1	40902	2	Y	-0-					-0-
08	48298	X	43034	-0-	-5264	-0-	2025	1	41009	2	Y	-0-					-0-
09	45600	X	41085	-0-	-4515	-0-	1883	1	39202	2	Y	-0-					-0-
10	45291	X	41704	-0-	-3587	-0-	2066	1	39597	2	Y	37	34	0			3
							41	9									
11	43170	X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					Y	NO RPT					3
12	43059	X	42009	-0-	-1050	-0-	2035	1	39974	2	Y	-0-	19	0	15	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 482,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	21810	-0-	-5811	-0-	1316	1	20494	2	Y	-0-					-0-
02	23968	X	19277	-0-	-4691	-0-	1085	1	18192	2	Y	-0-					-0-
03	25203	X	20548	-0-	-4655	-0-	1157	1	19391	2	Y	-0-					-0-
04	22710	X	19085	-0-	-3625	-0-	1035	1	18050	2	Y	-0-					-0-
05	22444	X	20505	-0-	-1939	-0-	1030	1	19475	2	Y	-0-					-0-
06	21120	X	20143	-0-	-977	-0-	1009	1	19134	2	Y	-0-					-0-
07	21328	X	17894	-0-	-3434	-0-	901	1	16993	2	Y	-0-					-0-
08	20553	X	13831	-0-	-6722	-0-	651	1	13180	2	Y	-0-					-0-
09	20130	X	18757	-0-	-1373	-0-	860	1	17874	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
10	20801	X	11754	-0-	-9047	-0-	581	1	11117	2	Y	51	47	0	2	1	5
							56	9									
11	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					5
12	19375	X	7764	-0-	-11611	-0-	375	1	7377	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 191,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	30992	-0-	-4689	-0-	1869	1	29123	2	Y	-0-					-0-
02	31920	X	27139	-0-	-4781	-0-	1529	1	25610	2	Y	-0-					-0-
03	33418	X	29376	-0-	-4042	-0-	1657	1	27719	2	Y	-0-					-0-
04	31320	X	27669	-0-	-3651	-0-	1501	1	26168	2	Y	-0-					-0-
05	31744	X	28132	-0-	-3612	-0-	1413	1	26719	2	Y	-0-					-0-
06	30000	X	26999	-0-	-3001	-0-	1353	1	25646	2	Y	-0-					-0-
07	30039	X	26702	-0-	-3337	-0-	1345	1	25357	2	Y	-0-					-0-
08	29388	X	26429	-0-	-2959	-0-	1244	1	25185	2	Y	-0-					-0-
09	27660	X	25156	-0-	-2504	-0-	1153	1	24003	2	Y	-0-					-0-
10	28117	X	25731	-0-	-2386	-0-	1277	1	24454	2	Y	-0-					-0-
11	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	26691	X	25031	-0-	-1660	-0-	1205	1	23650	2	Y	160	137	0	1	1	23
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 299,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	38874	X	18369	-0-	-20505	-0-	1109	1	17260	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	29400	X	16781	-0-	-12619	-0-	944	1	15834	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	23374	X	12459	-0-	-10915	-0-	700	1	11759	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	19080	X	9308	-0-	-9772	-0-	505	1	8803	2	Y	-0-					-0-
05	18569	X	16721	-0-	-1848	-0-	840	1	15864	2	Y	15	9	0	2	1	4
							17	9									
06	17970	X	14214	-0-	-3756	-0-	710	1	13504	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	18569	X	13227	-0-	-5342	-0-	665	1	12562	2	Y	-0-					-0-
08	16709	X	13643	-0-	-3066	-0-	637	1	12873	2	Y	121	102	0			19
							133	9									
09	16170	X	10153	-0-	-6017	-0-	460	1	9604	2	Y	81	74	0	15	1	11
							89	9									
10	16709	X	14034	-0-	-2675	-0-	690	1	13194	2	Y	136	125	0	10	1	12
							150	9									
11	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					12
12	13640	X	11501	-0-	-2139	-0-	550	1	10796	2	Y	141	135	0	11	1	20
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 150,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55242	X	32880	-0-	-22362	-0-	1985	1	30894	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	45220	X	28643	-0-	-16577	-0-	1614	1	27029	2	Y	-0-					-0-
03	41912	X	26864	-0-	-15048	-0-	1512	1	25352	2	Y	-0-					-0-
04	36000	X	25365	-0-	-10635	-0-	1378	1	23987	2	Y	-0-					-0-
05	34193	X	25252	-0-	-8941	-0-	1267	1	23985	2	Y	-0-					-0-
06	31830	X	24041	-0-	-7789	-0-	1205	1	22836	2	Y	-0-					-0-
07	31713	X	24279	-0-	-7434	-0-	1224	1	23055	2	Y	-0-					-0-
08	26877	X	26459	-0-	-418	-0-	1245	1	25214	2	Y	-0-					-0-
09	25380	X	25141	-0-	-239	-0-	1153	1	23988	2	Y	-0-					-0-
10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	1289	1	24718	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					1
12	26474	X	21271	-0-	-5203	-0-	1028	1	20200	2	Y	39	37	0	2	1	6
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 286,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	10315	-0-	-20406	-0-	609	1	9473	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	9									
02	21672	X	9818	-0-	-11854	-0-	541	1	9092	2	Y	168	144	0	18	1	48
							185	9									
03	18786	X	13233	-0-	-5553	-0-	731	1	12274	2	Y	207	192	0	23	1	40
							228	9									
04	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	899	1	15665	2	Y	129	132	0	14	1	23
							142	9									
05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	724	1	13691	2	Y	213	152	0	22	1	62
							234	9									
06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	647	1	12266	2	Y	136	151	0	18	1	29
							150	9									
07	17267	X	12608	-0-	-4659	-0-	630	1	11900	2	Y	71	57	0	24	1	19
							78	9									
08	17267	X	10957	-0-	-6310	-0-	513	1	10363	2	Y	74	68	0	14	1	11
							81	9									
09	16710	X	9563	-0-	-7147	-0-	435	1	9094	2	Y	31	29	0	9	1	4
							34	9									
10	14663	X	8255	-0-	-6408	-0-	404	1	7771	2	Y	73	66	0	4	1	7
							80	9									
11	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					7
12	12617	X	10578	-0-	-2039	-0-	508	1	9972	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 129,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3980	-0-	-1817	-0-	209 508	1 9	3263	2	Y	462	428	0	45	1	91
02	5236	X	2570	-0-	-2666	-0-	127 277	1 9	2166	2	Y	252	245	0	26	1	72
03	4464	X	3330	-0-	-1134	-0-	169 338	1 9	2823	2	Y	307	285	0	34	1	60
04	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	199 450	1 9	3438	2	Y	409	351	0	44	1	74
05	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	179 415	1 9	3377	2	Y	377	302	0	39	1	110
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	192 353	1 9	3645	2	Y	321	319	0	43	1	69
07	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	174 293	1 9	3241	2	Y	266	207	0	55	1	73
08	4216	X	3244	-0-	-972	-0-	140 271	1 9	2833	2	Y	246	228	0	53	1	38
09	4200	X	3097	-0-	-1103	-0-	128 330	1 9	2639	2	Y	300	266	0	31	1	41
10	4340	X	2751	-0-	-1589	-0-	121 301	1 9	2329	2	Y	274	254	0	36	1	25
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					25
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	206 460	1 9	4063	2	Y	418	393	0	25	1	59

TOTAL GAS PROD: 39,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,632

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	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	231 758	1 9	3567	2	Y	689	641	0	67	1	136
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	186 663	1 9	3093	2	Y	603	504	0	63	1	172
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	234 537	1 9	3920	2	Y	488	510	0	55	1	95
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	236 442	1 9	4138	2	Y	402	381	0	43	1	73
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	214 411	1 9	4024	2	Y	374	299	0	38	1	110
06	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	193 310	1 9	3668	2	Y	282	293	0	38	1	61
07	4991	X	4321	-0-	-670	-0-	203 318	1 9	3800	2	Y	289	222	0	49	1	79
08	4991	X	2888	-0-	-2103	-0-	125 243	1 9	2520	2	Y	221	209	0	57	1	34
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	168 323	1 9	3483	2	Y	294	260	0	28	1	40
10	4650	X	2876	-0-	-1774	-0-	128 259	1 9	2489	2	Y	235	218	0	36	1	21
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					21
12	4309	X	1055	-0-	-3254	-0-	39 237	1 9	779	2	Y	215	210	0	19	1	31

TOTAL GAS PROD: 41,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2641	-0-	-1544	-0-	123	1	1922	2	Y	542	532	0	53	1	107
							596	9									
02	3780	X	2487	-0-	-1293	-0-	110	1	1839	2	Y	489	405	0	51	1	140
							538	9									
03	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	140	1	2347	2	Y	455	456	0	51	1	88
							501	9									
04	3360	X	2297	-0-	-1063	-0-	109	1	1883	2	Y	277	285	0	30	1	50
							305	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	184	1	3488	2	Y	432	312	0	44	1	126
							475	9									
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	143	1	2707	2	Y	251	290	0	33	1	54
							276	9									
07	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	131	1	2479	2	Y	224	173	0	44	1	61
							246	9									
08	4154	X	3064	-0-	-1090	-0-	133	1	2666	2	Y	241	221	0	44	1	37
							265	9									
09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	98	1	2098	2	Y	237	211	0	31	1	32
							261	9									
10	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	159	1	3136	2	Y	284	261	0	29	1	26
							312	9									
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					26
12	3069	X	565	-0-	-2504	-0-	22	1	396	2	Y	134	133	0	13	1	19
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 30,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

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	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	285	1	4438	2	Y	788	849	0	77	1	155
							867	9									
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	205	1	3429	2	Y	1083	816	0	113	1	309
							1191	9									
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	327	1	5464	2	Y	1223	1158	0	137	1	237
							1345	9									
04	5670	X	3693	-0-	-1977	-0-	160	1	2809	2	Y	658	706	0	70	1	119
							724	9									
05	5859	X	483	-0-	-5376	-0-	29	2	454	9	Y	413	369	0	42	1	121
06	6900	X	2649	-0-	-4251	-0-	98	1	1851	2	Y	636	534	0	85	1	138
							700	9									
07	7130	X	4133	-0-	-2997	-0-	170	1	3146	2	Y	743	567	0	110	1	204
							817	9									
08	7130	X	811	-0-	-6319	-0-	17	1	324	2	Y	427	418	0	147	1	66
							470	9									
09	3690	X	725	-0-	-2965	-0-	134	2	591	9	Y	537	476	0	54	1	73
10	4123	X	1386	-0-	-2737	-0-	45	1	855	2	Y	442	410	0	65	1	40
							486	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					40
12	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	142	1	2793	2	Y	766	716	0	44	1	109
							843	9									

TOTAL GAS PROD: 35,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

01	10788	X	7300	-0-	-3488	-0-	413	1	6423	2	Y	422	371	0	41	1	83
							464	9									
02	9744	X	6484	-0-	-3260	-0-	345	1	5757	2	Y	347	295	0	36	1	99
							382	9									
03	10788	X	6917	-0-	-3871	-0-	368	1	6185	2	Y	331	329	0	37	1	64
							364	9									
04	8340	X	4732	-0-	-3608	-0-	245	1	4278	2	Y	190	200	0	20	1	34
							209	9									
05	7316	X	5499	-0-	-1817	-0-	265	1	5002	2	Y	211	162	0	22	1	61
							232	9									
06	7050	X	3971	-0-	-3079	-0-	190	1	3616	2	Y	150	159	0	20	1	32
							165	9									
07	7192	X	6250	-0-	-942	-0-	301	1	5671	2	Y	253	190	0	26	1	69
							278	9									
08	6913	X	502	-0-	-6411	-0-	25	1	460	2	Y	15	32	0	50	1	2
							17	9									
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	596	1	11368	2	Y	457	416	0			41
							503	9									
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					41
12	6262	X	39	-0-	-6223	-0-	2	2	37	9	Y	34	57	0	21	1	5

TOTAL GAS PROD: 54,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7203	-0-	-578	-0-	426 157	1 9	6620	2	Y	143	125	0	14	1	28
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	420 190	1 9	7026	2	Y	173	134	0	18	1	49
03	7812	X	7456	-0-	-356	-0-	410 180	1 9	6866	2	Y	164	163	0	18	1	32
04	7560	X	7299	-0-	-261	-0-	389 123	1 9	6787	2	Y	112	112	0	12	1	20
05	8463	X	7979	-0-	-484	-0-	395 128	1 9	7456	2	Y	116	90	0	12	1	34
06	8190	X	4055	-0-	-4135	-0-	201 48	1 9	3806	2	Y	44	62	0	6	1	10
07	8463	X	7077	-0-	-1386	-0-	358	1	6719	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-
08	7967	X	5780	-0-	-2187	-0-	273	1	5507	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	4792	-0-	-2918	-0-	219 63	1 9	4510	2	Y	57	49	0			8
10	7967	X	7517	-0-	-450	-0-	360 175	1 9	6982	2	Y	159	146	0	7	1	14
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					14
12	7068	X	4307	-0-	-2761	-0-	203 87	1 9	4017	2	Y	79	79	0	8	1	11

TOTAL GAS PROD: 71,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	510	2	Y	18	11	0	2	1	5
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	57 47	1 9	993	2	Y	43	35	0	5	1	8
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	45 29	1 9	755	2	Y	26	26	0	3	1	5
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1050	X	928	-0-	-122	-0-	46 24	1 9	858	2	Y	22	14	0	3	1	5
07	1085	X	351	-0-	-734	-0-	17 11	1 9	323	2	Y	10	8	0	4	1	3
08	1085	X	290	-0-	-795	-0-	14 8	1 9	268	2	Y	7	7	0	2	1	1
09	930	X	464	-0-	-466	-0-	22 22	1 9	420	2	Y	20	17	0	1	1	3
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	465	X	345	-0-	-120	-0-	16 20	1 9	309	2	Y	18	15	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	3243	-0-	-6243	-0-	191 61	1 9	2991	2	Y	55	73	0	5	1	11
02	5796	X	2351	-0-	-3445	-0-	130 42	1 9	2179	2	Y	38	34	0	4	1	11
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	366 127	1 9	6150	2	Y	115	91	0	13	1	22
04	8190	X	5564	-0-	-2626	-0-	296 84	1 9	5184	2	Y	76	76	0	8	1	14
05	8463	X	5796	-0-	-2667	-0-	287 84	1 9	5425	2	Y	76	60	0	8	1	22
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	399 81	1 9	7571	2	Y	74	70	0	10	1	16
07	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	124 19	1 9	2358	2	Y	17	15	0	13	1	5
08	6634	X	3671	-0-	-2963	-0-	171 45	1 9	3455	2	Y	41	37	0	3	1	6
09	8040	X	7016	-0-	-1024	-0-	318 92	1 9	6606	2	Y	84	74	0	5	1	11
10	8308	X	166	-0-	-8142	-0-	7 2	1 9	157	2	Y	2	3	0	10	1	-0-
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	271 496	1 9	4220	2	Y	451	387	0	44	1	89
02	4984	X	4465	-0-	-519	-0-	229 389	1 9	3847	2	Y	354	305	0	37	1	101
03	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	209 339	1 9	3469	2	Y	308	315	0	34	1	60
04	4830	X	3452	-0-	-1378	-0-	173 250	1 9	3029	2	Y	227	222	0	24	1	41
05	4991	X	3126	-0-	-1865	-0-	147 233	1 9	2746	2	Y	212	169	0	22	1	62
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	255 218	1 9	4817	2	Y	198	191	0	26	1	43
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	240 219	1 9	4552	2	Y	199	153	0	34	1	55
08	4030	X	1674	-0-	-2356	-0-	75 70	1 9	1529	2	Y	64	69	0	40	1	10
09	5280	X	245	-0-	-5035	-0-	10 6	1 9	229	2	Y	5	6	0	8	1	1
10	5456	X	34	-0-	-5422	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	5022	X	59	-0-	-4963	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27 57	1 9	434	2	Y	52	39	0	5	1	10
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22 54	1 9	345	2	Y	49	40	0	5	1	14
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	3 11	1 9	107	2	Y	10	21	0	1	1	2
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71 37	1 9	1350	2	Y	34	23	0	4	1	7
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	0	6	1	-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	69 146	1 9	1349	2	Y	133	121	0			12
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	10881	X	6613	-0-	-4268	-0-	350 847	1 9	5416	2	Y	770	769	0	75	1	152
02	9828	X	5231	-0-	-4597	-0-	256 694	1 9	4281	2	Y	631	537	0	66	1	180
03	10881	X	3172	-0-	-7709	-0-	148 532	1 9	2492	2	Y	484	516	0	54	1	94
04	7950	X	6012	-0-	-1938	-0-	292 650	1 9	5070	2	Y	591	515	0	63	1	107
05	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	352 749	1 9	6640	2	Y	681	519	0	70	1	199
06	6390	X	4218	-0-	-2172	-0-	190 461	1 9	3567	2	Y	419	471	0	56	1	91
07	6200	X	3388	-0-	-2812	-0-	150 386	1 9	2852	2	Y	351	273	0	73	1	96
08	7750	X	5929	-0-	-1821	-0-	254 548	1 9	5127	2	Y	498	448	0	69	1	77
09	7500	X	6111	-0-	-1389	-0-	254 567	1 9	5290	2	Y	515	459	0	63	1	70
10	7750	X	6460	-0-	-1290	-0-	293 593	1 9	5574	2	Y	539	497	0	63	1	49
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					49
12	6324	X	4831	-0-	-1493	-0-	203 591	1 9	4037	2	Y	537	511	0	39	1	76

TOTAL GAS PROD: 59,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-		199	1	3102	2	Y	245	207	0	24	1	48
								270	9									
02	4480	X	3134	-0-	-1346	-0-		163	1	2728	2	Y	221	183	0	23	1	63
								243	9									
03	4960	X	2892	-0-	-2068	-0-		151	1	2518	2	Y	203	204	0	23	1	39
								223	9									
04	4800	X	2435	-0-	-2365	-0-		124	1	2114	2	Y	179	167	0	19	1	32
								197	9									
05	3720	X	2612	-0-	-1108	-0-		120	1	2287	2	Y	186	145	0	19	1	54
								205	9									
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-		154	1	2956	2	Y	172	166	0	23	1	37
								189	9									
07	3472	X	2793	-0-	-679	-0-		134	1	2519	2	Y	127	99	0	30	1	35
								140	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-		187	1	3795	2	Y	181	163	0	25	1	28
								199	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-		174	1	3597	2	Y	280	247	0	23	1	38
								308	9									
10	3410	X	2922	-0-	-488	-0-		140	1	2708	2	Y	67	65	0	34	1	6
								74	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-						Y	NO RPT					6
12	4216	X	3640	-0-	-576	-0-		160	1	3154	2	Y	296	274	0	15	1	42
								326	9									

TOTAL GAS PROD: 35,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-		1020	1	15857	2	Y	537	407	0	52	1	106
								591	9									
02	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-		664	1	11085	2	Y	733	553	0	77	1	209
								806	9									
03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-		729	1	12219	2	Y	773	745	0	87	1	150
								850	9									
04	16050	X	11763	-0-	-4287	-0-		634	1	11075	2	Y	49	185	0	5	1	9
								54	9									
05	16585	X	12543	-0-	-4042	-0-		621	1	11717	2	Y	186	122	0	19	1	54
								205	9									
06	16050	X	8627	-0-	-7423	-0-		424	1	8086	2	Y	106	123	0	14	1	23
								117	9									
07	13888	X	12338	-0-	-1550	-0-		614	1	11568	2	Y	142	108	0	18	1	39
								156	9									
08	13795	X	4293	-0-	-9502	-0-		200	1	4008	2	Y	77	76	0	28	1	12
								85	9									
09	12150	X	4572	-0-	-7578	-0-		205	1	4259	2	Y	98	87	0	10	1	13
								108	9									
10	12555	X	8425	-0-	-4130	-0-		409	1	7862	2	Y	140	128	0	12	1	13
								154	9									
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-						Y	NO RPT					13
12	12338	X	9728	-0-	-2610	-0-		460	1	9051	2	Y	197	187	0	14	1	28
								217	9									

TOTAL GAS PROD: 116,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,038

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	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	815 248	1 9	12710	2	Y	225	210	0	22	1	44
02	18228	X	11198	-0-	-7030	-0-	620 200	1 9	10378	2	Y	182	155	0	19	1	52
03	20181	X	11419	-0-	-8762	-0-	631 195	1 9	10593	2	Y	177	175	0	20	1	34
04	19530	X	11205	-0-	-8325	-0-	598 161	1 9	10446	2	Y	146	138	0	16	1	26
05	16089	X	12039	-0-	-4050	-0-	598 163	1 9	11278	2	Y	148	116	0	15	1	43
06	13320	X	9104	-0-	-4216	-0-	449 107	1 9	8548	2	Y	97	106	0	13	1	21
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	627 152	1 9	11822	2	Y	138	104	0	17	1	38
08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	608 184	1 9	12317	2	Y	167	152	0	27	1	26
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	719 305	1 9	14919	2	Y	277	244	0	21	1	38
10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	706 284	1 9	13484	2	Y	258	239	0	34	1	23
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					23
12	14384	X	12597	-0-	-1787	-0-	599 279	1 9	11719	2	Y	254	239	0	16	1	36

TOTAL GAS PROD: 137,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7989	-0-	-2334	-0-	387 1543	1 9	6059	2	Y	1403	1292	0	136	1	277
02	10024	X	7012	-0-	-3012	-0-	319 1343	1 9	5350	2	Y	1221	1022	0	128	1	348
03	11098	X	8300	-0-	-2798	-0-	388 1415	1 9	6497	2	Y	1286	1241	0	144	1	249
04	10740	X	7364	-0-	-3376	-0-	335 1173	1 9	5856	2	Y	1066	1009	0	114	1	192
05	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	324 1197	1 9	6128	2	Y	1088	851	0	111	1	318
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	354 993	1 9	6698	2	Y	903	905	0	120	1	196
07	8308	X	7805	-0-	-503	-0-	346 967	1 9	6492	2	Y	879	678	0	156	1	241
08	8308	X	7032	-0-	-1276	-0-	288 884	1 9	5860	2	Y	804	746	0	174	1	125
09	8040	X	6282	-0-	-1758	-0-	245 923	1 9	5114	2	Y	839	748	0	102	1	114
10	8308	X	6156	-0-	-2152	-0-	257 968	1 9	4931	2	Y	880	812	0	102	1	80
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					80
12	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	320 1181	1 9	6276	2	Y	1074	1011	0	68	1	152

TOTAL GAS PROD: 81,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,443

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1727	-0-	1727	1727	83 47	1 9	1597	2	Y	43	31	0			12
08	T. A.		2433	-0-	2433	4160	112 58	1 9	2263	2	Y	53	49	0	8	1	8
09	4160	X	-0-	-0-	-4160	-0-					Y	1	2	0	7	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2418	X	18	-0-	-2400	-0-	18	2			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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-						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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-						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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4549	-0-	-690	-0-	233 688	1 9	3628	2	Y	625	505	0	61	1	123
02	4816	X	3630	-0-	-1186	-0-	171 611	1 9	2848	2	Y	555	462	0	58	1	158
03	5332	X	3842	-0-	-1490	-0-	188 558	1 9	3096	2	Y	507	510	0	57	1	98
04	5160	X	4336	-0-	-824	-0-	199 659	1 9	3478	2	Y	599	525	0	64	1	108
05	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	185 648	1 9	3507	2	Y	589	465	0	60	1	172
06	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	163 389	1 9	3083	2	Y	354	402	0	47	1	77
07	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	173 404	1 9	3190	2	Y	367	282	0	61	1	101
08	4495	X	3349	-0-	-1146	-0-	141 342	1 9	2866	2	Y	311	291	0	73	1	48
09	4350	X	3141	-0-	-1209	-0-	128 359	1 9	2654	2	Y	326	291	0	39	1	44
10	4340	X	3263	-0-	-1077	-0-	138 459	1 9	2666	2	Y	417	383	0	40	1	38
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					38
12	3782	X	34	-0-	-3748	-0-	33	2	1	9	Y	1	19	0	13	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,651

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14313	-0-	-4845	-0-	854 182	1 9	13277	2	Y	165	133	0	16	1	33
02	15176	X	10981	-0-	-4195	-0-	612 99	1 9	10270	2	Y	90	88	0	9	1	26
03	14911	X	14247	-0-	-664	-0-	796 85	1 9	13366	2	Y	77	79	0	9	1	15
04	13860	X	11467	-0-	-2393	-0-	619 83	1 9	10765	2	Y	75	68	0	8	1	14
05	14322	X	10384	-0-	-3938	-0-	517 83	1 9	9784	2	Y	75	59	0	8	1	22
06	13860	X	11203	-0-	-2657	-0-	558 91	1 9	10554	2	Y	83	76	0	11	1	18
07	14260	X	10389	-0-	-3871	-0-	518 96	1 9	9775	2	Y	87	67	0	14	1	24
08	14260	X	9850	-0-	-4410	-0-	459 78	1 9	9313	2	Y	71	67	0	17	1	11
09	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	410 81	1 9	8573	2	Y	74	66	0	9	1	10
10	11563	X	10283	-0-	-1280	-0-	506 87	1 9	9690	2	Y	79	73	0	9	1	7
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					7
12	10385	X	9758	-0-	-627	-0-	469 68	1 9	9221	2	Y	62	57	0	3	1	9

TOTAL GAS PROD: 121,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	20803	-0-	-8585	-0-	1255	1	19525	2	Y	21	16	0	2	1	4
							23	9									
02	23828	X	18034	-0-	-5794	-0-	1014	1	16986	2	Y	31	23	0	3	1	9
							34	9									
03	25172	X	18338	-0-	-6834	-0-	1025	1	17194	2	Y	108	84	0	12	1	21
							119	9									
04	21840	X	16441	-0-	-5399	-0-	886	1	15444	2	Y	101	93	0	11	1	18
							111	9									
05	20801	X	14450	-0-	-6351	-0-	722	1	13636	2	Y	84	69	0	9	1	24
							92	9									
06	20130	X	16515	-0-	-3615	-0-	825	1	15620	2	Y	64	65	0	9	1	14
							70	9									
07	19964	X	15548	-0-	-4416	-0-	779	1	14705	2	Y	58	45	0	11	1	16
							64	9									
08	18352	X	14709	-0-	-3643	-0-	690	1	13954	2	Y	59	54	0	12	1	9
							65	9									
09	16530	X	12277	-0-	-4253	-0-	562	1	11661	2	Y	49	44	0	7	1	7
							54	9									
10	17081	X	13165	-0-	-3916	-0-	647	1	12438	2	Y	73	67	0	6	1	7
							80	9									
11	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					7
12	15562	X	12072	-0-	-3490	-0-	570	1	11177	2	Y	295	273	0	16	1	42
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 172,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

01	28117	X	25427	-0-	-2690	-0-	1535	1	23892	2	Y	-0-					-0-
02	24724	X	22107	-0-	-2617	-0-	1247	1	20860	2	Y	-0-					-0-
03	25761	X	22522	-0-	-3239	-0-	1268	1	21254	2	Y	-0-					-0-
04	24600	X	20373	-0-	-4227	-0-	1105	1	19268	2	Y	-0-					-0-
05	25420	X	15063	-0-	-10357	-0-	758	1	14296	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
06	24600	X	8900	-0-	-15700	-0-	447	1	8452	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
07	24490	X	6135	-0-	-18355	-0-	308	1	5827	2	Y	-0-					-0-
08	22537	X	11334	-0-	-11203	-0-	533	1	10801	2	Y	-0-					-0-
09	20370	X	8339	-0-	-12031	-0-	381	1	7958	2	Y	-0-					-0-
10	15066	X	9514	-0-	-5552	-0-	471	1	9043	2	Y	-0-					-0-
11	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	28820	-0-	-4505	-0-	1739	1	27081	2	Y	-0-	12	0			-0-
02	29428	X	25539	-0-	-3889	-0-	1440	1	24099	2	Y	-0-					-0-
03	31093	X	24270	-0-	-6823	-0-	1365	1	22887	2	Y	16	11	0	2	1	3
							18	9									
04	29190	X	25491	-0-	-3699	-0-	1378	1	24073	2	Y	36	29	0	4	1	6
							40	9									
05	28830	X	24541	-0-	-4289	-0-	1234	1	23273	2	Y	31	25	0	3	1	9
							34	9									
06	27900	X	23659	-0-	-4241	-0-	1185	1	22449	2	Y	23	24	0	3	1	5
							25	9									
07	28272	X	23452	-0-	-4820	-0-	1179	1	22253	2	Y	18	14	0	4	1	5
							20	9									
08	26350	X	25115	-0-	-1235	-0-	1180	1	23910	2	Y	23	21	0	3	1	4
							25	9									
09	25500	X	23428	-0-	-2072	-0-	1071	1	22331	2	Y	24	22	0	3	1	3
							26	9									
10	24552	X	18195	-0-	-6357	-0-	903	1	17264	2	Y	25	23	0	3	1	2
							28	9									
11	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT					2
12	25110	X	303	-0-	-24807	-0-	16	1	287	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 242,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	30566	X	27777	-0-	-2789	-0-	1666	1	25954	2	Y	143	160	0	14	1	28
							157	9									
02	27608	X	21510	-0-	-6098	-0-	1199	1	20103	2	Y	189	143	0	20	1	54
							208	9									
03	29822	X	24377	-0-	-5445	-0-	1365	1	22884	2	Y	116	134	0	13	1	23
							128	9									
04	28860	X	20529	-0-	-8331	-0-	1105	1	19271	2	Y	139	122	0	15	1	25
							153	9									
05	29760	X	18969	-0-	-10791	-0-	947	1	17881	2	Y	128	103	0	13	1	37
							141	9									
06	26880	X	14843	-0-	-12037	-0-	738	1	14014	2	Y	83	91	0	11	1	18
							91	9									
07	24366	X	19584	-0-	-4782	-0-	980	1	18514	2	Y	82	63	0	14	1	23
							90	9									
08	24366	X	20200	-0-	-4166	-0-	944	1	19113	2	Y	130	117	0	16	1	20
							143	9									
09	20520	X	20320	-0-	-200	-0-	930	1	19387	2	Y	3	6	0	17	1	-0-
							3	9									
10	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	1027	1	19714	2	Y	-0-					-0-
11	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	24191	X	24191	-0-	-0-	-0-	1170	1	22985	2	Y	33	34	0	4	1	5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 233,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

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	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	2179	1	33914	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	1507	1	25241	2	Y	-0-					-0-
03	30690	X	23390	-0-	-7300	-0-	1321	1	22068	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	34920	X	23808	-0-	-11112	-0-	1293	1	22514	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	36084	X	26265	-0-	-9819	-0-	1319	1	24946	2	Y	-0-					-0-
06	34920	X	22482	-0-	-12438	-0-	1124	1	21326	2	Y	29	19	0	4	1	6
							32	9									
07	29605	X	20669	-0-	-8936	-0-	1042	1	19607	2	Y	18	14	0	5	1	5
							20	9									
08	26257	X	17195	-0-	-9062	-0-	807	1	16362	2	Y	24	22	0	3	1	4
							26	9									
09	25410	X	20397	-0-	-5013	-0-	935	1	19460	2	Y	2	3	0	3	1	-0-
							2	9									
10	26257	X	12834	-0-	-13423	-0-	636	1	12181	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	22470	X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT					1
12	21080	X	14858	-0-	-6222	-0-	720	1	14121	2	Y	15	15	0	2	1	2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 244,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	9526	-0-	-3866	-0-	561 228	1 9	8737	2	Y	207	185	0	20	1	41
02	12096	X	9385	-0-	-2711	-0-	520 197	1 9	8668	2	Y	179	150	0	19	1	51
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	451 175	1 9	7544	2	Y	159	161	0	18	1	31
04	9210	X	7890	-0-	-1320	-0-	421 146	1 9	7323	2	Y	133	126	0	14	1	24
05	10385	X	7991	-0-	-2394	-0-	395 145	1 9	7451	2	Y	132	104	0	13	1	39
06	10050	X	1464	-0-	-8586	-0-	72 20	1 9	1372	2	Y	18	50	0	3	1	4
07	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	517 152	1 9	9758	2	Y	138	101	0	3	1	38
08	8184	X	4801	-0-	-3383	-0-	221 75	1 9	4505	2	Y	68	68	0	27	1	11
09	7890	X	498	-0-	-7392	-0-	24 9	1 9	465	2	Y	8	9	0	9	1	1
10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624 239	1 9	11945	2	Y	217	197	0	1	1	20
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					20
*12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	503 218	1 9	9898	2	Y	198	189	0	14	1	28

TOTAL GAS PROD: 83,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	660 217	1 9	10270	2	Y	197	177	0	19	1	39
02	10052	X	9837	-0-	-215	-0-	541 185	1 9	9111	2	Y	168	141	0	18	1	48
03	11129	X	10451	-0-	-678	-0-	579 188	1 9	9684	2	Y	171	167	0	19	1	33
04	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	510 157	1 9	8911	2	Y	143	135	0	15	1	26
05	11160	X	9716	-0-	-1444	-0-	480 161	1 9	9075	2	Y	146	114	0	15	1	43
06	10800	X	1226	-0-	-9574	-0-	56 28	1 9	1142	2	Y	25	59	0	3	1	6
07	10881	X	8069	-0-	-2812	-0-	402 101	1 9	7566	2	Y	92	68	0	5	1	25
08	10447	X	5414	-0-	-5033	-0-	250 86	1 9	5078	2	Y	78	73	0	18	1	12
09	9570	X	2009	-0-	-7561	-0-	93	1	1916	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-
10	9703	X	7530	-0-	-2173	-0-	375	1	7155	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	511 184	1 9	10001	2	Y	167	157	0	10	1	24

TOTAL GAS PROD: 85,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

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	31465	X	17609	-0-	-13856	-0-	1057	1	16474	2	Y	71	82	0	7	1	14
							78	9									
02	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	1867	1	31256	2	Y	136	97	0	14	1	39
							150	9									
03	36518	X	30093	-0-	-6425	-0-	1691	1	28269	2	Y	121	123	0	14	1	23
							133	9									
04	35340	X	26784	-0-	-8556	-0-	1449	1	25229	2	Y	96	92	0	10	1	17
							106	9									
05	36828	X	25201	-0-	-11627	-0-	1263	1	23857	2	Y	74	62	0	8	1	21
							81	9									
06	35640	X	28148	-0-	-7492	-0-	1409	1	26664	2	Y	68	65	0	9	1	15
							75	9									
07	36828	X	28344	-0-	-8484	-0-	1422	1	26849	2	Y	66	51	0	12	1	18
							73	9									
08	30101	X	25805	-0-	-4296	-0-	1213	1	24534	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	28140	X	23927	-0-	-4213	-0-	1095	1	22775	2	Y	52	46	0	7	1	7
							57	9									
10	29078	X	24263	-0-	-4815	-0-	1200	1	22993	2	Y	64	59	0	6	1	6
							70	9									
11	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					6
12	28334	X	22374	-0-	-5960	-0-	1079	1	21226	2	Y	63	60	0	5	1	9
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 285,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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	31620	X	10568	-0-	-21052	-0-	633	1	9856	2	Y	72	80	0	7	1	14
							79	9									
02	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	1356	1	22721	2	Y	127	92	0	13	1	36
							140	9									
03	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	1323	1	22195	2	Y	105	109	0	12	1	20
							116	9									
04	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	1254	1	21866	2	Y	94	87	0	10	1	17
							103	9									
05	26815	X	14461	-0-	-12354	-0-	723	1	13671	2	Y	61	54	0	6	1	18
							67	9									
06	25950	X	18681	-0-	-7269	-0-	933	1	17676	2	Y	65	60	0	9	1	14
							72	9									
07	26815	X	23911	-0-	-2904	-0-	1198	1	22641	2	Y	65	50	0	11	1	18
							72	9									
08	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	1190	1	24110	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	1068	1	22247	2	Y	53	47	0	7	1	7
							58	9									
10	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	1199	1	22949	2	Y	75	69	0	6	1	7
							83	9									
11	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					7
*12	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	1250	1	24583	2	Y	63	68	0	11	1	9
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 237,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338	X	29170	-0-	-14168	-0-	1756	1	27326	2	Y	80	94	0	8	1	16
							88	9									
02	36960	X	29406	-0-	-7554	-0-	1651	1	27656	2	Y	90	71	0	9	1	26
							99	9									
03	31775	X	29509	-0-	-2266	-0-	1657	1	27739	2	Y	103	97	0	12	1	20
							113	9									
04	30750	X	26202	-0-	-4548	-0-	1417	1	24674	2	Y	101	92	0	11	1	18
							111	9									
05	32550	X	23728	-0-	-8822	-0-	1188	1	22430	2	Y	100	79	0	10	1	29
							110	9									
06	31500	X	18718	-0-	-12782	-0-	934	1	17712	2	Y	65	71	0	9	1	14
							72	9									
07	32550	X	30619	-0-	-1931	-0-	1538	1	29001	2	Y	73	56	0	11	1	20
							80	9									
08	29512	X	28241	-0-	-1271	-0-	1326	1	26843	2	Y	65	60	0	15	1	10
							72	9									
09	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1202	1	25021	2	Y	63	56	0	8	1	9
							69	9									
10	30628	X	26514	-0-	-4114	-0-	1311	1	25119	2	Y	76	70	0	8	1	7
							84	9									
11	29640	X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT					7
12	30628	X	27282	-0-	-3346	-0-	1318	1	25896	2	Y	62	87	0	25	1	9
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 295,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

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	30924	X	30924	-0-	-0-	-0-	1864	1	29006	2	Y	49	40	0	5	1	10
							54	9									
02	27636	X	27101	-0-	-535	-0-	1520	1	25465	2	Y	105	74	0	11	1	30
							116	9									
03	32395	X	26790	-0-	-5605	-0-	1503	1	25162	2	Y	114	109	0	13	1	22
							125	9									
04	31350	X	23432	-0-	-7918	-0-	1262	1	22030	2	Y	127	112	0	14	1	23
							140	9									
05	32395	X	23359	-0-	-9036	-0-	1165	1	22048	2	Y	133	103	0	14	1	39
							146	9									
06	29940	X	25988	-0-	-3952	-0-	1291	1	24481	2	Y	196	166	0	26	1	43
							216	9									
07	30008	X	26433	-0-	-3575	-0-	1326	1	25023	2	Y	76	64	0	34	1	21
							84	9									
08	26784	X	25846	-0-	-938	-0-	1213	1	24559	2	Y	67	63	0	15	1	10
							74	9									
09	25980	X	24589	-0-	-1391	-0-	1126	1	23387	2	Y	69	61	0	9	1	9
							76	9									
10	26846	X	25708	-0-	-1138	-0-	1270	1	24340	2	Y	89	82	0	8	1	8
							98	9									
11	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					8
12	26443	X	24520	-0-	-1923	-0-	1184	1	23236	2	Y	91	87	0	7	1	13
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 284,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

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	34534	X	31057	-0-	-3477	-0-	1857	1	28919	2	Y	255	245	0	25	1	50
							281	9									
02	31192	X	25375	-0-	-5817	-0-	1421	1	23774	2	Y	164	150	0	17	1	47
							180	9									
03	34534	X	27532	-0-	-7002	-0-	1544	1	25857	2	Y	119	130	0	13	1	23
							131	9									
04	31710	X	25818	-0-	-5892	-0-	1395	1	24311	2	Y	102	96	0	11	1	18
							112	9									
05	31806	X	23304	-0-	-8502	-0-	1164	1	22015	2	Y	114	87	0	12	1	33
							125	9									
06	30060	X	21725	-0-	-8335	-0-	1082	1	20500	2	Y	130	118	0	17	1	28
							143	9									
07	28086	X	19657	-0-	-8429	-0-	981	1	18538	2	Y	125	97	0	22	1	34
							138	9									
08	27528	X	23651	-0-	-3877	-0-	1107	1	22398	2	Y	133	121	0	25	1	21
							146	9									
09	25830	X	20082	-0-	-5748	-0-	913	1	19041	2	Y	116	104	0	17	1	16
							128	9									
10	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	1224	1	23420	2	Y	173	159	0	14	1	16
							190	9									
11	22890	X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					Y	NO RPT					16
12	23653	X	23203	-0-	-450	-0-	1115	1	21888	2	Y	182	173	0	13	1	26
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 266,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2698	-0-	-774	-0-	155	1	2437	2	Y	96	85	0	9	1	19
							106	9									
02	3780	X	171	-0-	-3609	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	19	0			-0-
03	4185	X	1263	-0-	-2922	-0-	66	1	1118	2	Y	72	50	0	8	1	14
							79	9									
04	4050	X	1607	-0-	-2443	-0-	83	1	1441	2	Y	75	67	0	8	1	14
							83	9									
05	2697	X	2279	-0-	-418	-0-	111	1	2070	2	Y	89	68	0	9	1	26
							98	9									
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341	1	6509	2	Y	91	85	0	12	1	20
							100	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	226	1	4314	2	Y	81	63	0	16	1	22
							89	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	2	Y	37	37	0	16	1	6
							41	9									
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	4619	X	445	-0-	-4174	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

01	5301	X	2293	-0-	-3008	-0-	135	1	2055	2	Y	94	101	0	9	1	19
							103	9									
02	4788	X	4408	-0-	-380	-0-	240	1	3991	2	Y	161	117	0	17	1	46
							177	9									
03	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	235	1	3931	2	Y	143	145	0	16	1	28
							157	9									
04	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	215	1	3746	2	Y	59	70	0	6	1	11
							65	9									
05	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	197	1	3732	2	Y	139	95	0	14	1	41
							153	9									
06	4710	X	1724	-0-	-2986	-0-	84	1	1623	2	Y	15	51	0	2	1	3
							17	9									
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	314	1	5907	2	Y	120	87	0	3	1	33
							132	9									
08	4309	X	926	-0-	-3383	-0-	43	1	877	2	Y	5	13	0	24	1	1
							6	9									
09	4020	X	95	-0-	-3925	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	239	1	4612	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					2
*12	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	577	1	11283	2	Y	287	273	0	20	1	41
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 45,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-						Y	-0-					-0-
02	11844	X	-0-	-0-	-11844	-0-						Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		6007	-0-	6007	6007	295 109	1 9	5603	2	Y	99	72	0			27
08	T. A.		9167	-0-	9167	15174	424 156	1 9	8587	2	Y	142	127	0	20	1	22
09	23944	X	8770	-0-	-15174	-0-	395 114	1 9	8261	2	Y	104	94	0	18	1	14
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	404 161	1 9	7727	2	Y	146	134	0	13	1	13
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					13
12	9176	X	7623	-0-	-1553	-0-	359 178	1 9	7086	2	Y	162	155	0	13	1	23

TOTAL GAS PROD: 39,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34844	X	27461	-0-	-7383	-0-	1589 1170	1 9	24702	2	Y	1064	952	0	103	1	210
02	28504	X	23095	-0-	-5409	-0-	1248 985	1 9	20862	2	Y	895	756	0	94	1	255
03	30814	X	25575	-0-	-5239	-0-	1389 952	1 9	23234	2	Y	865	855	0	97	1	168
04	27900	X	23551	-0-	-4349	-0-	1234 809	1 9	21508	2	Y	735	692	0	78	1	133
05	27466	X	23574	-0-	-3892	-0-	1144 806	1 9	21624	2	Y	733	577	0	75	1	214
06	26580	X	22414	-0-	-4166	-0-	1092 625	1 9	20697	2	Y	568	583	0	76	1	123
07	25575	X	22065	-0-	-3510	-0-	1083 593	1 9	20389	2	Y	539	416	0	98	1	148
08	25575	X	21103	-0-	-4472	-0-	966 576	1 9	19561	2	Y	524	484	0	107	1	81
09	23550	X	19609	-0-	-3941	-0-	874 572	1 9	18163	2	Y	520	464	0	66	1	71
10	23560	X	20188	-0-	-3372	-0-	971 641	1 9	18576	2	Y	583	538	0	63	1	53
11	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					53
12	22072	X	18998	-0-	-3074	-0-	891 677	1 9	17430	2	Y	615	588	0	46	1	87

TOTAL GAS PROD: 247,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,641

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6996	-0-		-10	-0-		404	1	6289	2	Y	275	231	0	27	1	54
									303	9									
02	5992	X	5010	-0-		-982	-0-		272	1	4520	2	Y	198	175	0	21	1	56
									218	9									
03	5456	X	5340	-0-		-116	-0-		289	1	4844	2	Y	188	187	0	21	1	36
									207	9									
04	6780	X	5055	-0-		-1725	-0-		265	1	4613	2	Y	161	151	0	17	1	29
									177	9									
05	7006	X	4986	-0-		-2020	-0-		242	1	4597	2	Y	134	110	0	14	1	39
									147	9									
06	6780	X	220	-0-		-6560	-0-		8	1	205	2	Y	6	43	0	1	1	1
									7	9									
07	5549	X	3608	-0-		-1941	-0-		178	1	3357	2	Y	66	48	0	1	1	18
									73	9									
08	5332	X	1772	-0-		-3560	-0-		82	1	1650	2	Y	36	35	0	13	1	6
									40	9									
09	5070	X	-0-	-0-		-5070	-0-						Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4991	X	56	-0-		-4935	-0-		56	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-		-3480	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	3596	X	1	-0-		-3595	-0-		1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4881	-0-		-1226	-0-		275	1	4311	2	Y	268	242	0	26	1	53
									295	9									
02	5516	X	4266	-0-		-1250	-0-		228	1	3799	2	Y	217	185	0	23	1	62
									239	9									
03	5332	X	4527	-0-		-805	-0-		242	1	4055	2	Y	209	207	0	23	1	41
									230	9									
04	4830	X	4192	-0-		-638	-0-		215	1	3781	2	Y	178	168	0	19	1	32
									196	9									
05	4867	X	4200	-0-		-667	-0-		200	1	3803	2	Y	179	141	0	18	1	52
									197	9									
06	4710	X	1255	-0-		-3455	-0-		62	1	1167	2	Y	24	68	0	3	1	5
									26	9									
07	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-		243	1	4581	2	Y	156	114	0	4	1	43
									172	9									
08	4526	X	2181	-0-		-2345	-0-		99	1	2012	2	Y	64	66	0	31	1	10
									70	9									
09	4200	X	135	-0-		-4065	-0-		134	2	1	9	Y	1	3	0	8	1	-0-
10	4991	X	2076	-0-		-2915	-0-		96	1	1904	2	Y	69	63	0			6
									76	9									
11	4830	X	NO RPT	-0-		-4830	-0-						Y	NO RPT					6
12	4991	X	224	-0-		-4767	-0-		10	1	208	2	Y	5	8	0	3	1	1
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	20579	-0-	-25952	-0-	1242	1	19337	2	Y	-0-	51	0			-0-
02	41496	X	36517	-0-	-4979	-0-	2055	1	34411	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	48130	X	48130	-0-	-0-	-0-	2688	1	45056	2	Y	351	257	0	39	1	68
							386	9									
04	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	2411	1	42074	2	Y	326	300	0	35	1	59
							359	9									
05	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	2199	1	41544	2	Y	302	242	0	31	1	88
							332	9									
06	45030	X	42007	-0-	-3023	-0-	2090	1	39585	2	Y	302	285	0	40	1	65
							332	9									
07	48143	X	42310	-0-	-5833	-0-	2117	1	39911	2	Y	256	199	0	52	1	70
							282	9									
08	48143	X	36034	-0-	-12109	-0-	1683	1	34103	2	Y	225	209	0	51	1	35
							248	9									
09	44850	X	37163	-0-	-7687	-0-	1689	1	35170	2	Y	276	245	0	28	1	38
							304	9									
10	44082	X	38752	-0-	-5330	-0-	1905	1	36473	2	Y	340	314	0	33	1	31
							374	9									
11	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					Y	NO RPT					31
12	42315	X	37509	-0-	-4806	-0-	1798	1	35356	2	Y	323	309	0	25	1	46
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 427,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,747

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	39928	X	33155	-0-	-6773	-0-	1990	1	30979	2	Y	169	154	0	16	1	33
							186	9									
02	36064	X	29408	-0-	-6656	-0-	1649	1	27597	2	Y	147	123	0	15	1	42
							162	9									
03	39928	X	31395	-0-	-8533	-0-	1762	1	29468	2	Y	150	146	0	17	1	29
							165	9									
04	33540	X	30083	-0-	-3457	-0-	1624	1	28317	2	Y	129	121	0	14	1	23
							142	9									
05	34658	X	29176	-0-	-5482	-0-	1459	1	27597	2	Y	109	89	0	11	1	32
							120	9									
06	32100	X	30773	-0-	-1327	-0-	1538	1	29128	2	Y	97	95	0	13	1	21
							107	9									
07	32550	X	28757	-0-	-3793	-0-	1445	1	27214	2	Y	89	69	0	17	1	24
							98	9									
08	31403	X	26582	-0-	-4821	-0-	1249	1	25253	2	Y	73	68	0	18	1	11
							80	9									
09	30780	X	26221	-0-	-4559	-0-	1200	1	24969	2	Y	47	43	0	9	1	6
							52	9									
10	31806	X	28016	-0-	-3790	-0-	1382	1	26512	2	Y	111	101	0	6	1	10
							122	9									
11	30780	X	NO RPT	-0-	-30780	-0-					Y	NO RPT					10
12	28768	X	20577	-0-	-8191	-0-	992	1	19476	2	Y	99	95	0	8	1	14
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 314,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

01	34937	X	8990	-0-	-25947	-0-	530	1	8275	2	Y	168	137	0	16	1	33
							185	9									
02	26936	X	25127	-0-	-1809	-0-	1412	1	23607	2	Y	98	93	0	10	1	28
							108	9									
03	29822	X	27393	-0-	-2429	-0-	1544	1	25843	2	Y	5	31	0	1	1	1
							6	9									
04	24480	X	24299	-0-	-181	-0-	1319	1	22979	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	27807	X	22755	-0-	-5052	-0-	1143	1	21609	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	26910	X	23155	-0-	-3755	-0-	1159	1	21992	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	27807	X	9683	-0-	-18124	-0-	486	1	9196	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
08	27404	X	4991	-0-	-22413	-0-	235	1	4726	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
09	24300	X	3127	-0-	-21173	-0-	141	1	2963	2	Y	21	19	0	3	1	3
							23	9									
10	23932	X	859	-0-	-23073	-0-	41	1	818	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	9672	X	163	-0-	-9509	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	2352	-0-	-35716	-0-	137 110	1 9	2105	2	Y	100	81	0	10	1	20
02	26040	X	3906	-0-	-22134	-0-	213 142	1 9	3551	2	Y	129	98	0	14	1	37
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-	37	0			-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	208	1	3573	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	2631	-0-	-1709	-0-	130 8	1 9	2493	2	Y	7	4	0	1	1	2
06	4200	X	1569	-0-	-2631	-0-	79	1	1490	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	4340	X	1080	-0-	-3260	-0-	54 1	1 9	1025	2	Y	1	1	0			-0-
08	3906	X	1619	-0-	-2287	-0-	76 8	1 9	1535	2	Y	7	6	0			1
09	3780	X	476	-0-	-3304	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	381	-0-	-2254	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1612	X	386	-0-	-1226	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	246 737	1 9	3847	2	Y	670	594	0	65	1	132
02	4508	X	4221	-0-	-287	-0-	205 586	1 9	3430	2	Y	533	457	0	56	1	152
03	4991	X	3104	-0-	-1887	-0-	154 373	1 9	2577	2	Y	339	387	0	38	1	66
04	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	210 463	1 9	3666	2	Y	421	366	0	45	1	76
05	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	180 444	1 9	3399	2	Y	404	321	0	41	1	118
06	4680	X	3488	-0-	-1192	-0-	162 306	1 9	3020	2	Y	278	299	0	37	1	60
07	4681	X	3796	-0-	-885	-0-	175 356	1 9	3265	2	Y	324	247	0	48	1	89
08	4495	X	3457	-0-	-1038	-0-	148 326	1 9	2983	2	Y	296	275	0	64	1	46
09	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	142 362	1 9	2982	2	Y	329	293	0	37	1	45
10	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	145 439	1 9	2788	2	Y	399	368	0	40	1	36
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					36
12	3782	X	93	-0-	-3689	-0-	93	2			Y	-0-	21	0	15	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,993

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	16523	X	6676	-0-	-9847	-0-	395 138	1 9	6143	2	Y	125	155	0	12	1	25
02	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1196 393	1 9	19995	2	Y	357	243	0	37	1	102
03	19902	X	17830	-0-	-2072	-0-	984 375	1 9	16471	2	Y	341	339	0	38	1	66
04	19260	X	17095	-0-	-2165	-0-	910 360	1 9	15825	2	Y	327	299	0	35	1	59
05	23901	X	14577	-0-	-9324	-0-	721 271	1 9	13585	2	Y	246	208	0	25	1	72
06	23130	X	15089	-0-	-8041	-0-	744 274	1 9	14071	2	Y	249	234	0	33	1	54
07	23901	X	14373	-0-	-9528	-0-	712 268	1 9	13393	2	Y	244	188	0	43	1	67
08	17825	X	9997	-0-	-7828	-0-	462 169	1 9	9366	2	Y	154	149	0	48	1	24
09	17100	X	8878	-0-	-8222	-0-	401 153	1 9	8324	2	Y	139	124	0	20	1	19
10	15593	X	7762	-0-	-7831	-0-	377 174	1 9	7211	2	Y	158	146	0	17	1	14
11	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					14
12	14384	X	7105	-0-	-7279	-0-	337 165	1 9	6603	2	Y	150	145	0	11	1	21

TOTAL GAS PROD: 140,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	1491	1	23205	2	Y	5	8	0	1	1	1
							6	9									
02	24108	X	207	-0-	-23901	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					-0-
04	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-
05	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	-0-					-0-
06	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8046	-0-	-107	-0-	448	1	6946	2	Y	593	548	0	58	1	117
							652	9									
02	7364	X	6985	-0-	-379	-0-	363	1	6072	2	Y	500	422	0	52	1	143
							550	9									
03	7843	X	7789	-0-	-54	-0-	407	1	6822	2	Y	509	496	0	57	1	99
							560	9									
04	7800	X	6751	-0-	-1049	-0-	342	1	5980	2	Y	390	377	0	42	1	70
							429	9									
05	8060	X	7559	-0-	-501	-0-	356	1	6707	2	Y	451	343	0	46	1	132
							496	9									
06	7800	X	5462	-0-	-2338	-0-	265	1	4995	2	Y	184	251	0	25	1	40
							202	9									
07	7781	X	5068	-0-	-2713	-0-	235	1	4420	2	Y	375	280	0	32	1	103
							413	9									
08	7781	X	3799	-0-	-3982	-0-	164	1	3361	2	Y	249	239	0	74	1	39
							274	9									
09	7320	X	2923	-0-	-4397	-0-	127	1	2596	2	Y	182	164	0	32	1	25
							200	9									
10	7564	X	4652	-0-	-2912	-0-	204	1	3952	2	Y	451	413	0	22	1	41
							496	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					41
*12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	289	1	5664	2	Y	477	457	0	36	1	68
							525	9									

TOTAL GAS PROD: 65,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	7913	-0-	-16081	-0-	438	1	6834	2	Y	583	798	0	57	1	115
							641	9									
02	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	986	1	16463	2	Y	1150	817	0	120	1	328
							1265	9									
03	21979	X	18222	-0-	-3757	-0-	945	1	15847	2	Y	1300	1230	0	146	1	252
							1430	9									
04	21270	X	15239	-0-	-6031	-0-	770	1	13399	2	Y	973	945	0	104	1	176
							1070	9									
05	21979	X	10624	-0-	-11355	-0-	506	1	9535	2	Y	530	497	0	54	1	155
							583	9									
06	20040	X	18764	-0-	-1276	-0-	880	1	16664	2	Y	1109	876	0	148	1	240
							1220	9									
07	20708	X	11507	-0-	-9201	-0-	552	1	10450	2	Y	459	381	0	192	1	126
							505	9									
08	18228	X	17292	-0-	-936	-0-	765	1	15456	2	Y	974	858	0	91	1	151
							1071	9									
09	18750	X	15171	-0-	-3579	-0-	657	1	13631	2	Y	803	722	0	123	1	109
							883	9									
10	19375	X	15155	-0-	-4220	-0-	706	1	13494	2	Y	868	801	0	97	1	79
							955	9									
11	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					79
12	17298	X	14678	-0-	-2620	-0-	662	1	13013	2	Y	912	862	0	60	1	129
							1003	9									

TOTAL GAS PROD: 163,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,661

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	18073	X	3623	-0-	-14450	-0-	219	1	3404	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	879	1	14708	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	13113	X	10491	-0-	-2622	-0-	588	1	9831	2	Y	65	58	0	7	1	13
							72	9									
04	10500	X	10349	-0-	-151	-0-	555	1	9671	2	Y	112	93	0	12	1	20
							123	9									
05	17329	X	10205	-0-	-7124	-0-	509	1	9575	2	Y	110	87	0	11	1	32
							121	9									
06	16770	X	11180	-0-	-5590	-0-	558	1	10549	2	Y	66	75	0	9	1	14
							73	9									
07	17329	X	8401	-0-	-8928	-0-	419	1	7908	2	Y	67	51	0	12	1	18
							74	9									
08	10695	X	6812	-0-	-3883	-0-	316	1	6409	2	Y	79	72	0	13	1	12
							87	9									
09	11190	X	6415	-0-	-4775	-0-	290	1	6027	2	Y	89	79	0	10	1	12
							98	9									
10	11563	X	7757	-0-	-3806	-0-	378	1	7240	2	Y	126	116	0	11	1	11
							139	9									
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					11
12	8401	X	6453	-0-	-1948	-0-	308	1	6037	2	Y	98	93	0	6	1	14
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 97,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	1848	1	28745	2	Y	158	171	0	15	1	31
							174	9									
02	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	1447	1	24246	2	Y	127	109	0	13	1	36
							140	9									
03	31806	X	26082	-0-	-5724	-0-	1461	1	24471	2	Y	136	131	0	15	1	26
							150	9									
04	30780	X	24261	-0-	-6519	-0-	1308	1	22782	2	Y	155	137	0	16	1	28
							171	9									
05	31806	X	23654	-0-	-8152	-0-	1184	1	22298	2	Y	156	122	0	16	1	46
							172	9									
06	29760	X	25521	-0-	-4239	-0-	1272	1	24086	2	Y	148	142	0	20	1	32
							163	9									
07	28613	X	24980	-0-	-3633	-0-	1252	1	23590	2	Y	125	97	0	26	1	34
							138	9									
08	26071	X	23359	-0-	-2712	-0-	1095	1	22144	2	Y	109	101	0	25	1	17
							120	9									
09	25530	X	22020	-0-	-3510	-0-	1003	1	20896	2	Y	110	98	0	14	1	15
							121	9									
10	26381	X	22244	-0-	-4137	-0-	1096	1	20988	2	Y	145	134	0	13	1	13
							160	9									
11	25530	X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					Y	NO RPT					13
12	24986	X	24188	-0-	-798	-0-	1167	1	22863	2	Y	144	138	0	11	1	20
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 272,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	12065	-0-	-15773	-0-	721	1	11233	2	Y	101	71	0	10	1	20
							111	9									
02	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1510	1	25323	2	Y	192	137	0	20	1	55
							211	9									
03	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	1583	1	26520	2	Y	179	179	0	20	1	35
							197	9									
04	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	1376	1	23970	2	Y	161	150	0	17	1	29
							177	9									
05	29946	X	25202	-0-	-4744	-0-	1260	1	23804	2	Y	125	105	0	13	1	36
							138	9									
06	28980	X	24393	-0-	-4587	-0-	1221	1	23107	2	Y	59	74	0	8	1	13
							65	9									
07	29946	X	25645	-0-	-4301	-0-	1286	1	24247	2	Y	102	77	0	10	1	28
							112	9									
08	28303	X	23771	-0-	-4532	-0-	1112	1	22559	2	Y	91	85	0	20	1	14
							100	9									
09	25530	X	23297	-0-	-2233	-0-	1063	1	22126	2	Y	98	87	0	12	1	13
							108	9									
10	25637	X	25252	-0-	-385	-0-	1245	1	23866	2	Y	128	117	0	12	1	12
							141	9									
11	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					12
*12	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1361	1	26718	2	Y	137	130	0	9	1	20
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 268,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	365	-0-	-12097	-0-	17	1	289	2	Y	54	38	0	5	1	11
							59	9									
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	991	1	16629	2	Y	341	219	0	36	1	97
							375	9									
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	585	1	9793	2	Y	163	210	0	18	1	32
							179	9									
04	9990	X	8973	-0-	-1017	-0-	479	1	8348	2	Y	133	127	0	14	1	24
							146	9									
05	19933	X	7622	-0-	-12311	-0-	379	1	7111	2	Y	120	97	0	12	1	35
							132	9									
06	19290	X	9574	-0-	-9716	-0-	475	1	8976	2	Y	112	108	0	15	1	24
							123	9									
07	19933	X	6165	-0-	-13768	-0-	304	1	5756	2	Y	95	73	0	20	1	26
							105	9									
08	10571	X	4654	-0-	-5917	-0-	212	1	4321	2	Y	110	100	0	19	1	17
							121	9									
09	9570	X	6196	-0-	-3374	-0-	273	1	5702	2	Y	201	177	0	14	1	27
							221	9									
10	9889	X	7813	-0-	-2076	-0-	376	1	7192	2	Y	223	206	0	24	1	20
							245	9									
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					20
*12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	368	1	7180	2	Y	191	178	0	11	1	27
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 87,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

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	49786	X	32301	-0-	-17485	-0-	1930	1	30040	2	Y	301	280	0	29	1	59
							331	9									
02	44968	X	27942	-0-	-17026	-0-	1556	1	26083	2	Y	275	227	0	29	1	78
							303	9									
03	43307	X	32771	-0-	-10536	-0-	1830	1	30653	2	Y	262	260	0	29	1	51
							288	9									
04	38280	X	31862	-0-	-6418	-0-	1715	1	29903	2	Y	222	209	0	24	1	40
							244	9									
05	34937	X	28572	-0-	-6365	-0-	1427	1	26922	2	Y	203	163	0	21	1	59
							223	9									
06	31710	X	31093	-0-	-617	-0-	1547	1	29333	2	Y	194	185	0	26	1	42
							213	9									
07	32922	X	29444	-0-	-3478	-0-	1474	1	27782	2	Y	171	132	0	34	1	47
							188	9									
08	32922	X	27694	-0-	-5228	-0-	1295	1	26231	2	Y	153	142	0	34	1	24
							168	9									
09	31860	X	26918	-0-	-4942	-0-	1226	1	25529	2	Y	148	133	0	19	1	20
							163	9									
10	32116	X	30016	-0-	-2100	-0-	1477	1	28310	2	Y	208	191	0	18	1	19
							229	9									
11	31080	X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					Y	NO RPT					19
12	29450	X	26082	-0-	-3368	-0-	1251	1	24600	2	Y	210	198	0	14	1	30
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 324,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	29724	-0-	-2733	-0-	1792	1	27932	2	Y	-0-					-0-
02	29316	X	26338	-0-	-2978	-0-	1483	1	24855	2	Y	-0-					-0-
03	32457	X	27872	-0-	-4585	-0-	1567	1	26290	2	Y	14	10	0	1	1	3
							15	9									
04	30390	X	25785	-0-	-4605	-0-	1395	1	24318	2	Y	65	49	0	7	1	12
							72	9									
05	30535	X	24388	-0-	-6147	-0-	1219	1	23082	2	Y	79	60	0	8	1	23
							87	9									
06	28770	X	24670	-0-	-4100	-0-	1233	1	23357	2	Y	73	70	0	10	1	16
							80	9									
07	29171	X	23119	-0-	-6052	-0-	1156	1	21885	2	Y	71	55	0	12	1	20
							78	9									
08	27869	X	22010	-0-	-5859	-0-	1033	1	20970	2	Y	6	11	0	14	1	1
							7	9									
09	25800	X	21363	-0-	-4437	-0-	980	1	20374	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
10	25482	X	23061	-0-	-2421	-0-	1143	1	21905	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					1
12	23126	X	22799	-0-	-327	-0-	1102	1	21679	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 271,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	13144	X	11915	-0-	-1229	-0-	707	1	10979	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	11368	X	10262	-0-	-1106	-0-	567	1	9505	2	Y	173	147	0	18	1	49
							190	9									
03	11656	X	11412	-0-	-244	-0-	630	1	10584	2	Y	180	174	0	20	1	35
							198	9									
04	11520	X	10017	-0-	-1503	-0-	535	1	9316	2	Y	151	143	0	16	1	27
							166	9									
05	11904	X	10761	-0-	-1143	-0-	531	1	10043	2	Y	170	130	0	17	1	50
							187	9									
06	11520	X	6823	-0-	-4697	-0-	339	1	6397	2	Y	79	101	0	11	1	17
							87	9									
07	11408	X	7309	-0-	-4099	-0-	363	1	6848	2	Y	89	68	0	14	1	24
							98	9									
08	11408	X	2979	-0-	-8429	-0-	136	1	2756	2	Y	79	73	0	18	1	12
							87	9									
09	10410	X	1720	-0-	-8690	-0-	76	1	1566	2	Y	71	63	0	10	1	10
							78	9									
10	10757	X	937	-0-	-9820	-0-	43	1	832	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					5
*12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	641	1	12623	2	Y	181	180	0	19	1	26
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 87,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	7673	-0-	-19545	-0-	455	1	7061	2	Y	143	184	0	14	1	28
							157	9									
02	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	1356	1	22692	2	Y	470	315	0	49	1	134
							517	9									
03	22723	X	19693	-0-	-3030	-0-	1084	1	18150	2	Y	417	423	0	47	1	81
							459	9									
04	19980	X	17499	-0-	-2481	-0-	927	1	16188	2	Y	349	330	0	37	1	63
							384	9									
05	27187	X	17517	-0-	-9670	-0-	863	1	16288	2	Y	333	265	0	34	1	97
							366	9									
06	26310	X	17188	-0-	-9122	-0-	847	1	16078	2	Y	239	252	0	32	1	52
							263	9									
07	27187	X	15536	-0-	-11651	-0-	769	1	14491	2	Y	251	193	0	41	1	69
							276	9									
08	19685	X	12973	-0-	-6712	-0-	597	1	12061	2	Y	286	261	0	50	1	44
							315	9									
09	17490	X	13160	-0-	-4330	-0-	588	1	12219	2	Y	321	285	0	36	1	44
							353	9									
10	17763	X	14704	-0-	-3059	-0-	709	1	13610	2	Y	350	323	0	39	1	32
							385	9									
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					32
12	15531	X	13432	-0-	-2099	-0-	633	1	12446	2	Y	321	306	0	23	1	46
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 173,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	2265	-0-	-33726	-0-	135	1	2066	2	Y	58	80	0	6	1	11
							64	9									
02	32508	X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-
04	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-
05	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	27947	-0-	-3549	-0-	1676	1	26071	2	Y	182	164	0	18	1	36
							200	9									
02	28448	X	25085	-0-	-3363	-0-	1403	1	23514	2	Y	153	129	0	16	1	44
							168	9									
03	30225	X	26750	-0-	-3475	-0-	1497	1	25078	2	Y	159	154	0	18	1	31
							175	9									
04	28080	X	24973	-0-	-3107	-0-	1346	1	23477	2	Y	136	127	0	15	1	25
							150	9									
05	28303	X	25091	-0-	-3212	-0-	1253	1	23688	2	Y	136	107	0	14	1	40
							150	9									
06	27060	X	23963	-0-	-3097	-0-	1197	1	22645	2	Y	110	111	0	15	1	24
							121	9									
07	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	1204	1	22739	2	Y	106	82	0	19	1	29
							117	9									
08	26753	X	23663	-0-	-3090	-0-	1108	1	22447	2	Y	98	91	0	21	1	15
							108	9									
09	24960	X	22519	-0-	-2441	-0-	1027	1	21380	2	Y	102	91	0	12	1	14
							112	9									
10	25079	X	23293	-0-	-1786	-0-	1148	1	22014	2	Y	119	110	0	12	1	11
							131	9									
11	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT					11
12	24056	X	22870	-0-	-1186	-0-	1100	1	21630	2	Y	127	121	0	10	1	18
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 270,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	22277	-0-	-3701	-0-	1342	1	20935	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	22260	X	20910	-0-	-1350	-0-	1179	1	19731	2	Y	-0-					-0-
03	23343	X	17683	-0-	-5660	-0-	996	1	16668	2	Y	17	12	0	2	1	3
							19	9									
04	21570	X	20675	-0-	-895	-0-	1122	1	19531	2	Y	20	17	0	2	1	4
							22	9									
05	23157	X	18972	-0-	-4185	-0-	954	1	17998	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									
06	22410	X	17791	-0-	-4619	-0-	890	1	16869	2	Y	29	24	0	4	1	6
							32	9									
07	23157	X	16805	-0-	-6352	-0-	844	1	15946	2	Y	14	11	0	5	1	4
							15	9									
08	21359	X	18717	-0-	-2642	-0-	880	1	17823	2	Y	13	12	0	3	1	2
							14	9									
09	20670	X	17213	-0-	-3457	-0-	786	1	16412	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
10	18972	X	16119	-0-	-2853	-0-	801	1	15303	2	Y	14	13	0	2	1	1
							15	9									
11	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					1
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 187,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	25792	X	16882	-0-	-8910	-0-	1021	1	15860	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	23296	X	11592	-0-	-11704	-0-	654	1	10938	2	Y	-0-					-0-
03	25792	X	12790	-0-	-13002	-0-	720	1	12070	2	Y	-0-					-0-
04	21090	X	16070	-0-	-5020	-0-	870	1	15200	2	Y	-0-					-0-
05	20584	X	18337	-0-	-2247	-0-	922	1	17411	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
06	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	942	1	17828	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	16616	X	14408	-0-	-2208	-0-	727	1	13681	2	Y	-0-					-0-
08	18352	X	2109	-0-	-16243	-0-	99	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	6020	X	1681	-0-	-4339	-0-	81	1	1378	2	Y	202	123	0	21	1	58
							222	9									
03	6417	X	13	-0-	-6404	-0-	13	2			Y	-0-	58	0			-0-
04	5370	X	15	-0-	-5355	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	14496	-0-	-3639	-0-	867	1	13465	2	Y	149	139	0	15	1	29
							164	9									
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	16957	X	331	-0-	-16626	-0-	19	1	304	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
04	15960	X	7495	-0-	-8465	-0-	404	1	7025	2	Y	60	44	0	6	1	11
							66	9									
05	15655	X	8109	-0-	-7546	-0-	405	1	7660	2	Y	40	35	0	4	1	12
							44	9									
06	14040	X	3505	-0-	-10535	-0-	175	1	3290	2	Y	36	35	0	5	1	8
							40	9									
07	7750	X	3140	-0-	-4610	-0-	156	1	2969	2	Y	14	12	0	6	1	4
							15	9									
08	8122	X	3854	-0-	-4268	-0-	182	1	3672	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	7860	X	3026	-0-	-4834	-0-	138	1	2884	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	8122	X	2847	-0-	-5275	-0-	140	1	2697	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1
12	3844	X	2382	-0-	-1462	-0-	114	1	2207	2	Y	55	51	0	4	1	8
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 49,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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	20398	X	14265	-0-	-6133	-0-	840	1	13058	2	Y	334	320	0	32	1	66
							367	9									
02	15848	X	-0-	-0-	-15848	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
03	17546	X	13	-0-	-17533	-0-	6	2	7	9	Y	6	4	0	1	1	1
04	16980	X	6320	-0-	-10660	-0-	333	1	5815	2	Y	156	112	0	17	1	28
							172	9									
05	17391	X	12052	-0-	-5339	-0-	589	1	11166	2	Y	270	191	0	28	1	79
							297	9									
06	13800	X	3494	-0-	-10306	-0-	169	1	3196	2	Y	117	155	0	16	1	25
							129	9									
07	6541	X	5738	-0-	-803	-0-	288	1	5399	2	Y	46	38	0	20	1	13
							51	9									
08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	11670	X	5426	-0-	-6244	-0-	241	1	4981	2	Y	185	160	0			25
							204	9									
10	12059	X	1747	-0-	-10312	-0-	87	1	1658	2	Y	2	5	0	22	1	-0-
							2	9									
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	276	1	5422	2	Y	563	492	0	7	1	80
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 55,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40238	X	33239	-0-	-6999	-0-	1995	1	31037	2	Y	188	171	0	18	1	37
							207	9									
02	35644	X	28687	-0-	-6957	-0-	1611	1	26982	2	Y	85	89	0	9	1	24
							94	9									
03	37417	X	30657	-0-	-6760	-0-	1726	1	28929	2	Y	2	26	0			-0-
							2	9									
04	33780	X	29121	-0-	-4659	-0-	1578	1	27543	2	Y	-0-					-0-
05	33852	X	29110	-0-	-4742	-0-	1461	1	27649	2	Y	-0-					-0-
06	32160	X	27938	-0-	-4222	-0-	1400	1	26538	2	Y	-0-					-0-
07	31775	X	27902	-0-	-3873	-0-	1406	1	26496	2	Y	-0-					-0-
08	30659	X	27834	-0-	-2825	-0-	1311	1	26523	2	Y	-0-					-0-
09	29130	X	26262	-0-	-2868	-0-	1205	1	25057	2	Y	-0-					-0-
10	29109	X	27089	-0-	-2020	-0-	1345	1	25744	2	Y	-0-					-0-
11	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	27900	X	26518	-0-	-1382	-0-	1284	1	25234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	23659	-0-	-8271	-0-	1417	1	22059	2	Y	166	163	0	16	1	33
							183	9									
02	25732	X	20215	-0-	-5517	-0-	1130	1	18942	2	Y	130	112	0	14	1	37
							143	9									
03	27931	X	21392	-0-	-6539	-0-	1198	1	20051	2	Y	130	127	0	15	1	25
							143	9									
04	24180	X	19141	-0-	-5039	-0-	1034	1	17991	2	Y	105	100	0	11	1	19
							116	9									
05	23653	X	19398	-0-	-4255	-0-	970	1	18326	2	Y	93	75	0	10	1	27
							102	9									
06	22890	X	19711	-0-	-3179	-0-	984	1	18663	2	Y	58	65	0	8	1	12
							64	9									
07	22382	X	18905	-0-	-3477	-0-	947	1	17894	2	Y	58	44	0	10	1	16
							64	9									
08	21390	X	17935	-0-	-3455	-0-	844	1	17026	2	Y	59	54	0	12	1	9
							65	9									
09	19710	X	16642	-0-	-3068	-0-	760	1	15810	2	Y	65	58	0	7	1	9
							72	9									
10	20367	X	17164	-0-	-3203	-0-	846	1	16241	2	Y	70	65	0	8	1	6
							77	9									
11	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					6
12	18910	X	16265	-0-	-2645	-0-	782	1	15388	2	Y	86	81	0	6	1	12
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 210,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

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	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	503 349	1 9	7885	2	Y	317	283	0	31	1	63
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	381 278	1 9	6342	2	Y	253	217	0	27	1	72
03	7688	X	7055	-0-	-633	-0-	384 262	1 9	6409	2	Y	238	237	0	27	1	46
04	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	363 249	1 9	6299	2	Y	226	207	0	24	1	41
05	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	373 282	1 9	7030	2	Y	256	196	0	26	1	75
06	7440	X	6340	-0-	-1100	-0-	310 168	1 9	5862	2	Y	153	175	0	20	1	33
07	7750	X	7718	-0-	-32	-0-	375 240	1 9	7103	2	Y	218	164	0	27	1	60
08	7688	X	7026	-0-	-662	-0-	319 217	1 9	6490	2	Y	197	183	0	43	1	31
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	330 222	1 9	6892	2	Y	202	180	0	25	1	28
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	437 355	1 9	8347	2	Y	323	297	0	25	1	29
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					29
*12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	460 420	1 9	9005	2	Y	382	362	0	25	1	54

TOTAL GAS PROD: 84,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	355 155	1 9	5501	2	Y	141	135	0	14	1	28
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	275 185	1 9	4587	2	Y	168	130	0	18	1	48
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	333 222	1 9	5559	2	Y	202	188	0	23	1	39
04	5820	X	5802	-0-	-18	-0-	303 182	1 9	5317	2	Y	165	156	0	18	1	30
05	6014	X	4898	-0-	-1116	-0-	240 105	1 9	4553	2	Y	95	87	0	10	1	28
06	5910	X	826	-0-	-5084	-0-	43 9	1 9	774	2	Y	8	33	0	1	1	2
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	6107	X	5470	-0-	-637	-0-	254 107	1 9	5109	2	Y	97	82	0			15
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	357 158	1 9	7447	2	Y	144	127	0	12	1	20
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	554 262	1 9	10566	2	Y	238	219	0	17	1	22
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					22
12	7347	X	191	-0-	-7156	-0-	8 1	1 9	182	2	Y	1	11	0	8	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	381 612	1 9	5900	2	Y	556	473	0	54	1	110
02	12320	X	5510	-0-	-6810	-0-	280 528	1 9	4702	2	Y	480	403	0	50	1	137
03	13640	X	6237	-0-	-7403	-0-	315 601	1 9	5321	2	Y	546	516	0	61	1	106
04	13200	X	5747	-0-	-7453	-0-	281 547	1 9	4919	2	Y	497	460	0	53	1	90
05	6882	X	5284	-0-	-1598	-0-	241 475	1 9	4568	2	Y	432	352	0	44	1	126
06	6660	X	3639	-0-	-3021	-0-	174 218	1 9	3247	2	Y	198	255	0	26	1	43
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	363 529	1 9	6872	2	Y	481	358	0	34	1	132
08	6231	X	3039	-0-	-3192	-0-	137 134	1 9	2768	2	Y	122	140	0	95	1	19
09	5760	X	3677	-0-	-2083	-0-	166 80	1 9	3431	2	Y	73	67	0	15	1	10
10	7750	X	5678	-0-	-2072	-0-	262 447	1 9	4969	2	Y	406	370	0	9	1	37
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					37
12	7750	X	4992	-0-	-2758	-0-	217 527	1 9	4248	2	Y	479	446	0	26	1	68

TOTAL GAS PROD: 58,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,270

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	24	-0-	-340	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	672 607	1 9	10454	2	Y	552	501	0	54	1	109
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	461 441	1 9	7712	2	Y	401	354	0	42	1	114
03	18011	X	6470	-0-	-11541	-0-	350 255	1 9	5865	2	Y	232	275	0	26	1	45
04	17430	X	6335	-0-	-11095	-0-	329 260	1 9	5746	2	Y	236	213	0	25	1	43
05	18011	X	8594	-0-	-9417	-0-	416 337	1 9	7841	2	Y	306	228	0	31	1	90
06	11340	X	4275	-0-	-7065	-0-	205 168	1 9	3902	2	Y	153	190	0	20	1	33
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	1	7	0	27	1	-0-
08	8587	X	3145	-0-	-5442	-0-	147 59	1 9	2939	2	Y	54	46	0			8
09	8310	X	4235	-0-	-4075	-0-	188 99	1 9	3948	2	Y	90	79	0	7	1	12
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	458 548	1 9	8785	2	Y	498	454	0	11	1	45
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					45
*12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	253 252	1 9	4958	2	Y	229	224	0	21	1	32

TOTAL GAS PROD: 68,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	38	-0-	-214	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	235 736	1 9	3691	2	Y	669	647	0	65	1	132
02	5180	X	4030	-0-	-1150	-0-	195 570	1 9	3265	2	Y	518	448	0	54	1	148
03	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	215 494	1 9	3613	2	Y	449	460	0	50	1	87
04	5370	X	3279	-0-	-2091	-0-	155 415	1 9	2709	2	Y	377	356	0	40	1	68
05	5549	X	3617	-0-	-1932	-0-	159 462	1 9	2996	2	Y	420	322	0	43	1	123
06	4500	X	3172	-0-	-1328	-0-	147 266	1 9	2759	2	Y	242	280	0	32	1	53
07	4464	X	2667	-0-	-1797	-0-	123 235	1 9	2309	2	Y	214	166	0	42	1	59
08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	162 394	1 9	3303	2	Y	358	319	0	42	1	56
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	161 281	1 9	3321	2	Y	255	231	0	45	1	35
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	180 336	1 9	3452	2	Y	305	281	0	31	1	28
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					28
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	198 513	1 9	3887	2	Y	466	439	0	29	1	66

TOTAL GAS PROD: 41,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,273

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

01	63519	X	53414	-0-	-10105	-0-	3226	1	50188	2	Y	-0-					-0-
02	57372	X	45795	-0-	-11577	-0-	2580	1	43215	2	Y	-0-					-0-
03	54901	X	52060	-0-	-2841	-0-	2936	1	49124	2	Y	-0-					-0-
04	53130	X	49401	-0-	-3729	-0-	2668 222	1 9	46511	2	Y	202	144	0	22	1	36
05	54901	X	49232	-0-	-5669	-0-	2470 65	1 9	46697	2	Y	59	72	0	6	1	17
06	51690	X	45724	-0-	-5966	-0-	2295	1	43429	2	Y	-0-	17	0			-0-
07	52049	X	44723	-0-	-7326	-0-	2251	1	42472	2	Y	-0-					-0-
08	52049	X	45241	-0-	-6808	-0-	2130	1	43111	2	Y	-0-					-0-
09	49410	X	42848	-0-	-6562	-0-	1965	1	40883	2	Y	-0-					-0-
10	49228	X	44158	-0-	-5070	-0-	2192	1	41966	2	Y	-0-					-0-
11	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	45229	X	40145	-0-	-5084	-0-	1946 6	1 9	38193	2	Y	5	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 512,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

01	49600	X	41210	-0-	-8390	-0-	2488	1	38722	2	Y	-0-					-0-
02	44548	X	35707	-0-	-8841	-0-	2012	1	33695	2	Y	-0-					-0-
03	45787	X	39473	-0-	-6314	-0-	2221	1	37252	2	Y	-0-					-0-
04	42810	X	37404	-0-	-5406	-0-	2028	1	35376	2	Y	-0-					-0-
05	42284	X	37373	-0-	-4911	-0-	1877	1	35496	2	Y	-0-					-0-
06	39870	X	35942	-0-	-3928	-0-	1802	1	34140	2	Y	-0-					-0-
07	39525	X	36429	-0-	-3096	-0-	1833	1	34596	2	Y	-0-					-0-
08	39463	X	36464	-0-	-2999	-0-	1716	1	34748	2	Y	-0-					-0-
09	37410	X	34146	-0-	-3264	-0-	1563	1	32583	2	Y	-0-					-0-
10	37386	X	35101	-0-	-2285	-0-	1742	1	33359	2	Y	-0-					-0-
11	35940	X	NO RPT	-0-	-35940	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	36456	X	33297	-0-	-3159	-0-	1613	1	31684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106361	X	80520	-0-	-25841	-0-	4860	1	75660	2	Y	-0-					-0-
02	96068	X	73177	-0-	-22891	-0-	4125	1	69052	2	Y	-0-					-0-
03	106361	X	51700	-0-	-54661	-0-	2912	1	48788	2	Y	-0-					-0-
04	93810	X	50304	-0-	-43506	-0-	2727	1	47577	2	Y	-0-					-0-
05	96937	X	51140	-0-	-45797	-0-	2571	1	48569	2	Y	-0-					-0-
06	78390	X	47824	-0-	-30566	-0-	2400	1	45424	2	Y	-0-					-0-
07	81003	X	43688	-0-	-37315	-0-	2199	1	41489	2	Y	-0-					-0-
08	51987	X	43375	-0-	-8612	-0-	2042	1	41333	2	Y	-0-					-0-
09	50310	X	42452	-0-	-7858	-0-	1945	1	40507	2	Y	-0-					-0-
10	51150	X	43950	-0-	-7200	-0-	2181	1	41769	2	Y	-0-					-0-
11	47820	X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	44039	X	44039	-0-	-0-	-0-	2132	1	41907	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	37073	-0-	-6358	-0-	2239	1	34834	2	Y	-0-					-0-
02	39228	X	32308	-0-	-6920	-0-	1820	1	30488	2	Y	-0-					-0-
03	41416	X	35040	-0-	-6376	-0-	1977	1	33063	2	Y	-0-					-0-
04	38310	X	32931	-0-	-5379	-0-	1786	1	31145	2	Y	-0-					-0-
05	38192	X	32758	-0-	-5434	-0-	1646	1	31112	2	Y	-0-					-0-
06	35880	X	29878	-0-	-6002	-0-	1498	1	28380	2	Y	-0-					-0-
07	35774	X	30854	-0-	-4920	-0-	1555 4	1 9	29295	2	Y	4	3	0			1
08	35030	X	31163	-0-	-3867	-0-	1467 6	1 9	29690	2	Y	5	4	0	1	1	1
09	32940	X	29367	-0-	-3573	-0-	1347 6	1 9	28014	2	Y	5	4	0	1	1	1
10	32767	X	30796	-0-	-1971	-0-	1528 9	1 9	29259	2	Y	8	7	0	1	1	1
11	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					1
12	31155	X	29280	-0-	-1875	-0-	1418	1	27862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72695	X	45509	-0-	-27186	-0-	2748	1	42761	2	Y	-0-					-0-
02	60340	X	39925	-0-	-20415	-0-	2247	1	37678	2	Y	-0-					-0-
03	50065	X	46131	-0-	-3934	-0-	2602	1	43529	2	Y	-0-					-0-
04	47310	X	44487	-0-	-2823	-0-	2411	1	42076	2	Y	-0-					-0-
05	46190	X	44475	-0-	-1715	-0-	2234	1	42241	2	Y	-0-					-0-
06	44640	X	42370	-0-	-2270	-0-	2124	1	40246	2	Y	-0-					-0-
07	46128	X	42881	-0-	-3247	-0-	2159	1	40722	2	Y	-0-					-0-
08	46128	X	43846	-0-	-2282	-0-	2065	1	41781	2	Y	-0-					-0-
09	44490	X	41323	-0-	-3167	-0-	1894	1	39429	2	Y	-0-					-0-
10	44485	X	42721	-0-	-1764	-0-	2115	1	40606	2	Y	-0-					-0-
11	42420	X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	43834	X	41575	-0-	-2259	-0-	2013	1	39562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	35661	-0-	-8359	-0-	2153	1	33508	2	Y	-0-					-0-
02	39060	X	31038	-0-	-8022	-0-	1750	1	29288	2	Y	-0-					-0-
03	39680	X	35286	-0-	-4394	-0-	1987	1	33299	2	Y	-0-					-0-
04	37500	X	33722	-0-	-3778	-0-	1830	1	31892	2	Y	-0-					-0-
05	36425	X	33632	-0-	-2793	-0-	1691	1	31941	2	Y	-0-					-0-
06	34500	X	32336	-0-	-2164	-0-	1619	1	30717	2	Y	-0-					-0-
07	35278	X	31451	-0-	-3827	-0-	1586	1	29865	2	Y	-0-					-0-
08	35278	X	31133	-0-	-4145	-0-	1466	1	29667	2	Y	-0-					-0-
09	33720	X	28902	-0-	-4818	-0-	1325	1	27576	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	33635	X	29478	-0-	-4157	-0-	1462	1	28015	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31465	X	28855	-0-	-2610	-0-	1399	1	27455	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 351,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	36735	X	28903	-0-	-7832	-0-	1723	1	26828	2	Y	320	290	0	31	1	63
							352	9									
02	32676	X	25676	-0-	-7000	-0-	1428	1	23947	2	Y	274	230	0	29	1	78
							301	9									
03	33604	X	27573	-0-	-6031	-0-	1535	1	25742	2	Y	269	265	0	30	1	52
							296	9									
04	30180	X	25896	-0-	-4284	-0-	1391	1	24238	2	Y	243	225	0	26	1	44
							267	9									
05	30845	X	25589	-0-	-5256	-0-	1272	1	24089	2	Y	207	169	0	21	1	61
							228	9									
06	27960	X	24655	-0-	-3305	-0-	1225	1	23223	2	Y	188	183	0	25	1	41
							207	9									
07	28427	X	24119	-0-	-4308	-0-	1204	1	22715	2	Y	182	140	0	33	1	50
							200	9									
08	27559	X	24121	-0-	-3438	-0-	1127	1	22801	2	Y	175	162	0	36	1	27
							193	9									
09	25890	X	21873	-0-	-4017	-0-	992	1	20686	2	Y	177	158	0	22	1	24
							195	9									
10	25575	X	22240	-0-	-3335	-0-	1090	1	20919	2	Y	210	193	0	22	1	19
							231	9									
11	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					19
12	24118	X	24110	-0-	-8	-0-	1155	1	22728	2	Y	206	194	0	14	1	29
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 274,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	25276	-0-	-3740	-0-	1511	1	23509	2	Y	233	212	0	23	1	46
							256	9									
02	24640	X	21685	-0-	-2955	-0-	1211	1	20263	2	Y	192	163	0	20	1	55
							211	9									
03	27125	X	22992	-0-	-4133	-0-	1282	1	21495	2	Y	195	190	0	22	1	38
							215	9									
04	26250	X	21486	-0-	-4764	-0-	1154	1	20155	2	Y	161	153	0	17	1	29
							177	9									
05	27125	X	20648	-0-	-6477	-0-	1028	1	19447	2	Y	157	124	0	16	1	46
							173	9									
06	24450	X	19905	-0-	-4545	-0-	991	1	18774	2	Y	127	128	0	17	1	28
							140	9									
07	23994	X	18685	-0-	-5309	-0-	936	1	17621	2	Y	116	90	0	22	1	32
							128	9									
08	23002	X	15773	-0-	-7229	-0-	739	1	14931	2	Y	94	88	0	23	1	15
							103	9									
09	21480	X	18593	-0-	-2887	-0-	847	1	17607	2	Y	126	112	0	12	1	17
							139	9									
10	20646	X	18644	-0-	-2002	-0-	915	1	17580	2	Y	135	125	0	15	1	12
							149	9									
11	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					Y	NO RPT					12
12	19220	X	16670	-0-	-2550	-0-	801	1	15719	2	Y	136	131	0	10	1	19
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 220,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

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	33418	X	27086	-0-	-6332	-0-	1635	1	25418	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	29428	X	23002	-0-	-6426	-0-	1294	1	21683	2	Y	23	20	0	2	1	7
							25	9									
03	30752	X	24267	-0-	-6485	-0-	1365	1	22876	2	Y	24	23	0	3	1	5
							26	9									
04	26220	X	22462	-0-	-3758	-0-	1216	1	21227	2	Y	17	17	0	2	1	3
							19	9									
05	27094	X	22051	-0-	-5043	-0-	1107	1	20927	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
06	26220	X	23381	-0-	-2839	-0-	1172	1	22198	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									
07	25482	X	23857	-0-	-1625	-0-	1199	1	22647	2	Y	10	7	0	2	1	3
							11	9									
08	24273	X	24041	-0-	-232	-0-	1131	1	22899	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
09	23370	X	21432	-0-	-1938	-0-	982	1	20441	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
10	24149	X	22206	-0-	-1943	-0-	1103	1	21090	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	23370	X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					Y	NO RPT					1
12	24056	X	21657	-0-	-2399	-0-	1048	1	20594	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 255,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	16715	-0-	-3652	-0-	891	1	13889	2	Y	1759	1491	0	171	1	347
							1935	9									
02	17360	X	14268	-0-	-3092	-0-	729	1	12210	2	Y	1208	1084	0	126	1	345
							1329	9									
03	18259	X	16223	-0-	-2036	-0-	789	1	13192	2	Y	2038	1760	0	228	1	395
							2242	9									
04	16170	X	15172	-0-	-998	-0-	707	1	12332	2	Y	1939	1777	0	207	1	350
							2133	9									
05	16709	X	12936	-0-	-3773	-0-	601	1	11337	2	Y	907	899	0	93	1	265
							998	9									
06	16170	X	14032	-0-	-2138	-0-	638	1	12075	2	Y	1199	1044	0	160	1	260
							1319	9									
07	16213	X	14219	-0-	-1994	-0-	644	1	12128	2	Y	1315	1007	0	207	1	361
							1447	9									
08	16213	X	12704	-0-	-3509	-0-	554	1	11237	2	Y	830	802	0	260	1	129
							913	9									
09	15180	X	11856	-0-	-3324	-0-	502	1	10444	2	Y	827	738	0	105	1	113
							910	9									
10	14508	X	12236	-0-	-2272	-0-	557	1	10689	2	Y	900	831	0	100	1	82
							990	9									
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					82
12	14229	X	11350	-0-	-2879	-0-	494	1	9701	2	Y	1050	999	0	75	1	149
							1155	9									

TOTAL GAS PROD: 151,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,972

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	166284	X	86273	-0-	-80011	-0-	5148	1	80122	2	Y	912	835	0	89	1	180
							1003	9									
02	116424	X	77919	-0-	-38505	-0-	4346	1	72802	2	Y	701	608	0	73	1	200
							771	9									
03	128898	X	80610	-0-	-48288	-0-	4499	1	75370	2	Y	674	668	0	75	1	131
							741	9									
04	102090	X	62432	-0-	-39658	-0-	3356	1	58536	2	Y	491	481	0	52	1	89
							540	9									
05	92814	X	54885	-0-	-37929	-0-	2734	1	51625	2	Y	478	378	0	49	1	140
							526	9									
06	83490	X	44286	-0-	-39204	-0-	2201	1	41680	2	Y	368	379	0	49	1	80
							405	9									
07	86273	X	49432	-0-	-36841	-0-	2464	1	46492	2	Y	433	330	0	64	1	119
							476	9									
08	80600	X	45179	-0-	-35421	-0-	2107	1	42637	2	Y	395	367	0	86	1	61
							435	9									
09	62430	X	40813	-0-	-21617	-0-	1852	1	38531	2	Y	391	349	0	50	1	53
							430	9									
10	54870	X	40633	-0-	-14237	-0-	1992	1	38159	2	Y	438	404	0	47	1	40
							482	9									
11	47850	X	NO RPT	-0-	-47850	-0-					Y	NO RPT					40
12	49445	X	37632	-0-	-11813	-0-	1799	1	35374	2	Y	417	400	0	31	1	59
							459	9									

TOTAL GAS PROD: 620,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114793	X	40589	-0-	-74204	-0-	2440	1	37977	2	Y	156	142	0	15	1	31
							172	9									
02	73668	X	33760	-0-	-39908	-0-	1895	1	31729	2	Y	124	107	0	13	1	35
							136	9									
03	59582	X	34764	-0-	-24818	-0-	1953	1	32676	2	Y	123	120	0	14	1	24
							135	9									
04	43800	X	32591	-0-	-11209	-0-	1760	1	30717	2	Y	104	98	0	11	1	19
							114	9									
05	45167	X	31705	-0-	-13462	-0-	1589	1	29999	2	Y	106	83	0	11	1	31
							117	9									
06	39270	X	26361	-0-	-12909	-0-	1317	1	24961	2	Y	75	80	0	10	1	16
							83	9									
07	37386	X	30291	-0-	-7095	-0-	1520	1	28677	2	Y	85	65	0	13	1	23
							94	9									
08	34751	X	27024	-0-	-7727	-0-	1268	1	25689	2	Y	61	58	0	17	1	9
							67	9									
09	32580	X	24271	-0-	-8309	-0-	1109	1	23083	2	Y	72	63	0	8	1	10
							79	9									
10	31713	X	24352	-0-	-7361	-0-	1203	1	23055	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	9									
11	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT					8
12	30287	X	22054	-0-	-8233	-0-	1066	1	20887	2	Y	92	88	0	7	1	13
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 327,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153977	X	49070	-0-	-104907	-0-	2952	1	45927	2	Y	174	141	0	17	1	34
							191	9									
02	107940	X	41881	-0-	-66059	-0-	2330	1	39071	2	Y	436	300	0	46	1	124
							480	9									
03	91419	X	48098	-0-	-43321	-0-	2700	1	45214	2	Y	167	240	0	19	1	32
							184	9									
04	73110	X	46237	-0-	-26873	-0-	2501	1	43602	2	Y	122	119	0	13	1	22
							134	9									
05	62279	X	45267	-0-	-17012	-0-	2268	1	42859	2	Y	127	99	0	13	1	37
							140	9									
06	47490	X	36916	-0-	-10574	-0-	1831	1	34690	2	Y	359	270	0	48	1	78
							395	9									
07	48112	X	45329	-0-	-2783	-0-	2256	1	42559	2	Y	467	355	0	62	1	128
							514	9									
08	48112	X	41551	-0-	-6561	-0-	1935	1	39179	2	Y	397	371	0	93	1	61
							437	9									
09	46230	X	37742	-0-	-8488	-0-	1709	1	35540	2	Y	448	398	0	50	1	61
							493	9									
10	45322	X	40913	-0-	-4409	-0-	2000	1	38345	2	Y	516	476	0	54	1	47
							568	9									
11	43860	X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					Y	NO RPT					47
12	45322	X	34036	-0-	-11286	-0-	1624	1	31882	2	Y	482	457	0	33	1	68
							530	9									

TOTAL GAS PROD: 467,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100223	X	32738	-0-	-67485	-0-	1953	1	30375	2	Y	373	350	0	36	1	74
							410	9									
02	70364	X	27434	-0-	-42930	-0-	1527	1	25569	2	Y	307	261	0	32	1	88
							338	9									
03	68107	X	34433	-0-	-33674	-0-	1923	1	32198	2	Y	284	285	0	32	1	55
							312	9									
04	51420	X	36536	-0-	-14884	-0-	1968	1	34323	2	Y	223	214	0	24	1	40
							245	9									
05	37045	X	36264	-0-	-781	-0-	1813	1	34214	2	Y	215	170	0	22	1	63
							237	9									
06	33330	X	29228	-0-	-4102	-0-	1458	1	27597	2	Y	157	165	0	21	1	34
							173	9									
07	37758	X	31985	-0-	-5773	-0-	1600	1	30185	2	Y	182	139	0	27	1	50
							200	9									
08	37758	X	30715	-0-	-7043	-0-	1438	1	29113	2	Y	149	140	0	36	1	23
							164	9									
09	36540	X	27858	-0-	-8682	-0-	1267	1	26348	2	Y	221	195	0	19	1	30
							243	9									
10	36270	X	29751	-0-	-6519	-0-	1464	1	28054	2	Y	212	196	0	27	1	19
							233	9									
11	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT					19
12	31992	X	25610	-0-	-6382	-0-	1215	1	23838	2	Y	506	460	0	20	1	72
							557	9									

TOTAL GAS PROD: 342,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

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	158379	X	79579	-0-	-78800	-0-	4792	1	74596	2	Y	174	174	0	17	1	34
							191	9									
02	119364	X	63902	-0-	-55462	-0-	3588	1	60106	2	Y	189	149	0	20	1	54
							208	9									
03	115630	X	59732	-0-	-55898	-0-	3360	1	56255	2	Y	106	127	0	12	1	21
							117	9									
04	98010	X	61769	-0-	-36241	-0-	3344	1	58334	2	Y	83	80	0	9	1	15
							91	9									
05	90644	X	61139	-0-	-29505	-0-	3068	1	57993	2	Y	71	58	0	7	1	21
							78	9									
06	77010	X	50018	-0-	-26992	-0-	2504	1	47452	2	Y	56	57	0	8	1	12
							62	9									
07	70742	X	59132	-0-	-11610	-0-	2976	1	56084	2	Y	65	49	0	10	1	18
							72	9									
08	63829	X	54321	-0-	-9508	-0-	2555	1	51708	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	61770	X	49605	-0-	-12165	-0-	2269	1	47277	2	Y	54	48	0	7	1	7
							59	9									
10	61132	X	49744	-0-	-11388	-0-	2464	1	47210	2	Y	64	58	0	7	1	6
							70	9									
11	57210	X	NO RPT	-0-	-57210	-0-					Y	NO RPT					6
12	59117	X	45971	-0-	-13146	-0-	2224	1	43674	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 634,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118792	X	48662	-0-	-70130	-0-	2923	1	45489	2	Y	227	203	0	22	1	45
							250	9									
02	84056	X	41113	-0-	-42943	-0-	2306	1	38606	2	Y	183	157	0	19	1	52
							201	9									
03	79918	X	42287	-0-	-37631	-0-	2372	1	39703	2	Y	193	186	0	22	1	37
							212	9									
04	59220	X	38858	-0-	-20362	-0-	2097	1	36582	2	Y	163	154	0	17	1	29
							179	9									
05	48670	X	38318	-0-	-10352	-0-	1917	1	36219	2	Y	165	129	0	17	1	48
							182	9									
06	47100	X	31663	-0-	-15437	-0-	1581	1	29949	2	Y	121	127	0	16	1	26
							133	9									
07	45508	X	37161	-0-	-8347	-0-	1866	1	35146	2	Y	135	103	0	21	1	37
							149	9									
08	42284	X	33830	-0-	-8454	-0-	1586	1	32119	2	Y	114	106	0	27	1	18
							125	9									
09	38850	X	31566	-0-	-7284	-0-	1443	1	29995	2	Y	116	104	0	14	1	16
							128	9									
10	38316	X	31681	-0-	-6635	-0-	1562	1	29973	2	Y	133	123	0	14	1	12
							146	9									
11	35970	X	NO RPT	-0-	-35970	-0-					Y	NO RPT					12
12	37169	X	29276	-0-	-7893	-0-	1408	1	27704	2	Y	149	142	0	10	1	21
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 404,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219573	X	91855	-0-	-127718	-0-	5496	1	85552	2	Y	734	687	0	71	1	145
							807	9									
02	177520	X	73248	-0-	-104272	-0-	4088	1	68486	2	Y	613	519	0	64	1	175
							674	9									
03	116095	X	71556	-0-	-44539	-0-	3994	1	66885	2	Y	615	602	0	69	1	119
							677	9									
04	104520	X	65370	-0-	-39150	-0-	3518	1	61307	2	Y	495	472	0	53	1	89
							545	9									
05	98487	X	62667	-0-	-35820	-0-	3121	1	59019	2	Y	479	379	0	49	1	140
							527	9									
06	88890	X	50457	-0-	-38433	-0-	2511	1	47547	2	Y	363	376	0	48	1	79
							399	9									
07	81096	X	60045	-0-	-21051	-0-	3001	1	56539	2	Y	459	349	0	63	1	126
							505	9									
08	71548	X	53355	-0-	-18193	-0-	2494	1	50483	2	Y	344	326	0	91	1	53
							378	9									
09	65370	X	48116	-0-	-17254	-0-	2188	1	45551	2	Y	343	305	0	44	1	47
							377	9									
10	62682	X	46750	-0-	-15932	-0-	2299	1	44052	2	Y	363	336	0	41	1	33
							399	9									
11	58110	X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					Y	NO RPT					33
12	60047	X	43945	-0-	-16102	-0-	2085	1	41012	2	Y	771	722	0	46	1	109
							848	9									

TOTAL GAS PROD: 667,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171554	X	84155	-0-	-87399	-0-	5009 1173	1 9	77973	2	Y	1066	956	0	104	1	210
02	138516	X	69042	-0-	-69474	-0-	3845 867	1 9	64330	2	Y	788	691	0	82	1	225
03	114390	X	71053	-0-	-43337	-0-	3953 884	1 9	66216	2	Y	804	783	0	90	1	156
04	96480	X	65796	-0-	-30684	-0-	3528 743	1 9	61525	2	Y	675	637	0	72	1	122
05	92101	X	61110	-0-	-30991	-0-	3037 647	1 9	57426	2	Y	588	478	0	60	1	172
06	81450	X	49276	-0-	-32174	-0-	2447 471	1 9	46358	2	Y	428	450	0	57	1	93
07	76446	X	58924	-0-	-17522	-0-	2939 541	1 9	55444	2	Y	492	376	0	74	1	135
08	71052	X	52135	-0-	-18917	-0-	2428 534	1 9	49173	2	Y	485	447	0	98	1	75
09	65790	X	47236	-0-	-18554	-0-	2140 517	1 9	44579	2	Y	470	420	0	61	1	64
10	61101	X	46925	-0-	-14176	-0-	2299 579	1 9	44047	2	Y	526	485	0	57	1	48
11	57030	X	NO RPT	-0-	-57030	-0-					Y	NO RPT					48
12	58931	X	43011	-0-	-15920	-0-	2059 563	1 9	40389	2	Y	512	489	0	38	1	73

TOTAL GAS PROD: 648,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,834

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57970	X	32406	-0-	-25564	-0-	1795 2655	1 9	27956	2	Y	2414	2174	0	235	1	476
02	46032	X	27751	-0-	-18281	-0-	1462 1790	1 9	24499	2	Y	1627	1469	0	170	1	464
03	42873	X	27805	-0-	-15068	-0-	1470 1709	1 9	24626	2	Y	1554	1543	0	174	1	301
04	36390	X	25740	-0-	-10650	-0-	1318 1431	1 9	22991	2	Y	1301	1228	0	139	1	235
05	32829	X	25262	-0-	-7567	-0-	1185 1739	1 9	22338	2	Y	1581	1192	0	162	1	462
06	31350	X	22508	-0-	-8842	-0-	1072 1129	1 9	20307	2	Y	1026	1129	0	137	1	222
07	30070	X	21486	-0-	-8584	-0-	1027 1071	1 9	19388	2	Y	974	751	0	178	1	267
08	27807	X	19870	-0-	-7937	-0-	892 945	1 9	18033	2	Y	859	800	0	193	1	133
09	25740	X	18212	-0-	-7528	-0-	789 957	1 9	16466	2	Y	870	776	0	109	1	118
10	25265	X	19049	-0-	-6216	-0-	884 1196	1 9	16969	2	Y	1087	1001	0	105	1	99
11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					99
12	21483	X	19039	-0-	-2444	-0-	868 1141	1 9	17030	2	Y	1037	965	0	57	1	147

TOTAL GAS PROD: 259,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53165	X	37785	-0-	-15380	-0-	2117 2720	1 9	32948	2	Y	2473	2301	0	240	1	488
02	48020	X	32865	-0-	-15155	-0-	1729 2142	1 9	28994	2	Y	1947	1676	0	204	1	555
03	53165	X	34490	-0-	-18675	-0-	1832 1984	1 9	30674	2	Y	1804	1807	0	202	1	350
04	45060	X	32682	-0-	-12378	-0-	1678 1740	1 9	29264	2	Y	1582	1478	0	169	1	285
05	41974	X	31399	-0-	-10575	-0-	1490 1725	1 9	28184	2	Y	1568	1235	0	160	1	458
06	36570	X	28920	-0-	-7650	-0-	1379 1412	1 9	26129	2	Y	1284	1293	0	171	1	278
07	36394	X	26956	-0-	-9438	-0-	1292 1332	1 9	24332	2	Y	1211	934	0	223	1	332
08	34503	X	24931	-0-	-9572	-0-	1112 1276	1 9	22543	2	Y	1160	1072	0	240	1	180
09	32670	X	24178	-0-	-8492	-0-	1042 1389	1 9	21747	2	Y	1263	1124	0	147	1	172
10	31403	X	24926	-0-	-6477	-0-	1160 1564	1 9	22202	2	Y	1422	1312	0	153	1	129
11	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					Y	NO RPT					129
12	26970	X	24200	-0-	-2770	-0-	1100 1506	1 9	21594	2	Y	1369	1258	0	63	1	194

TOTAL GAS PROD: 323,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,083

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	21731	X	16773	-0-	-4958	-0-	921 1533	1 9	14319	2	Y	1394	1201	0	135	1	275
02	19628	X	15394	-0-	-4234	-0-	795 1302	1 9	13297	2	Y	1184	997	0	124	1	338
03	20553	X	17374	-0-	-3179	-0-	846 2364	1 9	14164	2	Y	2149	1829	0	241	1	417
04	18960	X	16183	-0-	-2777	-0-	760 2189	1 9	13234	2	Y	1990	1836	0	212	1	359
05	17050	X	14648	-0-	-2402	-0-	673 1245	1 9	12730	2	Y	1132	1044	0	116	1	331
06	16800	X	14061	-0-	-2739	-0-	643 1219	1 9	12199	2	Y	1108	1051	0	148	1	240
07	17360	X	15867	-0-	-1493	-0-	721 1564	1 9	13582	2	Y	1422	1080	0	192	1	390
08	17360	X	14416	-0-	-2944	-0-	631 980	1 9	12805	2	Y	891	862	0	281	1	138
09	16170	X	11890	-0-	-4280	-0-	510 768	1 9	10612	2	Y	698	628	0	113	1	95
10	15872	X	12080	-0-	-3792	-0-	555 895	1 9	10630	2	Y	814	750	0	85	1	74
11	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					74
12	15872	X	10594	-0-	-5278	-0-	467 914	1 9	9213	2	Y	831	794	0	61	1	118

TOTAL GAS PROD: 159,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	18719	-0-	-5430	-0-	951	1	14796	2	Y	2702	2397	0	263	1	533
							2972	9									
02	19544	X	15743	-0-	-3801	-0-	776	1	12973	2	Y	1813	1639	0	190	1	517
							1994	9									
03	21638	X	18201	-0-	-3437	-0-	814	1	13635	2	Y	3411	2885	0	382	1	661
							3752	9									
04	18630	X	16977	-0-	-1653	-0-	713	1	12429	2	Y	3486	3146	0	372	1	629
							3835	9									
05	18724	X	14897	-0-	-3827	-0-	651	1	12314	2	Y	1756	1692	0	180	1	513
							1932	9									
06	18120	X	14290	-0-	-3830	-0-	610	1	11550	2	Y	1936	1772	0	258	1	419
							2130	9									
07	18197	X	15453	-0-	-2744	-0-	664	1	12531	2	Y	2053	1574	0	335	1	563
							2258	9									
08	18197	X	13992	-0-	-4205	-0-	586	1	11819	2	Y	1443	1376	0	406	1	224
							1587	9									
09	16980	X	13232	-0-	-3748	-0-	537	1	11168	2	Y	1388	1240	0	183	1	189
							1527	9									
10	15438	X	12800	-0-	-2638	-0-	560	1	10767	2	Y	1339	1239	0	168	1	121
							1473	9									
11	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					121
12	15438	X	12115	-0-	-3323	-0-	512	1	10041	2	Y	1420	1374	0	118	1	202
							1562	9									

TOTAL GAS PROD: 166,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,747

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	433494	X	218764	-0-	-214730	-0-	12983	1	202144	2	Y	3306	2473	0	321	1	652
							3637	9									
02	223949	X	223949	-0-	-0-	-0-	12477	1	208961	2	Y	2283	2045	0	239	1	651
							2511	9									
03	217031	X	204478	-0-	-12553	-0-	11440	1	191602	2	Y	1305	1557	0	146	1	253
							1436	9									
04	210030	X	169788	-0-	-40242	-0-	9176	1	160001	2	Y	555	649	0	59	1	100
							611	9									
05	217031	X	138147	-0-	-78884	-0-	6921	1	130827	2	Y	363	320	0	37	1	106
							399	9									
06	210030	X	91524	-0-	-118506	-0-	4577	1	86690	2	Y	234	258	0	31	1	51
							257	9									
07	247938	X	79989	-0-	-167949	-0-	4018	1	75769	2	Y	184	144	0	40	1	51
							202	9									
08	204476	X	72427	-0-	-132049	-0-	3400	1	68851	2	Y	160	149	0	37	1	25
							176	9									
09	169800	X	64675	-0-	-105125	-0-	2957	1	61560	2	Y	144	129	0	20	1	20
							158	9									
10	138136	X	58749	-0-	-79387	-0-	2903	1	55675	2	Y	155	143	0	18	1	14
							171	9									
11	91530	X	NO RPT	-0-	-91530	-0-					Y	NO RPT					14
12	79980	X	49430	-0-	-30550	-0-	2387	1	46891	2	Y	138	132	0	10	1	20
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 1,371,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628959	X	280074	-0-		-348885	-0-		16869	1	262575	2	Y	573	438	0	56	1	113
									630	9									
02	277340	X	272725	-0-		-4615	-0-		15352	1	257132	2	Y	219	247	0	23	1	62
									241	9									
03	307055	X	238512	-0-		-68543	-0-		13435	1	224969	2	Y	98	130	0	11	1	19
									108	9									
04	297150	X	200543	-0-		-96607	-0-		10866	1	189483	2	Y	176	144	0	19	1	32
									194	9									
05	307055	X	168794	-0-		-138261	-0-		8480	1	160290	2	Y	22	45	0	2	1	7
									24	9									
06	292200	X	149949	-0-		-142251	-0-		7521	1	142422	2	Y	5	10	0	1	1	1
									6	9									
07	301940	X	140121	-0-		-161819	-0-		7056	1	133058	2	Y	6	4	0	1	1	2
									7	9									
08	238514	X	105743	-0-		-132771	-0-		4979	1	100761	2	Y	3	3	0	1	1	1
									3	9									
09	200550	X	115892	-0-		-84658	-0-		5313	1	110572	2	Y	6	6	0			1
									7	9									
10	168795	X	116517	-0-		-52278	-0-		5778	1	110736	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
									3	9									
11	149940	X	NO RPT	-0-		-149940	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	140120	X	102298	-0-		-37822	-0-		4957	1	97340	2	Y	1	2	0			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,891,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694451	X	315090	-0-		-379361	-0-		18989	1	295567	2	Y	485	394	0	47	1	96
									534	9									
02	302848	X	293112	-0-		-9736	-0-		16501	1	276414	2	Y	179	205	0	19	1	51
									197	9									
03	335296	X	267656	-0-		-67640	-0-		15077	1	252503	2	Y	69	99	0	8	1	13
									76	9									
04	324480	X	215512	-0-		-108968	-0-		11687	1	203774	2	Y	46	46	0	5	1	8
									51	9									
05	335296	X	190288	-0-		-145008	-0-		9559	1	180671	2	Y	53	40	0	6	1	15
									58	9									
06	314040	X	169196	-0-		-144844	-0-		8486	1	160689	2	Y	19	27	0	3	1	4
									21	9									
07	324508	X	157341	-0-		-167167	-0-		7922	1	149402	2	Y	15	12	0	3	1	4
									17	9									
08	267654	X	122208	-0-		-145446	-0-		5753	1	116440	2	Y	14	13	0	3	1	2
									15	9									
09	215520	X	131245	-0-		-84275	-0-		6015	1	125212	2	Y	16	14	0	2	1	2
									18	9									
10	190278	X	127424	-0-		-62854	-0-		6321	1	121091	2	Y	11	10	0	2	1	1
									12	9									
11	169200	X	NO RPT	-0-		-169200	-0-						Y	NO RPT					1
12	157356	X	109765	-0-		-47591	-0-		5318	1	104439	2	Y	7	7	0	1	1	1
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,098,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		154479	-0-	154479	154479	7673 1759	1 9	145047	2	Y	1599	968	0	164	1	467
06	14B2 EXT		254166	-0-	254166	408645	12683 1249	1 9	240234	2	Y	1135	1205	0	151	1	246
07	614257	X	205612	-0-	-408645	-0-	10283 1340	1 9	193989	2	Y	1218	933	0	197	1	334
08	370605	X	169873	-0-	-200732	-0-	7944 1078	1 9	160851	2	Y	980	921	0	241	1	152
09	358650	X	144711	-0-	-213939	-0-	6621 316	1 9	137774	2	Y	287	276	0	124	1	39
10	370605	X	124582	-0-	-246023	-0-	6169 205	1 9	118208	2	Y	186	173	0	35	1	17
11	254160	X	NO RPT	-0-	-254160	-0-					Y	NO RPT					17
12	205623	X	108899	-0-	-96724	-0-	5271 111	1 9	103517	2	Y	101	101	0	11	1	14

TOTAL GAS PROD: 1,162,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		159735	-0-	159735	159735		7869	1	148753	2	Y	2830	1714	0	289	1	827
								3113	9									
06	14B2 EXT		332451	-0-	332451	492186		16476	1	312126	2	Y	3499	3102	0	466	1	758
								3849	9									
07	759144	X	266958	-0-	-492186	-0-		13345	1	251647	2	Y	1787	1449	0	606	1	490
								1966	9									
08	404364	X	197610	-0-	-206754	-0-		9250	1	187303	2	Y	961	948	0	354	1	149
								1057	9									
09	391320	X	161918	-0-	-229402	-0-		7391	1	153843	2	Y	622	564	0	122	1	85
								684	9									
10	404364	X	139871	-0-	-264493	-0-		6899	1	132233	2	Y	672	621	0	75	1	61
								739	9									
11	332460	X	NO RPT	-0-	-332460	-0-						Y	NO RPT					61
12	266972	X	108403	-0-	-158569	-0-		5220	1	102509	2	Y	613	576	0	38	1	87
								674	9									

TOTAL GAS PROD: 1,366,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,984

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		200826	-0-	200826	200826		9948	1	188077	2	Y	2546	1542	0	260	1	744
								2801	9									
06	14B2 EXT		336101	-0-	336101	536927		16655	1	315499	2	Y	3588	3077	0	478	1	777
								3947	9									
07	782193	X	245266	-0-	-536927	-0-		12293	1	231787	2	Y	1078	938	0	621	1	296
								1186	9									
08	465651	X	328760	-0-	-136891	-0-		15429	1	312406	2	Y	841	794	0	213	1	130
								925	9									
09	450630	X	308279	-0-	-142351	-0-		14118	1	293875	2	Y	260	248	0	107	1	35
								286	9									
10	465651	X	256401	-0-	-209250	-0-		12707	1	243545	2	Y	135	127	0	31	1	12
								149	9									
11	336090	X	NO RPT	-0-	-336090	-0-						Y	NO RPT					12
12	328755	X	189176	-0-	-139579	-0-		9134	1	179381	2	Y	601	526	0	8	1	85
								661	9									

TOTAL GAS PROD: 1,864,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,049

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127751	X	55150	-0-	-72601	-0-	3325	1	51791	2	Y	31	23	0	3	1	6
							34	9									
02	81536	X	46806	-0-	-34730	-0-	2634	1	44124	2	Y	44	33	0	5	1	12
							48	9									
03	90272	X	47392	-0-	-42880	-0-	2665	1	44635	2	Y	84	71	0	9	1	16
							92	9									
04	67590	X	41989	-0-	-25601	-0-	2277	1	39680	2	Y	29	37	0	3	1	5
							32	9									
05	60264	X	40600	-0-	-19664	-0-	2027	1	38319	2	Y	231	145	0	24	1	67
							254	9									
06	53370	X	37538	-0-	-15832	-0-	1860	1	35274	2	Y	367	306	0	49	1	79
							404	9									
07	51832	X	35840	-0-	-15992	-0-	1804	1	34004	2	Y	29	36	0	64	1	8
							32	9									
08	47399	X	34426	-0-	-12973	-0-	1621	1	32805	2	Y	-0-	3	0	5	1	-0-
09	42000	X	31553	-0-	-10447	-0-	1447	1	30106	2	Y	-0-					-0-
10	40610	X	30622	-0-	-9988	-0-	1517	1	29085	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	37530	X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					Y	NO RPT					2
12	35836	X	28725	-0-	-7111	-0-	1389	1	27251	2	Y	77	74	0	6	1	11
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 430,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49383	X	26158	-0-	-23225	-0-	1462	1	22753	2	Y	1766	1614	0	172	1	348
							1943	9									
02	36624	X	22374	-0-	-14250	-0-	1180	1	19735	2	Y	1326	1157	0	139	1	378
							1459	9									
03	36053	X	23984	-0-	-12069	-0-	1266	1	21203	2	Y	1377	1334	0	154	1	267
							1515	9									
04	30690	X	22711	-0-	-7979	-0-	1162	1	20255	2	Y	1176	1106	0	125	1	212
							1294	9									
05	28210	X	21881	-0-	-6329	-0-	1038	1	19642	2	Y	1092	873	0	112	1	319
							1201	9									
06	25320	X	19680	-0-	-5640	-0-	942	1	17794	2	Y	858	877	0	114	1	186
							944	9									
07	24769	X	17872	-0-	-6897	-0-	859	1	16190	2	Y	748	580	0	149	1	205
							823	9									
08	23994	X	15870	-0-	-8124	-0-	716	1	14479	2	Y	614	576	0	148	1	95
							675	9									
09	22710	X	14442	-0-	-8268	-0-	631	1	13081	2	Y	664	591	0	78	1	90
							730	9									
10	21886	X	15245	-0-	-6641	-0-	725	1	13900	2	Y	564	523	0	80	1	51
							620	9									
11	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					51
12	17887	X	15451	-0-	-2436	-0-	708	1	13916	2	Y	752	707	0	47	1	107
							827	9									

TOTAL GAS PROD: 215,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293601	X	170175	-0-	-123426	-0-	10272	1	159902	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	229124	X	125142	-0-	-103982	-0-	7053	1	118088	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	253673	X	147475	-0-	-106198	-0-	8308	1	139165	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	205110	X	131345	-0-	-73765	-0-	7126	1	124218	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	185504	X	127551	-0-	-57953	-0-	6409	1	121141	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	164700	X	118235	-0-	-46465	-0-	5927	1	112257	2	Y	46	30	0	6	1	10
							51	9									
07	147467	X	117177	-0-	-30290	-0-	5899	1	111278	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-
08	147467	X	108899	-0-	-38568	-0-	5125	1	103773	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	131340	X	102465	-0-	-28875	-0-	4698	1	97767	2	Y	-0-					-0-
10	127565	X	104609	-0-	-22956	-0-	5189	1	99420	2	Y	-0-					-0-
11	118230	X	NO RPT	-0-	-118230	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	117180	X	97183	-0-	-19997	-0-	4707	1	92475	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,350,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		38482	-0-	38482	38482	2048	1	35719	2	Y	650	464	0	69	1	117
							715	9									
*05	SHUT IN		332148	-0-	332148	370630	16457	1	311036	2	Y	4232	2680	0	433	1	1236
							4655	9									
*06	14B2 EXT		319247	-0-	319247	689877	15846	1	300203	2	Y	2907	3126	0	387	1	630
							3198	9									
*07	926809	X	236932	-0-	-689877	-0-	11837	1	223298	2	Y	1634	1313	0	503	1	448
							1797	9									
*08	413323	X	176430	-0-	-236893	-0-	8256	1	167167	2	Y	915	897	0	324	1	142
							1007	9									
09	399990	X	145177	-0-	-254813	-0-	6616	1	137699	2	Y	784	703	0	116	1	107
							862	9									
10	413323	X	122029	-0-	-291294	-0-	6017	1	115312	2	Y	636	590	0	95	1	58
							700	9									
11	315810	X	NO RPT	-0-	-315810	-0-					Y	NO RPT					58
12	285789	X	91395	-0-	-194394	-0-	4401	1	86421	2	Y	521	507	0	45	1	74
							573	9									

TOTAL GAS PROD: 1,461,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,279

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	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		90167	-0-	90167	90167	4850	1	84581	2	Y	669	477	0	71	1	121
							736	9									
05	SHUT IN		431517	-0-	431517	521684	21486	1	406147	2	Y	3531	2259	0	361	1	1032
							3884	9									
06	SHUT IN		373823	-0-	373823	895507	18645	1	353202	2	Y	1796	2200	0	239	1	389
							1976	9									
07	1214138	X	318631	-0-	-895507	-0-	15995	1	301646	2	Y	900	731	0	311	1	247
							990	9									
08	485460	X	253063	-0-	-232397	-0-	11880	1	240532	2	Y	592	569	0	178	1	92
							651	9									
09	469800	X	210402	-0-	-259398	-0-	9629	1	200388	2	Y	350	319	0	75	1	48
							385	9									
10	485460	X	188982	-0-	-296478	-0-	9360	1	179358	2	Y	240	224	0	42	1	22
							264	9									
11	469800	X	NO RPT	-0-	-469800	-0-					Y	NO RPT					22
12	318618	X	169866	-0-	-148752	-0-	8226	1	161539	2	Y	92	96	0	12	1	13
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 2,036,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,170

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 04/19/2019 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	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		52574	-0-	52574	52574	2803	1	48876	2	Y	814	580	0	87	1	147
							895	9									
*05	SHUT IN		363923	-0-	363923	416497	17968	1	339630	2	Y	5750	3629	0	588	1	1680
							6325	9									
*06	SHUT IN		315795	-0-	315795	732292	15677	1	296963	2	Y	2868	3545	0	382	1	621
							3155	9									
*07	1018080	X	285788	-0-	-732292	-0-	14309	1	269903	2	Y	1433	1164	0	497	1	393
							1576	9									
*08	403899	X	241118	-0-	-162781	-0-	11310	1	228951	2	Y	779	768	0	283	1	121
							857	9									
09	390870	X	185133	-0-	-205737	-0-	8465	1	176089	2	Y	526	476	0	99	1	72
							579	9									
10	403899	X	156443	-0-	-247456	-0-	7724	1	148049	2	Y	609	562	0	64	1	55
							670	9									
11	390870	X	NO RPT	-0-	-390870	-0-					Y	NO RPT					55
12	236933	X	112964	-0-	-123969	-0-	5446	1	107009	2	Y	463	450	0	40	1	66
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 1,713,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	21558	-0-	-15952	-0-	1179 2015	1 9	18364	2	Y	1832	1799	0	178	1	361
02	30716	X	26982	-0-	-3734	-0-	1384 2419	1 9	23179	2	Y	2199	1703	0	230	1	627
03	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	1892 2583	1 9	31712	2	Y	2348	2257	0	263	1	455
04	32910	X	21656	-0-	-11254	-0-	1099 1396	1 9	19161	2	Y	1269	1360	0	135	1	229
05	29884	X	8319	-0-	-21565	-0-	393 527	1 9	7399	2	Y	479	519	0	49	1	140
06	35010	X	24890	-0-	-10120	-0-	1172 1459	1 9	22259	2	Y	1326	1002	0	177	1	287
07	36177	X	21450	-0-	-14727	-0-	1025 1097	1 9	19328	2	Y	997	781	0	230	1	273
08	36177	X	28963	-0-	-7214	-0-	1318 900	1 9	26745	2	Y	818	767	0	197	1	127
09	24900	X	24099	-0-	-801	-0-	1058 1009	1 9	22032	2	Y	917	815	0	104	1	125
10	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	1262 1147	1 9	24206	2	Y	1043	962	0	111	1	95
11	28020	X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT					95
*12	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	1516 1472	1 9	29737	2	Y	1338	1261	0	85	1	190

TOTAL GAS PROD: 273,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,566

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	79701	X	34326	-0-	-45375	-0-	2000 1188	1 9	31138	2	Y	1080	1009	0	105	1	213
02	41076	X	26616	-0-	-14460	-0-	1447 971	1 9	24198	2	Y	883	752	0	92	1	252
03	45477	X	24098	-0-	-21379	-0-	1306 920	1 9	21872	2	Y	836	832	0	94	1	162
04	41520	X	25112	-0-	-16408	-0-	1317 826	1 9	22969	2	Y	751	697	0	80	1	136
05	37386	X	22698	-0-	-14688	-0-	1098 776	1 9	20824	2	Y	705	563	0	72	1	206
06	33210	X	14569	-0-	-18641	-0-	715 320	1 9	13534	2	Y	291	395	0	39	1	63
07	29481	X	18842	-0-	-10639	-0-	928 400	1 9	17514	2	Y	364	277	0	50	1	100
08	25947	X	17338	-0-	-8609	-0-	794 426	1 9	16118	2	Y	387	355	0	72	1	60
09	25110	X	13189	-0-	-11921	-0-	591 352	1 9	12246	2	Y	320	287	0	49	1	44
10	22692	X	18453	-0-	-4239	-0-	899 329	1 9	17225	2	Y	299	277	0	39	1	27
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					27
12	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	849 565	1 9	16704	2	Y	514	490	0	38	1	73

TOTAL GAS PROD: 233,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,430

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	61690	X	30727	-0-	-30963	-0-	1650	1	25675	2	Y	3093	2836	0	301	1	610
							3402	9									
02	31220	X	26172	-0-	-5048	-0-	1295	1	21727	2	Y	2864	2358	0	299	1	817
							3150	9									
03	34565	X	26233	-0-	-8332	-0-	1307	1	21913	2	Y	2739	2718	0	307	1	531
							3013	9									
04	33450	X	24166	-0-	-9284	-0-	1152	1	20034	2	Y	2709	2462	0	289	1	489
							2980	9									
05	33604	X	22768	-0-	-10836	-0-	1011	1	19099	2	Y	2416	1952	0	247	1	706
							2658	9									
06	29730	X	17039	-0-	-12691	-0-	800	1	15138	2	Y	1001	1357	0	133	1	217
							1101	9									
07	28830	X	18743	-0-	-10087	-0-	863	1	16268	2	Y	1465	1107	0	173	1	402
							1612	9									
08	26226	X	16492	-0-	-9734	-0-	719	1	14544	2	Y	1117	1056	0	290	1	173
							1229	9									
09	24180	X	13815	-0-	-10365	-0-	591	1	12260	2	Y	876	788	0	142	1	119
							964	9									
10	22754	X	16201	-0-	-6553	-0-	717	1	13749	2	Y	1577	1447	0	106	1	143
							1735	9									
11	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					143
12	18755	X	15285	-0-	-3470	-0-	672	1	13162	2	Y	1319	1247	0	87	1	187
							1451	9									

TOTAL GAS PROD: 227,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,176

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	74865	X	-0-	-0-	-74865	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1135	1	19018	2	Y	845	516	0	88	1	241
							930	9									
03	53523	X	53523	-0-	-0-	-0-	2923	1	48979	2	Y	1474	1264	0	165	1	286
							1621	9									
04	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	1820	1	31747	2	Y	487	633	0	52	1	88
							536	9									
05	23343	X	15539	-0-	-7804	-0-	754	1	14231	2	Y	504	393	0	52	1	147
							554	9									
06	51810	X	41393	-0-	-10417	-0-	2015	1	38194	2	Y	1076	847	0	143	1	233
							1184	9									
07	53537	X	30913	-0-	-22624	-0-	1487	1	28076	2	Y	1227	938	0	186	1	336
							1350	9									
08	53537	X	50322	-0-	-3215	-0-	2323	1	46986	2	Y	921	871	0	243	1	143
							1013	9									
09	41400	X	37699	-0-	-3701	-0-	1673	1	34853	2	Y	1066	947	0	117	1	145
							1173	9									
10	42780	X	38338	-0-	-4442	-0-	1866	1	35684	2	Y	716	667	0	129	1	65
							788	9									
11	48690	X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					Y	NO RPT					65
12	50313	X	34416	-0-	-15897	-0-	1640	1	32185	2	Y	537	517	0	43	1	76
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 357,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92318	X	36247	-0-	-56071	-0-	2127	1	33128	2	Y	902	878	0	88	1	178
							992	9									
02	41272	X	30132	-0-	-11140	-0-	1653	1	27690	2	Y	717	615	0	75	1	205
							789	9									
03	45694	X	30053	-0-	-15641	-0-	1648	1	27592	2	Y	739	718	0	83	1	143
							813	9									
04	44220	X	26500	-0-	-17720	-0-	1404	1	24468	2	Y	571	550	0	61	1	103
							628	9									
05	39990	X	25375	-0-	-14615	-0-	1245	1	23524	2	Y	551	437	0	56	1	161
							606	9									
06	35070	X	16358	-0-	-18712	-0-	805	1	15237	2	Y	287	348	0	38	1	62
							316	9									
07	33356	X	23368	-0-	-9988	-0-	1156	1	21791	2	Y	383	290	0	50	1	105
							421	9									
08	30039	X	20478	-0-	-9561	-0-	945	1	19129	2	Y	367	339	0	76	1	57
							404	9									
09	26490	X	18441	-0-	-8049	-0-	823	1	17172	2	Y	405	360	0	47	1	55
							446	9									
10	25389	X	18862	-0-	-6527	-0-	911	1	17475	2	Y	433	400	0	49	1	39
							476	9									
11	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					39
12	23374	X	17676	-0-	-5698	-0-	838	1	16440	2	Y	362	355	0	33	1	51
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 263,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,717

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	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		95569	-0-	95569	95569	5139	1	89624	2	Y	733	523	0	78	1	132
							806	9									
05	SHUT IN		439033	-0-	439033	534602	21823	1	412515	2	Y	4268	2717	0	436	1	1247
							4695	9									
06	SHUT IN		415536	-0-	415536	950138	20721	1	392504	2	Y	2101	2613	0	280	1	455
							2311	9									
07	1395703	X	445565	-0-	-950138	-0-	22362	1	421726	2	Y	1343	1066	0	364	1	368
							1477	9									
08	487785	X	366874	-0-	-120911	-0-	17224	1	348715	2	Y	850	820	0	266	1	132
							935	9									
09	472050	X	308716	-0-	-163334	-0-	14136	1	294209	2	Y	337	315	0	108	1	46
							371	9									
10	487785	X	268950	-0-	-218835	-0-	13330	1	255423	2	Y	179	168	0	41	1	16
							197	9									
11	472050	X	NO RPT	-0-	-472050	-0-					Y	NO RPT					16
12	445563	X	209629	-0-	-235934	-0-	10152	1	199360	2	Y	106	104	0	10	1	15
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 2,549,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,917

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94333	X	31148	-0-	-63185	-0-	1794 1404	1 9	27950	2	Y	1276	1188	0	124	1	252
02	39620	X	25038	-0-	-14582	-0-	1346 1119	1 9	22573	2	Y	1017	873	0	106	1	290
03	43865	X	26072	-0-	-17793	-0-	1403 1167	1 9	23502	2	Y	1061	1026	0	119	1	206
04	38850	X	21609	-0-	-17241	-0-	1123 939	1 9	19547	2	Y	854	815	0	91	1	154
05	36828	X	19474	-0-	-17354	-0-	935 880	1 9	17659	2	Y	800	638	0	82	1	234
06	30150	X	18820	-0-	-11330	-0-	908 715	1 9	17197	2	Y	650	656	0	87	1	141
07	27714	X	16283	-0-	-11431	-0-	791 617	1 9	14875	2	Y	561	435	0	113	1	154
08	26071	X	14424	-0-	-11647	-0-	650 662	1 9	13112	2	Y	602	552	0	111	1	93
09	21600	X	9441	-0-	-12159	-0-	409 483	1 9	8549	2	Y	439	396	0	76	1	60
10	19468	X	15681	-0-	-3787	-0-	739 748	1 9	14194	2	Y	680	625	0	53	1	62
11	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					62
12	16275	X	14982	-0-	-1293	-0-	699 543	1 9	13740	2	Y	494	471	0	36	1	70

TOTAL GAS PROD: 212,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,434

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117893	X	33918	-0-	-83975	-0-	1983 1070	1 9	30865	2	Y	973	927	0	95	1	192
02	44548	X	28197	-0-	-16351	-0-	1541 824	1 9	25832	2	Y	749	649	0	78	1	214
03	49321	X	29473	-0-	-19848	-0-	1612 844	1 9	27017	2	Y	767	746	0	86	1	149
04	43890	X	28474	-0-	-15416	-0-	1511 626	1 9	26337	2	Y	569	554	0	61	1	103
05	41540	X	17505	-0-	-24035	-0-	867 260	1 9	16378	2	Y	236	246	0	24	1	69
06	32820	X	22196	-0-	-10624	-0-	1098 350	1 9	20748	2	Y	318	276	0	42	1	69
07	31217	X	20479	-0-	-10738	-0-	1013 340	1 9	19126	2	Y	309	238	0	55	1	85
08	29481	X	18973	-0-	-10508	-0-	875 359	1 9	17739	2	Y	326	299	0	61	1	51
09	28470	X	15583	-0-	-12887	-0-	698 348	1 9	14537	2	Y	316	283	0	41	1	43
10	22940	X	18956	-0-	-3984	-0-	920 417	1 9	17619	2	Y	379	350	0	38	1	34
11	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT					34
12	20491	X	17525	-0-	-2966	-0-	831 349	1 9	16345	2	Y	317	300	0	22	1	45

TOTAL GAS PROD: 251,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78957	X	31946	-0-	-47011	-0-	1873 856	1 9	29217	2	Y	778	720	0	76	1	153
02	37744	X	25631	-0-	-12113	-0-	1402 725	1 9	23504	2	Y	659	555	0	69	1	188
03	41788	X	25319	-0-	-16469	-0-	1388 707	1 9	23224	2	Y	643	634	0	72	1	125
04	40440	X	22269	-0-	-18171	-0-	1180 529	1 9	20560	2	Y	481	468	0	51	1	87
05	36177	X	20937	-0-	-15240	-0-	1025 527	1 9	19385	2	Y	479	377	0	49	1	140
06	30930	X	11834	-0-	-19096	-0-	583 245	1 9	11006	2	Y	223	285	0	30	1	48
07	28365	X	16286	-0-	-12079	-0-	807 267	1 9	15212	2	Y	243	186	0	39	1	66
08	25327	X	15079	-0-	-10248	-0-	693 311	1 9	14075	2	Y	283	257	0	48	1	44
09	22260	X	11603	-0-	-10657	-0-	519 299	1 9	10785	2	Y	272	243	0	36	1	37
10	20925	X	12812	-0-	-8113	-0-	620 343	1 9	11849	2	Y	312	288	0	33	1	28
11	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					28
12	16275	X	12650	-0-	-3625	-0-	600 304	1 9	11746	2	Y	276	262	0	19	1	39

TOTAL GAS PROD: 206,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,649

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	389918	X	125532	-0-	-264386	-0-	7578	1	117954	2	Y	-0-					-0-
02	242564	X	93158	-0-	-149406	-0-	5248	1	87910	2	Y	-0-					-0-
03	184233	X	94212	-0-	-90021	-0-	5308	1	88904	2	Y	-0-					-0-
04	152820	X	84309	-0-	-68511	-0-	4575	1	79734	2	Y	-0-					-0-
05	146320	X	81177	-0-	-65143	-0-	4077	1	77100	2	Y	-0-					-0-
06	121470	X	73786	-0-	-47684	-0-	3700	1	70086	2	Y	-0-					-0-
07	103137	X	70707	-0-	-32430	-0-	3562	1	67145	2	Y	-0-					-0-
08	94209	X	66033	-0-	-28176	-0-	3107	1	62926	2	Y	-0-					-0-
09	84300	X	60117	-0-	-24183	-0-	2754	1	57363	2	Y	-0-					-0-
10	81189	X	58125	-0-	-23064	-0-	2883	1	55242	2	Y	-0-					-0-
11	73800	X	NO RPT	-0-	-73800	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	70711	X	56640	-0-	-14071	-0-	2746	1	53894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	374325	X	104798	-0-	-269527	-0-	6322	1	98435	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									
02	217700	X	104728	-0-	-112972	-0-	5896	1	98749	2	Y	75	53	0	8	1	21
							83	9									
03	151373	X	89349	-0-	-62024	-0-	5034	1	84291	2	Y	22	37	0	2	1	4
							24	9									
04	129390	X	63403	-0-	-65987	-0-	3439	1	59962	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
05	127596	X	47206	-0-	-80390	-0-	2372	1	44833	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	112200	X	51274	-0-	-60926	-0-	2568	1	48696	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
07	115940	X	47139	-0-	-68801	-0-	2374	1	44765	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08	89342	X	43244	-0-	-46098	-0-	2036	1	41208	2	Y	-0-					-0-
09	63390	X	38320	-0-	-25070	-0-	1758	1	36562	2	Y	-0-					-0-
10	52979	X	38200	-0-	-14779	-0-	1892	1	36295	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	51270	X	NO RPT	-0-	-51270	-0-					Y	NO RPT					1
12	47151	X	33147	-0-	-14004	-0-	1603	1	31543	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 660,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	400582	X	202390	-0-	-198192	-0-	12217	1	190172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	333424	X	128271	-0-	-205153	-0-	7226	1	121041	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
03	327484	X	161443	-0-	-166041	-0-	9098	1	152343	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	265110	X	145088	-0-	-120022	-0-	7869	1	137218	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	228532	X	138613	-0-	-89919	-0-	6965	1	131647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	195870	X	143936	-0-	-51934	-0-	7216	1	136719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	161448	X	136809	-0-	-24639	-0-	6888	1	129921	2	Y	-0-					-0-
08	161448	X	129342	-0-	-32106	-0-	6089	1	123253	2	Y	-0-					-0-
09	145080	X	117672	-0-	-27408	-0-	5394	1	112271	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
10	148738	X	116679	-0-	-32059	-0-	5788	1	110890	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	143940	X	NO RPT	-0-	-143940	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	136803	X	107054	-0-	-29749	-0-	5188	1	101865	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,527,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420949	X	87245	-0-	-333704	-0-	5269	1	81976	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	203532	X	59310	-0-	-144222	-0-	3344	1	55966	2	Y	-0-					-0-
03	142817	X	60791	-0-	-82026	-0-	3424	1	57367	2	Y	-0-					-0-
04	115290	X	56324	-0-	-58966	-0-	3055	1	53269	2	Y	-0-					-0-
05	111786	X	60560	-0-	-51226	-0-	3040	1	57520	2	Y	-0-					-0-
06	84420	X	49666	-0-	-34754	-0-	2492	1	47174	2	Y	-0-					-0-
07	65658	X	47299	-0-	-18359	-0-	2382	1	44917	2	Y	-0-					-0-
08	60791	X	42758	-0-	-18033	-0-	2013	1	40745	2	Y	-0-					-0-
09	58620	X	39907	-0-	-18713	-0-	1830	1	38077	2	Y	-0-					-0-
10	60574	X	40334	-0-	-20240	-0-	2000	1	38331	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	49680	X	NO RPT	-0-	-49680	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	47306	X	35692	-0-	-11614	-0-	1728	1	33932	2	Y	29	25	0	1	1	4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 579,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	SHUT IN		94664	-0-	94664	94664	4503	1	84929	2	Y	4756	3452	0			1304
							5232	9									
*08	SHUT IN		376143	-0-	376143	470807	16816	1	340456	2	Y	17155	14859	0	941	1	2659
							18871	9									
*09	757226	X	286419	-0-	-470807	-0-	12596	1	262129	2	Y	10631	9670	0	2173	1	1447
							11694	9									
*10	415896	X	252352	-0-	-163544	-0-	12151	1	232886	2	Y	6650	6205	0	1289	1	603
							7315	9									
*11	402480	X	NO RPT	-0-	-402480	-0-					Y	NO RPT					603
*12	415896	X	179752	-0-	-236144	-0-	8552	1	167926	2	Y	2976	2977	0	321	1	422
							3274	9									

TOTAL GAS PROD: 1,189,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	SHUT IN		91846	-0-	91846	91846	4365	1	82337	2	Y	4676	3394	0			1282
							5144	9									
*08	SHUT IN		376401	-0-	376401	468247	16973	1	343622	2	Y	14369	12499	0	925	1	2227
							15806	9									
*09	751065	X	282818	-0-	-468247	-0-	12562	1	261437	2	Y	8017	7333	0	1820	1	1091
							8819	9									
*10	401109	X	235370	-0-	-165739	-0-	11410	1	218645	2	Y	4832	4513	0	972	1	438
							5315	9									
*11	388170	X	NO RPT	-0-	-388170	-0-					Y	NO RPT					438
*12	401109	X	163156	-0-	-237953	-0-	7767	1	152540	2	Y	2590	2584	0	274	1	368
							2849	9									

TOTAL GAS PROD: 1,149,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,484

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	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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		107213	-0-	107213	107213	4710	1	95416	2	Y	6443	5444	0			999
							7087	9									
09	SHUT IN		216380	-0-	216380	323593	9475	1	197218	2	Y	8806	7790	0	816	1	1199
							9687	9									
*10	476219	X	152626	-0-	-323593	-0-	7335	1	140533	2	Y	4325	4065	0	1067	1	392
							4758	9									
*11	222090	X	NO RPT	-0-	-222090	-0-					Y	NO RPT					392
*12	229493	X	100812	-0-	-128681	-0-	4773	1	93701	2	Y	2125	2037	0	162	1	302
							2338	9									

TOTAL GAS PROD: 577,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,699

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	82432	-0-	82432	82432	3664	1	74183	2	Y	4168	3522	0			646
						4585	9									
09	SHUT IN	159180	-0-	159180	241612	7080	1	147353	2	Y	4315	3846	0	528	1	587
						4747	9									
*10	334615 X	93003	-0-	-241612	-0-	4492	1	86070	2	Y	2219	2082	0	523	1	201
						2441	9									
*11	206250 X	NO RPT	-0-	-206250	-0-					Y	NO RPT					201
*12	213125 X	56004	-0-	-157121	-0-	2631	1	51697	2	Y	1524	1467	0	120	1	216
						1676	9									

TOTAL GAS PROD: 390,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,226

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	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	117491	-0-	117491	117491	5233	1	105957	2	Y	5728	4840	0			888
						6301	9									
09	SHUT IN	206309	-0-	206309	323800	9145	1	190286	2	Y	6253	5564	0	726	1	851
						6878	9									
*10	458166 X	134366	-0-	-323800	-0-	6472	1	124004	2	Y	3536	3308	0	758	1	321
						3890	9									
*11	238950 X	NO RPT	-0-	-238950	-0-					Y	NO RPT					321
*12	246915 X	92304	-0-	-154611	-0-	4342	1	85274	2	Y	2444	2363	0	202	1	347
						2688	9									

TOTAL GAS PROD: 550,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,961

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		112616	-0-	112616	112616	5052	1	102254	2	Y	4827	4079	0			748
							5310	9									
09	SHUT IN		182120	-0-	182120	294736	8133	1	169323	2	Y	4240	3799	0	612	1	577
							4664	9									
10	396314	X	101578	-0-	-294736	-0-	4926	1	94383	2	Y	2063	1939	0	514	1	187
							2269	9									
11	225930	X	NO RPT	-0-	-225930	-0-					Y	NO RPT					187
12	233461	X	63276	-0-	-170185	-0-	2975	1	58430	2	Y	1701	1644	0	140	1	241
							1871	9									

TOTAL GAS PROD: 459,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,831

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	574580	X	112511	-0-	-462069	-0-	6658	1	103665	2	Y	1989	2329	0	193	1	392
							2188	9									
02	234500	X	71069	-0-	-163431	-0-	3926	1	65758	2	Y	1259	1160	0	132	1	359
							1385	9									
03	259625	X	63084	-0-	-196541	-0-	3476	1	58207	2	Y	1274	1243	0	143	1	247
							1401	9									
04	251250	X	33458	-0-	-217792	-0-	1780	1	31041	2	Y	579	660	0	62	1	104
							637	9									
05	259625	X	5261	-0-	-254364	-0-	263	1	4886	2	Y	102	166	0	10	1	30
							112	9									
06	108870	X	35416	-0-	-73454	-0-	1740	1	32984	2	Y	629	439	0	84	1	136
							692	9									
07	78678	X	43271	-0-	-35407	-0-	2142	1	40358	2	Y	701	536	0	109	1	192
							771	9									
08	63085	X	41100	-0-	-21985	-0-	1899	1	38456	2	Y	677	625	0	139	1	105
							745	9									
09	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	1673	1	34816	2	Y	667	595	0	86	1	91
							734	9									
10	43276	X	36991	-0-	-6285	-0-	1798	1	34480	2	Y	648	599	0	81	1	59
							713	9									
11	41880	X	NO RPT	-0-	-41880	-0-					Y	NO RPT					59
12	43276	X	35388	-0-	-7888	-0-	1688	1	33150	2	Y	500	484	0	42	1	71
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 514,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586646	X	138611	-0-	-448035	-0-	8166 3368	1 9	127077	2	Y	3062	3385	0	298	1	604
02	188720	X	83486	-0-	-105234	-0-	4592 1955	1 9	76939	2	Y	1777	1688	0	186	1	507
03	208940	X	80152	-0-	-128788	-0-	4421 1728	1 9	74003	2	Y	1571	1597	0	176	1	305
04	202200	X	42860	-0-	-159340	-0-	2280 865	1 9	39715	2	Y	786	865	0	84	1	142
05	208940	X	59	-0-	-208881	-0-	57	2	2	9	Y	2	143	0			1
06	134130	X	-0-	-0-	-134130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	92442	X	12836	-0-	-79606	-0-	645 36	1 9	12155	2	Y	33	24	0			9
08	80166	X	35332	-0-	-44834	-0-	1660 94	1 9	33578	2	Y	85	74	0	7	1	13
09	42870	X	36449	-0-	-6421	-0-	1660 208	1 9	34581	2	Y	189	165	0	11	1	26
10	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	1890 967	1 9	36220	2	Y	879	802	0	23	1	80
11	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					Y	NO RPT					80
*12	40873	X	40873	-0-	-0-	-0-	1947 704	1 9	38222	2	Y	640	621	0	55	1	91

TOTAL GAS PROD: 509,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,024

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	230792	X	49831	-0-	-180961	-0-	2767 3996	1 9	43068	2	Y	3633	3551	0	353	1	716
02	113932	X	34257	-0-	-79675	-0-	1782 2626	1 9	29849	2	Y	2387	2173	0	249	1	681
03	126139	X	36209	-0-	-89930	-0-	1858 3232	1 9	31119	2	Y	2938	2720	0	329	1	570
04	122070	X	20013	-0-	-102057	-0-	1004 1514	1 9	17495	2	Y	1376	1551	0	147	1	248
05	126139	X	15421	-0-	-110718	-0-	750 498	1 9	14173	2	Y	453	523	0	46	1	132
06	48210	X	29753	-0-	-18457	-0-	1428 1326	1 9	26999	2	Y	1205	916	0	160	1	261
07	37913	X	23505	-0-	-14408	-0-	1124 1211	1 9	21170	2	Y	1101	851	0	209	1	302
08	36208	X	24878	-0-	-11330	-0-	1091 1690	1 9	22097	2	Y	1536	1382	0	218	1	238
09	29760	X	23305	-0-	-6455	-0-	996 1577	1 9	20732	2	Y	1434	1282	0	195	1	195
10	30752	X	23915	-0-	-6837	-0-	1104 1696	1 9	21115	2	Y	1542	1423	0	174	1	140
11	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					140
12	24893	X	21438	-0-	-3455	-0-	959 1656	1 9	18823	2	Y	1505	1444	0	115	1	214

TOTAL GAS PROD: 302,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623395	X	186430	-0-	-436965	-0-	11046	1	171933	2	Y	3137	3843	0	305	1	619
							3451	9									
02	298312	X	102963	-0-	-195349	-0-	5687	1	95290	2	Y	1805	1720	0	189	1	515
							1986	9									
03	330274	X	80211	-0-	-250063	-0-	4402	1	73755	2	Y	1867	1811	0	209	1	362
							2054	9									
04	319620	X	72098	-0-	-247522	-0-	3829	1	66762	2	Y	1370	1339	0	146	1	247
							1507	9									
05	330274	X	70063	-0-	-260211	-0-	3442	1	65095	2	Y	1387	1087	0	142	1	405
							1526	9									
06	180420	X	63597	-0-	-116823	-0-	3129	1	59289	2	Y	1072	1102	0	143	1	232
							1179	9									
07	113987	X	58994	-0-	-54993	-0-	2914	1	54949	2	Y	1028	792	0	186	1	282
							1131	9									
08	80197	X	53374	-0-	-26823	-0-	2456	1	49712	2	Y	1096	1005	0	203	1	170
							1206	9									
09	72090	X	46652	-0-	-25438	-0-	2088	1	43472	2	Y	993	889	0	139	1	135
							1092	9									
10	70060	X	47050	-0-	-23010	-0-	2272	1	43546	2	Y	1120	1033	0	120	1	102
							1232	9									
11	63600	X	NO RPT	-0-	-63600	-0-					Y	NO RPT					102
12	58993	X	41028	-0-	-17965	-0-	1949	1	38273	2	Y	733	713	0	64	1	104
							806	9									

TOTAL GAS PROD: 822,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,608

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	186761	X	73521	-0-	-113240	-0-	4071	1	63374	2	Y	5524	5550	0	537	1	1089
							6076	9									
02	75432	X	51136	-0-	-24296	-0-	2620	1	43873	2	Y	4221	3665	0	441	1	1204
							4643	9									
03	83514	X	38736	-0-	-44778	-0-	1955	1	32743	2	Y	3671	3752	0	411	1	712
							4038	9									
04	80820	X	40711	-0-	-40109	-0-	2012	1	35067	2	Y	3302	3066	0	352	1	596
							3632	9									
05	83514	X	43423	-0-	-40091	-0-	1994	1	37686	2	Y	3403	2657	0	348	1	994
							3743	9									
06	71160	X	13552	-0-	-57608	-0-	632	1	11929	2	Y	901	1580	0	120	1	195
							991	9									
07	56606	X	27736	-0-	-28870	-0-	1286	1	24254	2	Y	1996	1488	0	156	1	547
							2196	9									
08	43431	X	29024	-0-	-14407	-0-	1318	1	26717	2	Y	899	912	0	395	1	139
							989	9									
09	42030	X	25582	-0-	-16448	-0-	1063	1	22117	2	Y	2184	1912	0	114	1	297
							2402	9									
10	43431	X	28593	-0-	-14838	-0-	1262	1	24212	2	Y	2835	2610	0	265	1	257
							3119	9									
11	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT					257
*12	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	1379	1	27105	2	Y	2241	2186	0	199	1	318
							2465	9									

TOTAL GAS PROD: 402,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465345	X	119728	-0-	-345617	-0-	7052 2900	1 9	109776	2	Y	2636	3235	0	256	1	520
02	201852	X	58649	-0-	-143203	-0-	3225 1411	1 9	54013	2	Y	1283	1303	0	134	1	366
03	223479	X	60326	-0-	-163153	-0-	3324 1360	1 9	55642	2	Y	1236	1224	0	138	1	240
04	216270	X	52246	-0-	-164024	-0-	2774 1098	1 9	48374	2	Y	998	952	0	106	1	180
05	223479	X	47807	-0-	-175672	-0-	2349 1066	1 9	44392	2	Y	969	767	0	99	1	283
06	115860	X	49394	-0-	-66466	-0-	2431 949	1 9	46014	2	Y	863	844	0	115	1	187
07	64945	X	40541	-0-	-24404	-0-	1999 859	1 9	37683	2	Y	781	604	0	150	1	214
08	60326	X	36125	-0-	-24201	-0-	1662 864	1 9	33599	2	Y	785	722	0	155	1	122
09	52260	X	31559	-0-	-20701	-0-	1409 836	1 9	29314	2	Y	760	679	0	99	1	104
10	51026	X	31585	-0-	-19441	-0-	1529 761	1 9	29295	2	Y	692	641	0	92	1	63
11	49380	X	NO RPT	-0-	-49380	-0-					Y	NO RPT					63
12	40548	X	29876	-0-	-10672	-0-	1416 681	1 9	27779	2	Y	619	590	0	45	1	88

TOTAL GAS PROD: 557,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,622

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	763567	X	321893	-0-	-441674	-0-	19316 1936	1 9	300641	2	Y	1760	1752	0	171	1	347
02	324548	X	285729	-0-	-38819	-0-	16072 506	1 9	269151	2	Y	460	628	0	48	1	131
03	359321	X	272563	-0-	-86758	-0-	15350 118	1 9	257095	2	Y	107	205	0	12	1	21
04	347730	X	233954	-0-	-113776	-0-	12687 28	1 9	221239	2	Y	25	38	0	3	1	5
05	359321	X	180877	-0-	-178444	-0-	9075 270	1 9	171532	2	Y	245	153	0	25	1	72
06	311520	X	175134	-0-	-136386	-0-	8781 81	1 9	166272	2	Y	74	120	0	10	1	16
07	316355	X	163226	-0-	-153129	-0-	8215 67	1 9	154944	2	Y	61	47	0	13	1	17
08	272552	X	134484	-0-	-138068	-0-	6325 55	1 9	128104	2	Y	50	47	0	12	1	8
09	233940	X	127967	-0-	-105973	-0-	5860 187	1 9	121920	2	Y	170	148	0	7	1	23
10	180978	X	131943	-0-	-49035	-0-	6540 70	1 9	125333	2	Y	64	60	0	21	1	6
11	175140	X	NO RPT	-0-	-175140	-0-					Y	NO RPT					6
12	163215	X	118345	-0-	-44870	-0-	5732 72	1 9	112541	2	Y	65	62	0	5	1	9

TOTAL GAS PROD: 2,146,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,081

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		272712	-0-	272712	660394	16365	1	254729	2	Y	1471	1423	0	143	1	290
							1618	9									
02	934199	X	273805	-0-	-660394	-0-	15400	1	257891	2	Y	467	575	0	49	1	133
							514	9									
03	332661	X	241383	-0-	-91278	-0-	13582	1	227445	2	Y	324	358	0	36	1	63
							356	9									
04	321930	X	212157	-0-	-109773	-0-	11503	1	200566	2	Y	80	120	0	9	1	14
							88	9									
05	332661	X	187912	-0-	-144749	-0-	9434	1	178318	2	Y	145	102	0	15	1	42
							160	9									
06	321930	X	166220	-0-	-155710	-0-	8336	1	157864	2	Y	18	53	0	3	1	4
							20	9									
07	303149	X	149975	-0-	-153174	-0-	7545	1	142281	2	Y	135	99	0	3	1	37
							149	9									
08	241397	X	130004	-0-	-111393	-0-	6115	1	123789	2	Y	91	87	0	27	1	14
							100	9									
09	212160	X	127911	-0-	-84249	-0-	5861	1	121927	2	Y	112	99	0	12	1	15
							123	9									
10	187922	X	123052	-0-	-64870	-0-	6092	1	116752	2	Y	189	174	0	13	1	17
							208	9									
11	166230	X	NO RPT	-0-	-166230	-0-					Y	NO RPT					17
12	149978	X	115347	-0-	-34631	-0-	5580	1	109591	2	Y	160	147	0	7	1	23
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 2,000,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

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	0		236410	-0-	236410	536328	14010	1	218063	2	Y	3943	3994	0	383	1	778
							4337	9									
02	729784	X	193456	-0-	-536328	-0-	10777	1	180480	2	Y	1999	1998	0	209	1	570
							2199	9									
03	226393	X	167865	-0-	-58528	-0-	9366	1	156860	2	Y	1490	1604	0	167	1	289
							1639	9									
04	219090	X	135612	-0-	-83478	-0-	7292	1	127181	2	Y	1035	1027	0	110	1	187
							1139	9									
05	226393	X	109525	-0-	-116868	-0-	5443	1	102874	2	Y	1098	852	0	112	1	321
							1208	9									
06	219090	X	77468	-0-	-141622	-0-	3838	1	72676	2	Y	867	885	0	115	1	188
							954	9									
07	214179	X	81337	-0-	-132842	-0-	4046	1	76255	2	Y	942	722	0	150	1	258
							1036	9									
08	167865	X	73895	-0-	-93970	-0-	3435	1	69549	2	Y	828	771	0	187	1	128
							911	9									
09	135600	X	71085	-0-	-64515	-0-	3219	1	67035	2	Y	755	675	0	105	1	103
							831	9									
10	109523	X	67611	-0-	-41912	-0-	3313	1	63452	2	Y	769	711	0	91	1	70
							846	9									
11	78720	X	NO RPT	-0-	-78720	-0-					Y	NO RPT					70
12	81344	X	55994	-0-	-25350	-0-	2685	1	52709	2	Y	545	535	0	51	1	77
							600	9									

TOTAL GAS PROD: 1,270,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36069	X	6297	-0-	-29772	-0-	365 217	1 9	5715	2	Y	197	274	0	19	1	39
02	17920	X	2356	-0-	-15564	-0-	123 163	1 9	2070	2	Y	148	129	0	16	1	42
03	19840	X	8646	-0-	-11194	-0-	466 392	1 9	7788	2	Y	356	289	0	40	1	69
04	19200	X	6342	-0-	-12858	-0-	328 295	1 9	5719	2	Y	268	260	0	29	1	48
05	19840	X	4584	-0-	-15256	-0-	220 212	1 9	4152	2	Y	193	165	0	20	1	56
06	8370	X	3934	-0-	-4436	-0-	186 246	1 9	3502	2	Y	224	202	0	30	1	48
07	8649	X	3067	-0-	-5582	-0-	148 74	1 9	2845	2	Y	67	58	0	39	1	18
08	8649	X	2562	-0-	-6087	-0-	120 21	1 9	2421	2	Y	19	21	0	13	1	3
09	6330	X	129	-0-	-6201	-0-	129	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	186 177	1 9	3599	2	Y	161	146	0			15
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15
*12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	191 241	1 9	3718	2	Y	219	200	0	9	1	31

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

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	531208	X	182237	-0-	-348971	-0-	10662 5620	1 9	165955	2	Y	5109	5885	0	496	1	1008
02	221900	X	118313	-0-	-103587	-0-	6504 2856	1 9	108953	2	Y	2596	2592	0	271	1	741
03	245675	X	71430	-0-	-174245	-0-	3878 2614	1 9	64938	2	Y	2376	2390	0	266	1	461
04	237750	X	70596	-0-	-167154	-0-	3703 2300	1 9	64593	2	Y	2091	1952	0	223	1	377
05	245675	X	63496	-0-	-182179	-0-	3077 2292	1 9	58127	2	Y	2084	1639	0	213	1	609
06	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	880 572	1 9	16666	2	Y	520	947	0	69	1	113
07	130975	X	47851	-0-	-83124	-0-	2352 1119	1 9	44380	2	Y	1017	761	0	90	1	279
08	72943	X	41880	-0-	-31063	-0-	1918 1140	1 9	38822	2	Y	1036	953	0	201	1	161
09	70590	X	40694	-0-	-29896	-0-	1808 1243	1 9	37643	2	Y	1130	1006	0	131	1	154
10	63488	X	43148	-0-	-20340	-0-	2066 1489	1 9	39593	2	Y	1354	1248	0	137	1	123
11	46320	X	NO RPT	-0-	-46320	-0-					Y	NO RPT					123
12	47864	X	43656	-0-	-4208	-0-	2048 1343	1 9	40265	2	Y	1221	1201	0	116	1	173

TOTAL GAS PROD: 741,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		144569	-0-	144569	144569	7155	1	135492	2	Y	1747	1136	0	233	1	378
							1922	9									
07	SHUT IN		378136	-0-	378136	522705	18858	1	355679	2	Y	3272	2450	0	303	1	897
							3599	9									
08	861474	X	338769	-0-	-522705	-0-	15830	1	320510	2	Y	2208	2116	0	647	1	342
							2429	9									
09	376680	X	351864	-0-	-24816	-0-	16054	1	334099	2	Y	1555	1405	0	280	1	212
							1711	9									
10	389236	X	341386	-0-	-47850	-0-	16888	1	323609	2	Y	808	759	0	188	1	73
							889	9									
11	376680	X	NO RPT	-0-	-376680	-0-					Y	NO RPT					73
12	389236	X	320650	-0-	-68586	-0-	15531	1	304956	2	Y	148	164	0	28	1	21
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 1,875,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,738

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	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		124701	-0-	124701	124701	6153	1	116517	2	Y	1846	1200	0	246	1	400
							2031	9									
07	SHUT IN		348082	-0-	348082	472783	17313	1	326491	2	Y	3889	2903	0	320	1	1066
							4278	9									
08	758322	X	285539	-0-	-472783	-0-	13339	1	270100	2	Y	1909	1909	0	770	1	296
							2100	9									
09	366750	X	226902	-0-	-139848	-0-	10330	1	214973	2	Y	1454	1310	0	242	1	198
							1599	9									
10	378975	X	183775	-0-	-195200	-0-	9072	1	173835	2	Y	789	739	0	176	1	72
							868	9									
11	366750	X	NO RPT	-0-	-366750	-0-					Y	NO RPT					72
12	378975	X	126980	-0-	-251995	-0-	6127	1	120333	2	Y	473	465	0	45	1	67
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 1,295,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,360

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		145933	-0-	145933	145933	7036 5937	1 9	132960	2	Y	5397	3268	0	552	1	1577
06	SHUT IN		226660	-0-	226660	372593	10969 7912	1 9	207779	2	Y	7193	6254	0	958	1	1558
07	631446	X	258853	-0-	-372593	-0-	12572 9156	1 9	237125	2	Y	8324	6354	0	1246	1	2282
08	289912	X	282083	-0-	-7829	-0-	12867 8708	1 9	260508	2	Y	7916	7324	0	1647	1	1227
09	280560	X	262711	-0-	-17849	-0-	11694 7611	1 9	243406	2	Y	6919	6201	0	1003	1	942
10	289912	X	276616	-0-	-13296	-0-	13274 8928	1 9	254414	2	Y	8116	7483	0	839	1	736
11	280560	X	NO RPT	-0-	-280560	-0-					Y	NO RPT					736
12	289912	X	271036	-0-	-18876	-0-	12805 6687	1 9	251544	2	Y	6079	5983	0	580	1	863

TOTAL GAS PROD: 1,723,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,944

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		144247	-0-	144247	144247	6946 5993	1 9	131308	2	Y	5448	3299	0	557	1	1592
06	SHUT IN		232609	-0-	232609	376856	11197 9305	1 9	212107	2	Y	8459	7093	0	1126	1	1832
07	639496	X	262640	-0-	-376856	-0-	12713 10211	1 9	239716	2	Y	9283	7105	0	1465	1	2545
08	293539	X	283823	-0-	-9716	-0-	12903 9644	1 9	261276	2	Y	8767	8116	0	1837	1	1359
09	284070	X	270334	-0-	-13736	-0-	11973 9181	1 9	249180	2	Y	8346	7458	0	1111	1	1136
10	293539	X	283232	-0-	-10307	-0-	13587 9229	1 9	260416	2	Y	8390	7753	0	1012	1	761
11	284070	X	NO RPT	-0-	-284070	-0-					Y	NO RPT					761
12	293539	X	274349	-0-	-19190	-0-	13010 5812	1 9	255527	2	Y	5284	5188	0	495	1	750

TOTAL GAS PROD: 1,751,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		51411	-0-	51411	51411	2002	1	37746	2	Y	10603	7696	0			2907
							11663	9									
08	SHUT IN		77894	-0-	77894	129305	2798	1	56716	2	Y	16709	14928	0	2098	1	2590
							18380	9									
09	186883	X	57578	-0-	-129305	-0-	2037	1	42378	2	Y	11966	10810	0	2117	1	1629
							13163	9									
10	79360	X	52588	-0-	-26772	-0-	2021	1	38763	2	Y	10731	9937	0	1450	1	973
							11804	9									
11	76800	X	NO RPT	-0-	-76800	-0-					Y	NO RPT					973
12	79360	X	43005	-0-	-36355	-0-	1688	1	33142	2	Y	7432	7258	0	666	1	1055
							8175	9									

TOTAL GAS PROD: 282,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,441

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		20496	-0-	20496	20496	854	1	16082	2	Y	3236	2349	0			887
							3560	9									
08	SHUT IN		33999	-0-	33999	54495	1405	1	28483	2	Y	3737	3405	0	640	1	579
							4111	9									
*09	76569	X	22074	-0-	-54495	-0-	870	1	18110	2	Y	2813	2535	0	474	1	383
							3094	9									
*10	47213	X	19920	-0-	-27293	-0-	826	1	15781	2	Y	3012	2781	0	341	1	273
							3313	9									
*11	45690	X	NO RPT	-0-	-45690	-0-					Y	NO RPT					273
*12	47213	X	18072	-0-	-29141	-0-	751	1	14729	2	Y	2356	2259	0	180	1	334
							2592	9									

TOTAL GAS PROD: 114,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		124708	-0-	124708	124708	6989	1	117062	2	Y	597	414	0	67	1	116
							657	9									
*04	SHUT IN		416552	-0-	416552	541260	22494	1	392284	2	Y	1613	1266	0	172	1	291
							1774	9									
*05	962459	X	421199	-0-	-541260	-0-	21085	1	398555	2	Y	1417	1149	0	145	1	414
							1559	9									
*06	407118	X	407118	-0-	-0-	-0-	20366	1	385806	2	Y	860	973	0	115	1	186
							946	9									
07	393792	X	393792	-0-	-0-	-0-	19800	1	373392	2	Y	545	433	0	149	1	149
							600	9									
08	373457	X	363629	-0-	-9828	-0-	17099	1	346179	2	Y	319	311	0	108	1	49
							351	9									
09	361410	X	347979	-0-	-13431	-0-	15946	1	331853	2	Y	164	151	0	40	1	22
							180	9									
10	373457	X	318218	-0-	-55239	-0-	15778	1	302333	2	Y	97	90	0	20	1	9
							107	9									
11	361410	X	NO RPT	-0-	-361410	-0-					Y	NO RPT					9
12	373457	X	265824	-0-	-107633	-0-	12875	1	252893	2	Y	51	50	0	5	1	7
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 3,059,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,663

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		131005	-0-	131005	131005	5583	1	113067	2	Y	11232	9491	0			1741
							12355	9									
09	SHUT IN		207474	-0-	207474	338479	8765	1	182466	2	Y	14766	13074	0	1423	1	2010
							16243	9									
*10	509531	X	171052	-0-	-338479	-0-	7901	1	151415	2	Y	10669	9922	0	1790	1	967
							11736	9									
*11	221190	X	NO RPT	-0-	-221190	-0-					Y	NO RPT					967
*12	228563	X	105653	-0-	-122910	-0-	4829	1	94834	2	Y	5445	5424	0	568	1	773
							5990	9									

TOTAL GAS PROD: 615,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		42085	-0-	42085	42085	1671	1	31511	2	Y	8094	5875	0			2219
							8903	9									
08	SHUT IN		92331	-0-	92331	134416	3380	1	68399	2	Y	18684	16405	0	1602	1	2896
							20552	9									
*09	205119	X	70703	-0-	-134416	-0-	2548	1	53054	2	Y	13728	12388	0	2367	1	1869
							15101	9									
*10	78213	X	54455	-0-	-23758	-0-	2125	1	40701	2	Y	10572	9818	0	1664	1	959
							11629	9									
*11	75690	X	NO RPT	-0-	-75690	-0-					Y	NO RPT					959
*12	78213	X	43636	-0-	-34577	-0-	1753	1	34454	2	Y	6754	6594	0	604	1	959
							7429	9									

TOTAL GAS PROD: 303,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,832

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		144115	-0-	144115	144115	6160	1	124664	2	Y	12083	10210	0			1873
							13291	9									
09	SHUT IN		203685	-0-	203685	347800	8665	1	180362	2	Y	13325	11853	0	1531	1	1814
							14658	9									
*10	515161	X	167361	-0-	-347800	-0-	7777	1	149040	2	Y	9585	8915	0	1615	1	869
							10544	9									
*11	221400	X	NO RPT	-0-	-221400	-0-					Y	NO RPT					869
*12	228780	X	99646	-0-	-129134	-0-	4538	1	89133	2	Y	5432	5478	0	617	1	771
							5975	9									

TOTAL GAS PROD: 614,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,425

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		49856	-0-	49856	49856	2261	1	42616	2	Y	4526	3285	0			1241
							4979	9									
*08	SHUT IN		202064	-0-	202064	251920	8694	1	176003	2	Y	15788	13687	0	895	1	2447
							17367	9									
09	SHUT IN		179127	-0-	179127	431047	7629	1	158812	2	Y	11533	10410	0	2000	1	1570
							12686	9									
*10	578593	X	147546	-0-	-431047	-0-	6854	1	131351	2	Y	8492	7894	0	1398	1	770
							9341	9									
*11	221550	X	NO RPT	-0-	-221550	-0-					Y	NO RPT					770
*12	228935	X	118788	-0-	-110147	-0-	5393	1	105915	2	Y	6800	6276	0	334	1	965
							7480	9									

TOTAL GAS PROD: 697,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		6110	-0-	6110	6110	275	1	5608	2	Y	206	174	0			32
							227	9									
09	SHUT IN		267265	-0-	267265	273375	11370	1	236627	2	Y	17516	15138	0	26	1	2384
							19268	9									
10	SHUT IN		244455	-0-	244455	517830	11494	1	220200	2	Y	11601	10810	0	2123	1	1052
							12761	9									
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	517830					Y	NO RPT					1052
12	SHUT IN		166387	-0-	166387	684217	7745	1	152106	2	Y	5942	5706	0	460	1	844
							6536	9									

TOTAL GAS PROD: 684,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,265

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		54158	-0-	54158	54158	2432	1	45868	2	Y	5325	3865	0			1460
							5858	9									
*08	SHUT IN		198081	-0-	198081	252239	8509	1	172284	2	Y	15716	13686	0	1054	1	2436
							17288	9									
09	SHUT IN		169784	-0-	169784	422023	7227	1	150410	2	Y	11043	9985	0	1991	1	1503
							12147	9									
*10	557267	X	135244	-0-	-422023	-0-	6274	1	120201	2	Y	7972	7414	0	1338	1	723
							8769	9									
*11	199590	X	NO RPT	-0-	-199590	-0-					Y	NO RPT					723
*12	206243	X	97574	-0-	-108669	-0-	4416	1	86715	2	Y	5857	5506	0	363	1	831
							6443	9									

TOTAL GAS PROD: 654,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,913

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		9433	-0-	9433	9433	431	1	8669	2	Y	303	256	0			47
							333	9									
09	SHUT IN		245501	-0-	245501	254934	10455	1	217629	2	Y	15834	13688	0	38	1	2155
							17417	9									
10	SHUT IN		197139	-0-	197139	452073	9323	1	178661	2	Y	8323	7804	0	1919	1	755
							9155	9									
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	452073					Y	NO RPT					755
12	SHUT IN		112564	-0-	112564	564637	5286	1	103794	2	Y	3167	3130	0	312	1	450
							3484	9									

TOTAL GAS PROD: 564,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,627

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	51	1	1570	3	Y	304	310	0			6
							1	4	334	9							
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	122	1	4394	3	Y	249	245	0	3	1	7
							6	4	274	9							
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	3	Y	444	348	0	91	1	12
							6	4	488	9							
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	250	1	6525	3	Y	1038	1031	0			19
							1142	9									
05	682	X	494	-0-	-188	-0-	15	1	407	3	Y	65	82	0			2
							72	9									
*06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	67	66	0	1	1	2
							74	9									
*07	3224	X	755	-0-	-2469	-0-	14	1	674	3	Y	60	61	0			1
							1	4	66	9							
*08	3224	X	1045	-0-	-2179	-0-	21	1	962	3	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
09	3120	X	892	-0-	-2228	-0-	20	1	809	3	Y	52	51	0			2
							6	4	57	9							
10	3224	X	906	-0-	-2318	-0-	14	1	832	3	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
*11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	3	Y	62	62	0			2
							3	4	68	9							
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	169	0			-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	Y	108	108	0			-0-
							15	4	119	9							
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	3	Y	151	150	0			1
							15	4	166	9							
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	19	1	779	3	Y	99	100	0			-0-
							2	4	109	9							
05	1767	X	1182	-0-	-585	-0-	21	1	1030	3	Y	118	118	0			-0-
							1	4	130	9							
06	1710	X	1129	-0-	-581	-0-	21	1	1019	3	Y	80	63	0	17	1	-0-
							1	4	88	9							
*07	1209	X	58	-0-	-1151	-0-	1	1	44	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*08	1209	X	770	-0-	-439	-0-	10	1	560	3	Y	181	175	0	3	1	3
							1	4	199	9							
09	1170	X	537	-0-	-633	-0-	7	1	341	3	Y	172	171	0			4
							189	9									
10	1209	X	568	-0-	-641	-0-	9	1	428	3	Y	119	121	0			2
							131	9									
11	750	N	500	-0-	-250	-0-	5	1	404	3	Y	81	81	0			2
							2	4	89	9							
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	34	1	1510	3	Y	225	202	0			26
							248	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2533	3	Y	363	342	0			47
							399	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	2666	3	Y	320	333	0			34
							352	9									
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2226	3	Y	264	254	0			44
							290	9									
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2417	3	Y	249	260	0			33
							274	9									
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	126	1	2439	3	Y	258	259	0			32
							284	9									
*07	3503	X	3095	-0-	-408	-0-	149	1	2649	3	Y	270	264	0			38
							297	9									
*08	3503	X	3013	-0-	-490	-0-	234	1	2508	3	Y	246	256	0			28
							271	9									
09	3390	X	2874	-0-	-516	-0-	242	1	2359	3	Y	248	247	0			29
							273	9									
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	248	1	2276	3	Y	247	247	0			29
							272	9									
11	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	105	1	2093	3	Y	208	207	0			30
							229	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 30,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1479	3	28	9	N	25					255
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	N	2					257
03	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	1322	3			N	-0-					257
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					257
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					257
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					257
*07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					257
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	N	2	175	1			84
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2454	3	17	9	N	15					99
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					99
*11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2450	3	40	9	N	36					135
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			1
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	1947	3	Y	89	89	0			1
							20	4	98	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	943	3	Y	128	128	0			1
							11	4	141	9							
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	656	3	Y	145	144	0			2
							1	4	160	9							
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	1814	3	Y	315	312	0			5
							1	4	347	9							
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	992	3	Y	114	92	0	25	1	2
							1	4	125	9							
*07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
*08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	15	1	816	3	Y	133	130	0	2	1	3
							1	4	146	9							
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	15	1	763	3	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	Y	88	88	0			3
							97	9									
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	108	107	0			4
							2	4	119	9							
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	N	26	153	1			63
							29	9									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	3	N	41					104
							45	9									
03	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	71	1	899	3	N	57					161
							63	9									
04	1080	X	1060	-0-	-20	-0-	878	3	182	9	N	165	131	1			195
05	1488	X	519	-0-	-969	-0-	519	3			N	-0-					195
06	1440	X	376	-0-	-1064	-0-	376	3			N	-0-					195
*07	1488	X	569	-0-	-919	-0-	555	3	14	9	N	13					208
*08	1085	X	352	-0-	-733	-0-	319	3	33	9	N	30					238
09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	584	3	98	9	N	89					327
10	589	X	537	-0-	-52	-0-	291	3	246	9	N	224	189	1			362
*11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					362
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2082	-0-	2082	2082	2082	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	2085	3	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2085					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2085					Y	-0-					-0-
06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	18 700	1 9	41	3	Y	636	461	1			175
*11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	547 25	1 4	7062 546	3 9	Y	496	525	1			203
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	497 309	1 9	6405	3	Y	281	333	1			151
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	523 348	1 9	6916	3	Y	316	316	1			151
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	381 376	1 9	6356	3	Y	342	339	1			154
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	466 322	1 9	6798	3	Y	293	291	1			156
06	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	364 4	1 4	5856 345	3 9	Y	314	280	1			190
*07	7285	X	6635	-0-	-650	-0-	421 349	1 9	5865	3	Y	317	315	1			192
*08	7285	X	5243	-0-	-2042	-0-	293 281	1 9	4669	3	Y	255	234	1			213
09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	358 338	1 9	6473	3	Y	307	314	1			206
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	450 374	1 9	6951	3	Y	340	340	1			206
*11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	404 382	1 9	6660	3	Y	347	373	1			180
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 78,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,608

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	40	1	1225	3	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	1836	3	Y	310	300	0	3	1	7
							2	4	341	9							
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	3	Y	91	76	0	19	1	3
							3	4	100	9							
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	3	Y	584	569	0			15
							642	9									
*06	3000	N	17686	-0-	14686	14686	288	1	13611	3	Y	3439	3306	0	66	1	82
							4	4	3783	9							
*07	26230	X	11544	-0-	-14686	-0-	196	1	9195	3	Y	1947	1990	0			39
							11	4	2142	9							
*08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,395

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	53	1	5663	3	Y	355	353	0			17
							3	4	391	9							
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	57	1	5830	3	Y	322	322	0			17
							8	4	354	9							
03	5983	X	5960	-0-	-23	-0-	92	1	5490	3	Y	336	335	0			18
							8	4	370	9							
04	5820	X	4610	-0-	-1210	-0-	78	1	4246	3	Y	255	254	0			19
							5	4	281	9							
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	110	1	5765	3	Y	324	324	0			19
							2	4	356	9							
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	115	1	5637	3	Y	311	315	0			15
							2	4	342	9							
*07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	106	1	5803	3	Y	336	333	0			18
							3	4	370	9							
*08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	109	1	5808	3	Y	328	331	0			15
							3	4	361	9							
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	125	1	5362	3	Y	304	304	0			15
							2	4	334	9							
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	127	1	5439	3	Y	324	324	0			15
							4	4	356	9							
11	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	31	1	4509	3	Y	277	274	0			18
							2	4	305	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 64,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	705	702	0			9
02	4816	X	4276	-0-	-540	-0-	82	1	3683	3	Y	429	429	0			9
							39	4	472	9							
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	71	1	2611	3	Y	416	416	0			9
							30	4	458	9							
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	103	1	4128	3	Y	688	685	0			12
							9	4	757	9							
05	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-	53	1	2479	3	Y	567	568	0			11
							1	4	624	9							
06	4590	X	2781	-0-	-1809	-0-	48	1	2281	3	Y	410	324	0	88	1	9
							1	4	451	9							
*07	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	26	1	1317	3	Y	320	321	0			8
							5	4	352	9							
*08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	39	1	2086	3	Y	522	510	0	9	1	11
							3	4	574	9							
09	2550	X	2217	-0-	-333	-0-	33	1	1721	3	Y	419	420	0			10
							2	4	461	9							
10	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	33	1	1629	3	Y	371	372	0			9
							1	4	408	9							
11	2550	X	2031	-0-	-519	-0-	23	1	1604	3	Y	362	360	0			11
							6	4	398	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 29,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,209

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	3100	N	7324	-0-	4224	6287	213	1	6504	3	Y	550	547	0			9
							2	4	605	9							
02	2800	N	1638	-0-	-1162	5125	35	1	1260	3	Y	310	308	0	3	1	8
							2	4	341	9							
03	5834	X	709	-0-	-5125	-0-	17	1	447	3	Y	222	177	0	46	1	7
							1	4	244	9							
04	2520	X	284	-0-	-2236	-0-	9	1	228	3	Y	43	48	0			2
							47	9									
05	2604	X	1488	-0-	-1116	-0-	39	1	1038	3	Y	374	365	0			11
							411	9									
06	2520	X	464	-0-	-2056	-0-	6	1	286	3	Y	156	159	0	3	1	5
							172	9									
*07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	38	1	1758	3	Y	309	307	0			7
							2	4	340	9							
*08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	145	147	0			5
							1	4	160	9							
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	18	1	719	3	Y	144	143	0			4
							5	4	158	9							
10	1860	N	720	-0-	-1140	-0-	9	1	536	3	Y	158	157	0			5
							1	4	174	9							
11	960	N	778	-0-	-182	-0-	5	1	575	3	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	X	1924	-0-	-0-		-0-		45 526	1 9	1353	3	Y	478	475	0			7
02	1732	X	1732	-0-	-0-		-0-		39 2	1 4	1410 281	3 9	Y	255	254	0	3	1	5
03	8184	X	1578	-0-	-6606		-0-		43 2	1 4	1137 396	3 9	Y	360	282	0	73	1	10
04	7920	X	212	-0-	-7708		-0-		6 44	1 9	162	3	Y	40	48	0			2
05	1922	X	1336	-0-	-586		-0-		39 281	1 9	1016	3	Y	255	249	0			8
06	1860	X	1200	-0-	-660		-0-		19 289	1 9	892	3	Y	263	258	0	5	1	8
*07	1390	X	1390	-0-	-0-		-0-		24 1	1 4	1105 260	3 9	Y	236	238	0			6
*08	1690	X	1690	-0-	-0-		-0-		31 1	1 4	1371 287	3 9	Y	261	259	0			8
09	1511	X	1511	-0-	-0-		-0-		28 9	1 4	1152 322	3 9	Y	293	290	0			11
10	1782	X	1782	-0-	-0-		-0-		23 4	1 4	1412 343	3 9	Y	312	311	0			12
11	1320	N	1183	-0-	-137		-0-		9 3	1 4	939 232	3 9	Y	211	216	0			7
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364		-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,964

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1194	-0-	-1906		3632		34 117	1 9	1043	3	Y	106	111	0			-0-
02	2800	N	1600	-0-	-1200		2432		40 2	1 4	1442 116	3 9	Y	105	103	0	1	1	1
03	4452	X	2020	-0-	-2432		-0-		72 3	1 4	1883 62	3 9	Y	56	45	0	12	1	-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-		-0-		97 206	1 9	2526	3	Y	187	185	0			2
05	2542	X	791	-0-	-1751		-0-		26 78	1 9	687	3	Y	71	73	0			-0-
06	1950	X	820	-0-	-1130		-0-		16 75	1 9	729	3	Y	68	67	0	1	1	-0-
*07	1612	X	145	-0-	-1467		-0-		3 18	1 9	124	3	Y	16	16	0			-0-
*08	1612	X	807	-0-	-805		-0-		15 1	1 4	689 102	3 9	Y	93	91	0			2
09	1560	X	232	-0-	-1328		-0-		5 1	1 4	174 52	3 9	Y	47	47	0			2
10	1612	X	248	-0-	-1364		-0-		3 1	1 4	229 15	3 9	Y	14	15	0			1
11	690	N	412	-0-	-278		-0-		3 1	1 4	325 83	3 9	Y	75	73	0			3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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		317	-0-	317	317		19	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3895	-0-	3895	4212		140	1	2002	3	Y	1593	1553	0	16	1	24
								1	4	1752	9							
04	12681	X	8469	-0-	-4212	-0-		263	1	4825	3	Y	3073	3028	0			69
								1	4	3380	9							
05	3100	N	5589	-0-	2489	2489		212	1	3611	3	Y	1605	1619	0			55
								1766	9									
06	8603	X	6114	-0-	-2489	-0-		377	1	3668	3	Y	1881	1880	0			56
								2069	9									
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-		151	1	3486	3	Y	1854	1853	0			57
								45	4	2039	9							
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-		123	1	2541	3	Y	1040	1057	0			40
								70	4	1144	9							
09	2070	X	1736	-0-	-334	-0-		34	1	1150	3	Y	502	505	0			37
								552	9									
10	2139	X	1334	-0-	-805	-0-		27	1	778	3	Y	481	496	0			22
								529	9									
11	2070	X	1846	-0-	-224	-0-		45	1	1128	3	Y	612	606	0			28
								673	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 38,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,641

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-		20	1	2119	3	Y	367	367	0			20
								1	4	404	9							
02	2800	N	3699	-0-	899	899		32	1	3333	3	Y	299	301	0			18
								5	4	329	9							
03	3100	N	2318	-0-	-782	117		34	1	1996	3	Y	259	261	0			16
								3	4	285	9							
04	3000	N	4760	-0-	1760	1877		71	1	3923	3	Y	692	687	0			21
								5	4	761	9							
05	6861	X	4984	-0-	-1877	-0-		81	1	4214	3	Y	625	626	0			20
								1	4	688	9							
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		55	1	2721	3	Y	368	375	0			13
								1	4	405	9							
*07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-		36	1	1982	3	Y	287	285	0			15
								1	4	316	9							
*08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-		33	1	1791	3	Y	288	290	0			13
								1	4	317	9							
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-		45	1	1940	3	Y	268	268	0			13
								1	4	295	9							
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-		67	1	2867	3	Y	425	424	0			14
								2	4	468	9							
11	1860	X	1827	-0-	-33	-0-		10	1	1555	3	Y	237	235	0			16
								1	4	261	9							
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 33,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	115	1	117	3	N	14					220
							15	9									
02	784	X	410	-0-	-374	-0-	118	3	292	9	N	265	179	1			306
03	3224	X	60	-0-	-3164	-0-	10	3	50	9	N	45	185	1			166
04	3120	X	65	-0-	-3055	-0-	2	3	63	9	N	57					223
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	83	184	1			122
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	40					162
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					274
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	185	1			203
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	172	1			128
10	T. A.		98	-0-	98	98	26	3	72	9	N	65					193
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	21					214
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	3	Y	320	370	1			64
							352	9									
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	4644	3	Y	216	249	1			31
							238	9									
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	320	1	5182	3	Y	323	305	1			49
							355	9									
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	296	1	4738	3	Y	329	315	1			63
							362	9									
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	364	1	5176	3	Y	240	252	1			51
							264	9									
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	324	1	4895	3	Y	172	167	1			56
							189	9									
*07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	335	1	5178	3	Y	183	183	1			56
							2	4	201	9							
*08	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	302	1	5069	3	Y	174	185	1			45
							4	4	191	9							
09	5400	X	5256	-0-	-144	-0-	266	1	4808	3	Y	165	177	1			33
							182	9									
10	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	276	1	4857	3	Y	176	153	1			56
							1	4	194	9							
*11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	286	1	4975	3	Y	179	185	1			50
							197	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 60,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,477

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	1091	1094	0			9
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	67	1	3036	3	Y	471	473	0			7
							32	4	518	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	2855	3	Y	613	611	0			9
							33	4	674	9							
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	70	1	2811	3	Y	2105	2084	0			30
							6	4	2316	9							
05	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	32	1	1541	3	Y	466	489	0			7
							1	4	513	9							
06	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	59	1	2805	3	Y	493	387	0	105	1	8
							2	4	542	9							
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	592	589	0			11
							14	4	651	9							
*08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	63	1	3446	3	Y	634	623	0	11	1	11
							6	4	697	9							
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	3	Y	527	528	0			10
							3	4	580	9							
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	70	1	3464	3	Y	509	510	0			9
							2	4	560	9							
*11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	2551	3	Y	429	429	0			9
							10	4	472	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 37,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,930

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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1629	1	1129	3	Y	734	728	0			21
							807	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1903	1	2056	3	Y	257	260	0	6	1	12
							283	9									
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1167	1	2078	3	Y	750	734	0			28
							825	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	1147	1	1838	3	Y	478	489	0			17
							526	9									
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1078	1	2792	3	Y	669	668	0			18
							1	4	736	9							
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1856	1	4299	3	Y	686	685	0			19
							5	4	755	9							
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1042	1	1739	3	Y	467	466	0			20
							1	4	514	9							
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	887	1	1656	3	Y	413	419	0			14
							2	4	454	9							
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	758	1	1451	3	Y	427	425	0			17
							470	9									
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	705	1	2940	3	Y	419	414	0			22
							4	4	461	9							
*11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	815	1	2661	3	Y	381	382	0			21
							2	4	419	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 43,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2094	3	Y	235	239	0			14
							259	9									
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	23	1	3185	3	Y	256	253	0			17
							282	9									
03	3069	X	1909	-0-	-1160	-0-	13	1	1628	3	Y	244	246	0			15
							268	9									
04	2970	X	1518	-0-	-1452	-0-	12	1	1427	3	Y	72	77	0			10
							79	9									
05	3069	X	2073	-0-	-996	-0-	16	1	1911	3	Y	133	134	0			9
							146	9									
06	2970	X	2152	-0-	-818	-0-	22	1	1863	3	Y	243	243	0			9
							267	9									
*07	1705	X	1390	-0-	-315	-0-	15	1	1157	3	Y	198	198	0			9
							218	9									
*08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	16	1	1776	3	Y	267	266	0			10
							294	9									
09	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	13	1	1340	3	Y	202	203	0			9
							222	9									
10	1705	X	1365	-0-	-340	-0-	8	1	1068	3	Y	262	262	0			9
							1	4	288	9							
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	11	1	1270	3	Y	314	311	0			12
							1	4	345	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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.		3226	-0-	3226	3226	9	1	1140	3	Y	1888	1875	0			13
							2077	9									
05	T. A.		936	-0-	936	4162	5	1	578	3	Y	321	331	0			3
							353	9									
06	T. A.		291	-0-	291	4453	2	1	179	3	Y	100	102	0			1
							110	9									
*07	T. A.		836	-0-	836	5289	7	1	513	3	Y	287	285	0			3
							316	9									
*08	T. A.		898	-0-	898	6187	5	1	559	3	Y	304	304	0			3
							334	9									
*09	9676	X	3489	-0-	-6187	-0-	27	1	2657	3	Y	732	727	0			8
							805	9									
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	30	1	3668	3	Y	882	881	0			9
							2	4	970	9							
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	30	1	3494	3	Y	933	925	0			17
							4	4	1026	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 18,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	383	1	6464	3	Y	443	441	0			16
							487	9									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	328	1	5533	3	Y	325	323	0			18
							1	4	358	9							
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	384	1	6327	3	Y	275	279	0			14
							3	4	303	9							
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	374	1	6274	3	Y	411	387	0			38
							452	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	356	1	5285	3	Y	276	286	0			28
							304	9									
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	376	1	6269	3	Y	293	21	0	274	1	26
							3	4	322	9							
*07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	396	1	6117	3	Y	383	399	1			10
							1	4	421	9							
*08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	412	1	6531	3	Y	406	388	1			28
							12	4	447	9							
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	395	1	6218	3	Y	408	405	1			31
							1	4	449	9							
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	377	1	6306	3	Y	437	440	1			28
							1	4	481	9							
*11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	346	1	5742	3	Y	373	368	1			33
							410	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 75,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,030

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	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	100	1	6321	3	Y	1148	1143	0			60
							10	4	1263	9							
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	35	1	5929	3	Y	1111	1114	0			57
							3	4	1222	9							
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	86	1	7236	3	Y	1228	1216	0			69
							1351	9									
04	7110	X	7094	-0-	-16	-0-	63	1	5994	3	Y	940	955	0			54
							3	4	1034	9							
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	102	1	6292	3	Y	1105	1108	0			51
							1216	9									
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	136	1	6453	3	Y	1056	1059	0			48
							1162	9									
*07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	6769	3	Y	1031	1025	0			54
							1134	9									
*08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	155	1	7331	3	Y	1145	1137	0			62
							4	4	1260	9							
09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	170	1	6744	3	Y	1077	1093	0			46
							3	4	1185	9							
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	138	1	6600	3	Y	1056	1053	0			49
							6	4	1162	9							
*11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	87	1	6117	3	Y	980	977	0			52
							8	4	1078	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 86,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,877

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	679	1	12149	3	Y	301	312	1			49
							1	4	331	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	591	1	9606	3	Y	203	227	1			25
							1	4	223	9							
03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	655	1	11419	3	Y	223	229	1			19
							1	4	245	9							
04	11760	X	10419	-0-	-1341	-0-	543	1	9616	3	Y	236	235	1			20
							260	9									
05	12152	X	10389	-0-	-1763	-0-	614	1	9576	3	Y	180	178	1			22
							1	4	198	9							
06	11760	X	8954	-0-	-2806	-0-	490	1	8280	3	Y	167	163	1			26
							184	9									
*07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	510	1	8035	3	Y	164	172	1			18
							180	9									
*08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	417	1	6903	3	Y	116	106	1			28
							128	9									
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	374	1	6635	3	Y	117	111	1			34
							129	9									
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	182	1	3067	3	Y	55	72	1			17
							61	9									
*11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	475	1	8254	3	Y	173	172	1			18
							190	9									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 101,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,935

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	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	3	Y	107	112	0	15	1	21
							15	4	118	9							
02	5180	X	4251	-0-	-929	-0-	22	1	4097	3	Y	117	115	0			23
							3	4	129	9							
03	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	23	1	4428	3	Y	102	110	0			15
							3	4	112	9							
04	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	22	1	4460	3	Y	149	144	0			20
							164	9									
05	5301	X	4299	-0-	-1002	-0-	22	1	4123	3	Y	138	128	0			30
							2	4	152	9							
06	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	27	1	4354	3	Y	213	214	0			29
							2	4	234	9							
*07	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	28	1	4407	3	Y	87	88	0			28
							2	4	96	9							
*08	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	30	1	4283	3	Y	71	77	0			22
							78	9									
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	29	1	4043	3	Y	83	60	0			45
							1	4	91	9							
10	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	34	1	4139	3	Y	73	96	0			22
							80	9									
11	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	28	1	3807	3	Y	113	102	0			33
							124	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 48,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1800	1789	0			15
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	2201	2184	0			32
							14	4	2421	9							
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	83	1	3076	3	Y	3272	3259	0			45
							36	4	3599	9							
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	62	1	2456	3	Y	155	198	0			2
							5	4	171	9							
05	4247	X	905	-0-	-3342	-0-	14	1	635	3	Y	233	232	0			3
							256	9									
06	6150	X	1830	-0-	-4320	-0-	23	1	1109	3	Y	634	493	0	134	1	10
							1	4	697	9							
*07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	3	Y	517	518	0			9
							7	4	569	9							
*08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	253	253	0	5	1	4
							1	4	278	9							
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	260	260	0			4
							1	4	286	9							
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	Y	203	204	0			3
							223	9									
*11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	16	1	1140	3	Y	420	414	0			9
							5	4	462	9							
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,948

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	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	66	1	6935	3	Y	678	672	0			34
							3	4	746	9							
02	6804	X	6390	-0-	-414	-0-	55	1	5632	3	Y	632	631	0			35
							8	4	695	9							
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	113	1	6762	3	Y	623	624	0			34
							10	4	685	9							
04	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	118	1	6488	3	Y	616	612	0			38
							8	4	678	9							
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	132	1	6948	3	Y	531	533	0			36
							2	4	584	9							
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	134	1	6575	3	Y	540	548	0			28
							2	4	594	9							
*07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	124	1	6770	3	Y	558	553	0			33
							4	4	614	9							
*08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	131	1	7047	3	Y	512	518	0			27
							4	4	563	9							
09	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	151	1	6509	3	Y	529	529	0			27
							3	4	582	9							
10	7006	X	6288	-0-	-718	-0-	132	1	5651	3	Y	455	455	0			27
							4	4	501	9							
*11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	44	1	6317	3	Y	459	453	0			33
							2	4	505	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 79,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	71	1	4387	3	Y	495	488	0			25
							2	4	545	9							
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	69	1	4000	3	Y	510	498	0			37
							1	4	561	9							
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	46	1	3975	3	Y	486	494	0			29
							1	4	535	9							
04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	52	1	3588	3	Y	521	529	0			21
							1	4	573	9							
05	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	57	1	3712	3	Y	570	572	0			19
							2	4	627	9							
06	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	73	1	3417	3	Y	670	660	0			29
							3	4	737	9							
*07	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	69	1	3289	3	Y	921	928	0			22
							4	4	1013	9							
*08	4898	X	3897	-0-	-1001	-0-	72	1	2996	3	Y	751	737	0			36
							3	4	826	9							
09	4740	X	3627	-0-	-1113	-0-	72	1	3065	3	Y	444	454	0			25
							2	4	488	9							
10	4371	X	3576	-0-	-795	-0-	97	1	3070	3	Y	370	374	0			21
							2	4	407	9							
11	4230	X	3670	-0-	-560	-0-	43	1	3234	3	Y	355	350	0			26
							2	4	391	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 46,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,093

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	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	45	1	2747	3	Y	414	411	0			22
							1	4	455	9							
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	53	1	3101	3	Y	454	442	0			34
							1	4	499	9							
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	29	1	2520	3	Y	432	439	0			27
							1	4	475	9							
04	2880	X	2874	-0-	-6	-0-	34	1	2335	3	Y	459	465	0			21
							505	9									
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	49	1	3091	3	Y	562	564	0			19
							1	4	618	9							
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	55	1	2591	3	Y	599	590	0			28
							3	4	659	9							
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	54	1	2572	3	Y	782	787	0			23
							3	4	860	9							
*08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	Y	644	632	0			35
							3	4	708	9							
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	59	1	2537	3	Y	378	386	0			26
							2	4	416	9							
10	2635	X	2608	-0-	-27	-0-	70	1	2246	3	Y	264	268	0			22
							2	4	290	9							
*11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	43	1	3124	3	Y	403	395	0			30
							1	4	443	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 36,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	91	1	5600	3	Y	769	758	0			39
							2	4	846	9							
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	81	1	4700	3	Y	675	665	0			49
							1	4	743	9							
03	5921	X	5817	-0-	-104	-0-	56	1	4905	3	Y	777	780	0			46
							1	4	855	9							
04	5730	X	5396	-0-	-334	-0-	65	1	4495	3	Y	759	771	0			34
							1	4	835	9							
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	82	1	5252	3	Y	904	907	0			31
							2	4	994	9							
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	130	1	6070	3	Y	1072	1056	0			47
							6	4	1179	9							
*07	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	154	1	7236	3	Y	1421	1432	0			36
							8	4	1563	9							
*08	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	178	1	7355	3	Y	1229	1205	0			60
							6	4	1352	9							
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	162	1	6892	3	Y	732	747	0			44
							4	4	805	9							
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	229	1	7276	3	Y	706	711	0			39
							5	4	777	9							
*11	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	107	1	7828	3	Y	620	611	0			48
							3	4	682	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 79,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,664

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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	777	779	0			7
02	2072	X	1170	-0-	-902	-0-	7	1	298	3	Y	784	779	0			12
							3	4	862	9							
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	104	1	3821	3	Y	832	833	0			11
							44	4	915	9							
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	3	Y	642	644	0			9
							5	4	706	9							
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	56	1	2617	3	Y	848	844	0			13
							1	4	933	9							
06	4740	X	4161	-0-	-579	-0-	69	1	3268	3	Y	747	589	0	160	1	11
							2	4	822	9							
*07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	70	1	3661	3	Y	845	842	0			14
							15	4	930	9							
*08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	66	1	3600	3	Y	929	911	0	15	1	17
							6	4	1022	9							
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	63	1	3282	3	Y	827	827	0			17
							4	4	910	9							
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	72	1	3537	3	Y	710	714	0			13
							2	4	781	9							
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	44	1	3095	3	Y	710	707	0			16
							12	4	781	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 38,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	3	Y	17	17	0			-0-
							20	4	19	9							
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	200	197	0			3
							3	4	220	9							
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	Y	358	356	0			5
							1	4	394	9							
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	17	1	798	3	Y	679	526	0	143	1	10
							747	9									
*07	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	25	1	1287	3	Y	733	731	0			12
							5	4	806	9							
*08	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	21	1	1149	3	Y	680	669	0	12	1	11
							2	4	748	9							
09	3120	X	1542	-0-	-1578	-0-	18	1	954	3	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	69	69	0			-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	83	1	3719	3	Y	52	52	0			-0-
							39	4	57	9							
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	62	62	0			-0-
							12	4	68	9							
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	3	Y	64	64	0			-0-
							2	4	70	9							
05	4309	X	1370	-0-	-2939	-0-	26	1	1269	3	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
06	4170	X	1288	-0-	-2882	-0-	26	1	1229	3	Y	29	23	0	6	1	-0-
							1	4	32	9							
*07	1302	X	607	-0-	-695	-0-	10	1	537	3	Y	53	52	0			1
							2	4	58	9							
*08	1302	X	549	-0-	-753	-0-	9	1	480	3	Y	54	53	0	1	1	1
							1	4	59	9							
09	1260	X	696	-0-	-564	-0-	12	1	632	3	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
10	1302	X	591	-0-	-711	-0-	11	1	543	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
11	540	N	270	-0-	-270	-0-	3	1	223	3	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	127	1	3891	3	Y	374	282	0	93	1	39
							2	4	411	9							
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	35	1	4288	3	Y	247	258	0			28
							4	4	272	9							
03	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	68	1	3827	3	Y	309	289	0			48
							2	4	340	9							
04	4560	X	3540	-0-	-1020	-0-	98	1	3187	3	Y	231	249	0			30
							1	4	254	9							
05	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	127	1	3974	3	Y	302	302	0			30
							1	4	332	9							
06	4560	X	4278	-0-	-282	-0-	137	1	3877	3	Y	239	238	0			31
							1	4	263	9							
*07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	221	217	0			35
							243	9									
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4619	3	Y	239	244	0			30
							263	9									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	161	1	4351	3	Y	229	228	0			30
							252	9									
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	161	1	4192	3	Y	236	239	0			27
							260	9									
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	26	1	4096	3	Y	209	198	0			38
							230	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 48,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

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	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	280	1	5610	3	Y	1617	1622	0			82
							5	4	1779	9							
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	124	1	3472	3	Y	1360	1371	0			71
							1496	9									
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	349	1	4602	3	Y	1157	1107	0			121
							1	4	1273	9							
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	295	1	4639	3	Y	1079	1140	0	57	1	3
							2	4	1187	9							
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	526	1	5875	3	Y	1241	1240	0			4
							1	4	1365	9							
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	635	1	4959	3	Y	1315	1302	0			17
							1	4	1447	9							
*07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	578	1	3932	3	Y	1235	1237	0			15
							1359	9									
*08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	547	1	3476	3	Y	1427	1410	0			32
							2	4	1570	9							
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	567	1	4100	3	Y	1205	1210	0			27
							6	4	1326	9							
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	704	1	4945	3	Y	1306	1263	0			70
							12	4	1437	9							
*11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	629	1	3928	3	Y	1003	1015	0			58
							2	4	1103	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 70,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,945

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	Y	227	231	0			10
							1	4	250	9							
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	109	1	3056	3	Y	581	563	0			28
							639	9									
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	215	1	2830	3	Y	676	635	0			69
							744	9									
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	168	1	2633	3	Y	768	803	0	33	1	1
							1	4	845	9							
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	219	1	2442	3	Y	1214	1213	0			2
							1335	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	456	1	3560	3	Y	1319	1306	0			15
							1451	9									
*07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	587	1	3999	3	Y	1167	1168	0			14
							1	4	1284	9							
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	401	1	2553	3	Y	887	878	0			23
							2	4	976	9							
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	331	1	2397	3	Y	958	961	0			20
							4	4	1054	9							
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	354	1	2489	3	Y	935	905	0			50
							6	4	1029	9							
*11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	410	1	2558	3	Y	1037	1040	0			47
							1	4	1141	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 44,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,769

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	3	Y	944	923	0			50
							1	4	1038	9							
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	977	973	0			54
							1075	9									
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	324	1	4252	3	Y	1628	1512	0			170
							1791	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	211	1	3311	3	Y	652	737	0			85
							1	4	717	9							
05	3100	N	4772	-0-	1672	1672	311	1	3470	3	Y	901	916	0			70
							991	9									
06	7096	X	5424	-0-	-1672	-0-	520	1	4059	3	Y	768	761	0			77
							845	9									
*07	6076	X	4285	-0-	-1791	-0-	455	1	3098	3	Y	665	666	0			76
							732	9									
*08	6076	X	3296	-0-	-2780	-0-	332	1	2109	3	Y	776	766	0			86
							1	4	854	9							
09	5850	X	2950	-0-	-2900	-0-	259	1	1872	3	Y	742	754	0			74
							3	4	816	9							
10	6045	X	3370	-0-	-2675	-0-	302	1	2125	3	Y	853	826	0			101
							5	4	938	9							
11	5430	X	3629	-0-	-1801	-0-	367	1	2295	3	Y	878	903	0			76
							1	4	966	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 43,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	1193	1	20171	3	Y	930	937	0			37
							1	4	1023	9							
02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	990	1	16718	3	Y	757	747	0			47
							3	4	833	9							
03	23033	X	21436	-0-	-1597	-0-	1178	1	19405	3	Y	766	769	0			44
							10	4	843	9							
04	22290	X	20607	-0-	-1683	-0-	1110	1	18615	3	Y	802	768	0			78
							882	9									
05	23033	X	21356	-0-	-1677	-0-	1296	1	19232	3	Y	752	753	0			77
							1	4	827	9							
06	21660	X	12280	-0-	-9380	-0-	666	1	11131	3	Y	434	34	0	434	1	43
							6	4	477	9							
*07	17732	X	8551	-0-	-9181	-0-	500	1	7744	3	Y	277	312	1			8
							2	4	305	9							
*08	17732	X	4352	-0-	-13380	-0-	249	1	3945	3	Y	137	136	1			9
							7	4	151	9							
09	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	1303	1	20491	3	Y	752	705	1			56
							2	4	827	9							
10	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	1118	1	18699	3	Y	724	731	1			49
							4	4	796	9							
*11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1011	1	16794	3	Y	542	541	1			50
							1	4	596	9							
12	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 191,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,873

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	160	1	4893	3	Y	838	839	0			12
							2	4	922	9							
02	4424	X	2735	-0-	-1689	-0-	64	1	2296	3	Y	338	340	0	3	1	7
							3	4	372	9							
03	4960	X	2994	-0-	-1966	-0-	90	1	2376	3	Y	476	374	0	97	1	12
							4	4	524	9							
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	343	1	8936	3	Y	1730	1710	0			32
							1903	9									
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	192	1	5065	3	Y	869	877	0			24
							956	9									
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	182	1	8619	3	Y	1434	1396	0	28	1	34
							3	4	1577	9							
*07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	120	1	5649	3	Y	689	709	0			14
							7	4	758	9							
*08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	135	1	6060	3	Y	777	772	0			19
							5	4	855	9							
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	127	1	5154	3	Y	666	663	0			21
							38	4	733	9							
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	85	1	5191	3	Y	783	779	0			25
							14	4	861	9							
*11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	46	1	4876	3	Y	725	732	0			18
							17	4	798	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 71,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5416	3	Y	695	689	0			30
							2	4	765	9							
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	59	1	6075	3	Y	586	588	0			28
							9	4	645	9							
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	83	1	4945	3	Y	601	599	0			30
							7	4	661	9							
04	5400	X	4530	-0-	-870	-0-	72	1	3925	3	Y	480	478	0			32
							5	4	528	9							
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	104	1	5495	3	Y	599	599	0			32
							2	4	659	9							
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	102	1	4968	3	Y	533	541	0			24
							1	4	586	9							
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	94	1	5122	3	Y	619	612	0			31
							3	4	681	9							
*08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	89	1	4808	3	Y	572	578	0			25
							3	4	629	9							
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	106	1	4579	3	Y	525	526	0			24
							2	4	578	9							
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	115	1	4903	3	Y	619	618	0			25
							3	4	681	9							
11	5100	X	5060	-0-	-40	-0-	30	1	4414	3	Y	558	551	0			32
							2	4	614	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 62,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,387

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	576	1	10185	3	Y	257	292	1			49
							1	4	283	9							
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	569	1	9672	3	Y	201	223	1			27
							1	4	221	9							
03	11656	X	10853	-0-	-803	-0-	614	1	9955	3	Y	257	246	1			38
							1	4	283	9							
04	11280	X	10851	-0-	-429	-0-	622	1	9939	3	Y	264	253	1			49
							290	9									
05	11594	X	9912	-0-	-1682	-0-	635	1	9029	3	Y	225	230	1			44
							248	9									
06	11220	X	10885	-0-	-335	-0-	664	1	10016	3	Y	186	174	1			56
							205	9									
*07	11408	X	10903	-0-	-505	-0-	650	1	10034	3	Y	196	194	1			58
							3	4	216	9							
*08	11222	X	10878	-0-	-344	-0-	601	1	10082	3	Y	171	186	1			43
							7	4	188	9							
09	10890	X	10500	-0-	-390	-0-	540	1	9778	3	Y	165	178	1			30
							182	9									
10	11253	X	10328	-0-	-925	-0-	544	1	9544	3	Y	217	183	1			64
							1	4	239	9							
11	10890	X	10222	-0-	-668	-0-	545	1	9466	3	Y	192	205	1			51
							211	9									
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 116,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23701	X	23701	-0-		-0-		-0-		1246	1	22034	3	Y	381	403	1			67
										2	4	419	9							
02	20924	X	20924	-0-		-0-		-0-		1141	1	19412	3	Y	335	361	1			41
										2	4	369	9							
03	26009	X	21514	-0-		-4495		-0-		1228	1	19925	3	Y	326	319	1			48
										2	4	359	9							
04	25170	X	20473	-0-		-4697		-0-		1189	1	19018	3	Y	241	242	1			47
										1	4	265	9							
05	23901	X	20921	-0-		-2980		-0-		1350	1	19194	3	Y	343	328	1			62
										377	9									
06	22950	X	19823	-0-		-3127		-0-		1213	1	18316	3	Y	266	249	1			79
										1	4	293	9							
*07	22271	X	22271	-0-		-0-		-0-		1333	1	20602	3	Y	299	292	1			86
										7	4	329	9							
*08	21514	X	20949	-0-		-565		-0-		1162	1	19513	3	Y	235	261	1			60
										15	4	259	9							
09	20460	X	20132	-0-		-328		-0-		1040	1	18833	3	Y	235	252	1			43
										259	9									
10	21886	X	20268	-0-		-1618		-0-		1078	1	18899	3	Y	263	228	1			78
										2	4	289	9							
11	20370	X	19984	-0-		-386		-0-		1072	1	18624	3	Y	262	274	1			66
										288	9									
12	21049	X	NO RPT	-0-		-21049		-0-						Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 230,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,186

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	X	522	-0-		-0-		-0-		12	1	466	3	Y	39	37	0	1	1	2
										1	4	43	9							
02	647	N	647	-0-		-0-		-0-		16	1	610	3	Y	15	16	0			1
										4	4	17	9							
03	403	N	359	-0-		-44		-0-		7	1	318	3	Y	25	25	0			1
										6	4	28	9							
04	2979	N	2979	-0-		-0-		-0-		45	1	2271	3	Y	600	587	0			14
										3	4	660	9							
05	3100	N	5113	-0-		2013		2013		104	1	4593	3	Y	377	350	0	28	1	13
										1	4	415	9							
06	3000	N	3328	-0-		328		2341		55	1	3007	3	Y	237	244	0			6
										5	4	261	9							
*07	3100	N	3065	-0-		-35		2306		65	1	2572	3	Y	387	385	0			8
										2	4	426	9							
*08	3100	N	3082	-0-		-18		2288		45	1	2757	3	Y	250	252	0			6
										5	4	275	9							
*09	5657	X	3369	-0-		-2288		-0-		52	1	3048	3	Y	242	241	0			6
										3	4	266	9							
10	2481	X	2481	-0-		-0-		-0-		90	1	2004	3	Y	351	281	0	65	1	11
										1	4	386	9							
*11	2629	X	2629	-0-		-0-		-0-		103	1	2155	3	Y	335	312	0	25	1	9
										2	4	369	9							
12	1581	X	NO RPT	-0-		-1581		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 27,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	146	1	5674	3	Y	362	341	0	18	1	9
							11	4	398	9							
02	5880	X	5302	-0-	-578	-0-	125	1	4830	3	Y	286	286	0			9
							32	4	315	9							
03	6076	X	4263	-0-	-1813	-0-	91	1	3843	3	Y	239	238	0	1	1	9
							66	4	263	9							
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	115	1	5770	3	Y	3001	2938	0			72
							7	4	3301	9							
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	174	1	7666	3	Y	772	753	0	63	1	28
							1	4	849	9							
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	128	1	6940	3	Y	822	827	0			23
							11	4	904	9							
*07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	159	1	6313	3	Y	909	909	0			23
							6	4	1000	9							
*08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	110	1	6692	3	Y	656	661	0			18
							12	4	722	9							
09	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	117	1	6911	3	Y	622	621	0			19
							7	4	684	9							
10	8184	X	6917	-0-	-1267	-0-	268	1	5993	3	Y	593	480	0	110	1	22
							4	4	652	9							
11	7980	X	7022	-0-	-958	-0-	284	1	5966	3	Y	696	645	0	53	1	20
							6	4	766	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 78,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,958

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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	81	1	3160	3	Y	336	317	0	17	1	3
							6	4	370	9							
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	3630	3	Y	319	318	0			4
							24	4	351	9							
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	103	1	4352	3	Y	453	446	0	2	1	9
							75	4	498	9							
04	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	100	1	5057	3	Y	4765	4666	0			108
							6	4	5242	9							
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	146	1	6435	3	Y	720	742	0	63	1	23
							1	4	792	9							
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	111	1	6011	3	Y	733	739	0			17
							10	4	806	9							
*07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	181	1	7118	3	Y	905	903	0			19
							6	4	996	9							
*08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	119	1	7249	3	Y	858	858	0			19
							13	4	944	9							
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	117	1	6929	3	Y	809	808	0			19
							7	4	890	9							
10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	304	1	6822	3	Y	830	671	0	154	1	24
							5	4	913	9							
*11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	267	1	5594	3	Y	670	628	0	51	1	15
							5	4	737	9							
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 76,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1364	1	24414	3	Y	466	465	1			71
							2	4	513	9							
02	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	1194	1	19400	3	Y	345	376	1			40
							2	4	380	9							
03	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	1109	1	19337	3	Y	453	459	1			34
							2	4	498	9							
04	23520	X	21543	-0-	-1977	-0-	1129	1	20016	3	Y	362	366	1			30
							398	9									
05	24304	X	19015	-0-	-5289	-0-	1129	1	17616	3	Y	244	244	1			30
							2	4	268	9							
06	23520	X	17759	-0-	-5761	-0-	979	1	16538	3	Y	220	214	1			36
							242	9									
*07	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	938	1	14776	3	Y	184	196	1			24
							202	9									
*08	15097	X	10914	-0-	-4183	-0-	615	1	10181	3	Y	107	101	1			30
							118	9									
09	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	863	1	15322	3	Y	204	178	1			56
							224	9									
10	21114	X	21114	-0-	-0-	-0-	1168	1	19638	3	Y	280	276	1			60
							308	9									
*11	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	875	1	15197	3	Y	220	250	1			30
							242	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 207,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,085

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	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	1088	1	19474	3	Y	339	351	1			64
							2	4	373	9							
02	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	1054	1	17122	3	Y	255	279	1			40
							2	4	281	9							
03	23870	X	19653	-0-	-4217	-0-	1051	1	18302	3	Y	272	279	1			33
							1	4	299	9							
04	23100	X	17009	-0-	-6091	-0-	894	1	15854	3	Y	237	238	1			32
							261	9									
05	23157	X	18605	-0-	-4552	-0-	1104	1	17232	3	Y	243	236	1			39
							2	4	267	9							
06	20250	X	16366	-0-	-3884	-0-	903	1	15257	3	Y	187	185	1			41
							206	9									
*07	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	1049	1	16521	3	Y	204	210	1			35
							224	9									
*08	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1023	1	16942	3	Y	163	147	1			51
							179	9									
09	17070	X	16173	-0-	-897	-0-	852	1	15138	3	Y	166	157	1			60
							183	9									
10	17639	X	16825	-0-	-814	-0-	933	1	15690	3	Y	184	190	1			54
							202	9									
11	17070	X	16563	-0-	-507	-0-	889	1	15451	3	Y	203	220	1			37
							223	9									
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 196,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5670	-0-	-685	-0-		13	1	5096	3	Y	510	499	0			24
								561	9									
02	5740	X	5316	-0-	-424	-0-		12	1	4688	3	Y	560	554	0			30
								616	9									
03	5611	X	4560	-0-	-1051	-0-		18	1	4019	3	Y	475	485	0			20
								523	9									
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-		31	1	5388	3	Y	414	413	0			21
								455	9									
05	5890	X	5554	-0-	-336	-0-		31	1	5145	3	Y	344	343	0			22
								378	9									
06	5700	X	4767	-0-	-933	-0-		27	1	4411	3	Y	299	302	0			19
								329	9									
*07	5425	X	5290	-0-	-135	-0-		36	1	4790	3	Y	422	423	0			18
								464	9									
*08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-		23	1	5214	3	Y	435	432	0			21
								479	9									
09	5250	X	4904	-0-	-346	-0-		20	1	4487	3	Y	360	356	0	8	1	17
								1	4	396	9							
10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-		24	1	5030	3	Y	549	544	0			22
								2	4	604	9							
11	5250	X	4598	-0-	-652	-0-		19	1	4145	3	Y	394	400	0			16
								1	4	433	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 57,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,762

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-		29	1	11868	3	Y	1250	1229	0			57
								1375	9									
02	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-		31	1	12215	3	Y	1060	1061	0			56
								1	4	1166	9							
03	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-		52	1	11744	3	Y	1180	1188	0			48
								1298	9									
04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-		62	1	11141	3	Y	1091	1086	0			53
								1	4	1200	9							
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-		68	1	11656	3	Y	1068	1064	0			57
								1	4	1175	9							
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-		70	1	11258	3	Y	972	979	0			50
								1069	9									
*07	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-		86	1	11557	3	Y	961	969	0			42
								1	4	1057	9							
*08	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-		52	1	11911	3	Y	941	935	0			48
								1	4	1035	9							
09	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-		53	1	11474	3	Y	825	817	0	20	1	36
								2	4	908	9							
10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-		55	1	11298	3	Y	926	919	0			43
								3	4	1019	9							
*11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-		53	1	11329	3	Y	996	1006	0			33
								3	4	1096	9							
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 140,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	16	1	6609	3	Y	589	579	0			30
							648	9									
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	17	1	6552	3	Y	564	561	0			33
							620	9									
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	28	1	6319	3	Y	617	621	0			29
							679	9									
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	37	1	6436	3	Y	595	593	0			31
							655	9									
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	38	1	6378	3	Y	597	595	0			33
							657	9									
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	37	1	5963	3	Y	563	566	0			30
							619	9									
*07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	47	1	6240	3	Y	560	564	0			26
							616	9									
*08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	29	1	6439	3	Y	526	523	0			29
							579	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	26	1	5762	3	Y	567	560	0	11	1	25
							1	4	624	9							
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	27	1	5708	3	Y	512	508	0			29
							2	4	563	9							
11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	24	1	5045	3	Y	459	465	0			23
							1	4	505	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 74,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,149

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	21	1	1351	3	Y	184	185	0			8
							1	4	202	9							
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	37	1	2194	3	Y	213	207	0			14
							1	4	234	9							
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	17	1	1459	3	Y	239	240	0			13
							263	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	33	1	2221	3	Y	453	455	0			11
							498	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	37	1	2349	3	Y	448	449	0			10
							1	4	493	9							
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	34	1	1599	3	Y	-0-	6	0			4
							2	4									
*07	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	32	1	1516	3	Y	-0-	1	0			3
							2	4									
*08	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	33	1	1358	3	Y	120	116	0			7
							1	4	132	9							
09	1680	X	1497	-0-	-183	-0-	26	1	1139	3	Y	301	304	0			11
							1	4	331	9							
10	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	40	1	1286	3	Y	211	213	0			9
							1	4	232	9							
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	21	1	1561	3	Y	235	231	0			13
							1	4	259	9							
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,404

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1618	-0-	-614		-0-		12	1	1287	3	Y	289	287	0			12
									1	4	318	9							
02	2800	N	3100	-0-	300		300		29	1	2975	3	Y	84	94	0			2
									4	4	92	9							
03	1891	N	1420	-0-	-471		-0-		19	1	1137	3	Y	238	231	0			9
									2	4	262	9							
04	3000	N	3123	-0-	123		123		49	1	2649	3	Y	384	381	0			12
									3	4	422	9							
05	3835	X	3712	-0-	-123		-0-		61	1	3212	3	Y	398	398	0			12
									1	4	438	9							
06	2220	X	2199	-0-	-21		-0-		39	1	1892	3	Y	244	249	0			7
									268	9									
*07	2201	X	2041	-0-	-160		-0-		32	1	1732	3	Y	251	249	0			9
									1	4	276	9							
*08	2201	X	2115	-0-	-86		-0-		33	1	1771	3	Y	282	284	0			7
									1	4	310	9							
09	2130	X	1490	-0-	-640		-0-		28	1	1223	3	Y	216	217	0			6
									1	4	238	9							
10	2201	X	1552	-0-	-649		-0-		30	1	1277	3	Y	222	221	0			7
									1	4	244	9							
11	2130	X	1337	-0-	-793		-0-		7	1	1125	3	Y	185	183	0			9
									1	4	204	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4733	X	4733	-0-	-0-		-0-		177	1	3947	3	Y	532	531	0			23
									24	4	585	9							
02	4529	X	4529	-0-	-0-		-0-		205	1	3724	3	Y	532	534	0			21
									15	4	585	9							
03	7541	X	7541	-0-	-0-		-0-		360	1	6527	3	Y	574	567	0	9	1	19
									23	4	631	9							
04	4598	X	4598	-0-	-0-		-0-		190	1	4005	3	Y	365	368	0			16
									1	4	402	9							
05	5654	X	5654	-0-	-0-		-0-		249	1	4875	3	Y	457	342	0	115	1	16
									27	4	503	9							
06	4917	X	4917	-0-	-0-		-0-		225	1	4267	3	Y	384	386	0			14
									3	4	422	9							
*07	4092	X	4092	-0-	-0-		-0-		196	1	3459	3	Y	389	387	0			16
									9	4	428	9							
*08	4247	X	4247	-0-	-0-		-0-		217	1	3627	3	Y	355	354	0			17
									12	4	391	9							
09	3690	X	3569	-0-	-121		-0-		162	1	3024	3	Y	346	346	0			17
									2	4	381	9							
10	4068	X	4068	-0-	-0-		-0-		142	1	3486	3	Y	398	398	0			17
									2	4	438	9							
11	3690	X	3199	-0-	-491		-0-		94	1	2697	3	Y	370	374	0			13
									1	4	407	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813		-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 51,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7842	X	7842	-0-		-0-		-0-		316	1	7023	3	Y	419	418	0			17
										42	4	461	9							
02	6664	X	5475	-0-		-1189		-0-		262	1	4762	3	Y	393	396	0			14
										19	4	432	9							
03	9529	X	9529	-0-		-0-		-0-		471	1	8533	3	Y	450	444	0	7	1	13
										30	4	495	9							
04	7590	X	6851	-0-		-739		-0-		293	1	6148	3	Y	372	371	0			14
										1	4	409	9							
05	8516	X	8516	-0-		-0-		-0-		389	1	7602	3	Y	439	328	0	111	1	14
										42	4	483	9							
06	9210	X	7489	-0-		-1721		-0-		352	1	6659	3	Y	430	430	0			14
										5	4	473	9							
*07	7626	X	6407	-0-		-1219		-0-		317	1	5595	3	Y	436	433	0			17
										15	4	480	9							
*08	7626	X	6737	-0-		-889		-0-		356	1	5946	3	Y	377	377	0			17
										20	4	415	9							
09	7380	X	6428	-0-		-952		-0-		303	1	5677	3	Y	404	402	0			20
										4	4	444	9							
10	7626	X	7125	-0-		-501		-0-		259	1	6365	3	Y	452	451	0			21
										4	4	497	9							
11	7380	X	5719	-0-		-1661		-0-		176	1	5048	3	Y	448	451	0			18
										2	4	493	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-		-6758		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 78,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,620

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8455	X	8455	-0-		-0-		-0-		330	1	7376	3	Y	640	643	0			30
										45	4	704	9							
02	7224	X	6447	-0-		-777		-0-		294	1	5351	3	Y	709	709	0			30
										22	4	780	9							
03	11349	X	11349	-0-		-0-		-0-		550	1	9959	3	Y	732	724	0	12	1	26
										35	4	805	9							
04	8076	X	8076	-0-		-0-		-0-		340	1	7143	3	Y	538	539	0			25
										1	4	592	9							
05	10662	X	10662	-0-		-0-		-0-		480	1	9383	3	Y	679	507	0	171	1	26
										52	4	747	9							
06	8440	X	8440	-0-		-0-		-0-		387	1	7322	3	Y	660	661	0			25
										5	4	726	9							
*07	8773	X	7713	-0-		-1060		-0-		375	1	6623	3	Y	634	632	0			27
										18	4	697	9							
*08	8773	X	7541	-0-		-1232		-0-		391	1	6531	3	Y	543	543	0			27
										22	4	597	9							
09	8490	X	7556	-0-		-934		-0-		354	1	6605	3	Y	539	538	0			28
										4	4	593	9							
10	8773	X	7334	-0-		-1439		-0-		259	1	6375	3	Y	633	631	0			30
										4	4	696	9							
11	8430	X	6873	-0-		-1557		-0-		209	1	5997	3	Y	604	610	0			24
										3	4	664	9							
12	7812	X	NO RPT	-0-		-7812		-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 90,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,911

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3185	-0-	-163		-0-		110	1	2405	3	Y	609	596	0			53
									670	9									
02	4536	X	3973	-0-	-563		-0-		140	1	3277	3	Y	505	532	0			26
									556	9									
03	3782	X	3098	-0-	-684		-0-		108	1	2367	3	Y	564	552	0			38
									3	4	620	9							
04	8853	X	8853	-0-	-0-		-0-		244	1	6632	3	Y	1796	1807	0			27
									1	4	1976	9							
05	5867	X	5867	-0-	-0-		-0-		191	1	4962	3	Y	649	645	0			31
									714	9									
06	6298	X	6298	-0-	-0-		-0-		240	1	5511	3	Y	497	509	0			19
									547	9									
*07	7325	X	7325	-0-	-0-		-0-		285	1	6471	3	Y	516	509	0			26
									1	4	568	9							
*08	5946	X	5946	-0-	-0-		-0-		236	1	5182	3	Y	480	486	0			20
									528	9									
09	4563	X	4563	-0-	-0-		-0-		168	1	3902	3	Y	448	441	0			27
									493	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-		-0-		110	1	4942	3	Y	476	483	0			20
									5	4	524	9							
*11	4571	X	4571	-0-	-0-		-0-		18	1	4049	3	Y	458	453	0			25
									504	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015		-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 59,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,998

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-		-0-		140	1	3061	3	Y	740	722	0			64
									814	9									
02	2716	X	2531	-0-	-185		-0-		81	1	1894	3	Y	505	543	0			26
									556	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-		-0-		164	1	3602	3	Y	791	765	0			52
									5	4	870	9							
04	5713	X	5713	-0-	-0-		-0-		165	1	4477	3	Y	973	997	0			28
									1	4	1070	9							
05	5437	X	5437	-0-	-0-		-0-		175	1	4526	3	Y	669	665	0			32
									736	9									
06	5302	X	5302	-0-	-0-		-0-		196	1	4512	3	Y	540	551	0			21
									594	9									
*07	5678	X	5678	-0-	-0-		-0-		211	1	4797	3	Y	608	600	0			29
									1	4	669	9							
*08	5775	X	5775	-0-	-0-		-0-		225	1	4946	3	Y	549	554	0			24
									604	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-		-0-		180	1	4170	3	Y	512	504	0			32
									563	9									
10	6160	X	6160	-0-	-0-		-0-		120	1	5380	3	Y	595	604	0			23
									5	4	655	9							
*11	5324	X	5324	-0-	-0-		-0-		20	1	4669	3	Y	577	571	0			29
									635	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914		-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 55,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,059

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	91	1	2004	3	Y	459	448	0			39
							505	9									
02	5208	X	4399	-0-	-809	-0-	161	1	3769	3	Y	426	445	0			20
							469	9									
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	160	1	3524	3	Y	766	737	0			49
							5	4	843	9							
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	260	1	7061	3	Y	768	793	0			24
							1	4	845	9							
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	284	1	7378	3	Y	837	831	0			30
							1	4	921	9							
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	239	1	5507	3	Y	592	602	0			20
							1	4	651	9							
*07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	249	1	5659	3	Y	599	591	0			28
							1	4	659	9							
*08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	262	1	5785	3	Y	526	531	0			23
							1	4	579	9							
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	234	1	5435	3	Y	588	578	0			33
							1	4	647	9							
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	88	1	3972	3	Y	558	568	0			23
							4	4	614	9							
*11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	24	1	5750	3	Y	664	658	0			29
							1	4	730	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 65,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,783

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	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	241	1	5284	3	Y	858	837	0			71
							944	9									
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	845	877	0			39
							1	4	930	9							
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	4455	3	Y	1087	1058	0			68
							6	4	1196	9							
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	200	1	5426	3	Y	1087	1122	0			33
							1	4	1196	9							
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	147	1	3820	3	Y	913	907	0			39
							1004	9									
06	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	101	1	2314	3	Y	803	817	0			25
							883	9									
*07	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	70	1	1593	3	Y	559	551	0			33
							615	9									
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	148	1	3259	3	Y	829	835	0			27
							912	9									
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	712	701	0			38
							783	9									
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	77	1	3424	3	Y	776	788	0			26
							3	4	854	9							
*11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	17	1	3819	3	Y	747	739	0			34
							822	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 52,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5131	X	5131	-0-		-0-		-0-	188	1	4133	3	Y	736	720	0			65
									810	9									
02	7980	X	5906	-0-		-2074		-0-	216	1	5049	3	Y	583	618	0			30
									641	9									
03	7812	X	6103	-0-		-1709		-0-	227	1	4970	3	Y	818	794	0			54
									6	4	900	9							
04	9004	X	9004	-0-		-0-		-0-	302	1	8181	3	Y	473	502	0			25
									1	4	520	9							
05	7812	X	4471	-0-		-3341		-0-	142	1	3670	3	Y	599	594	0			30
									659	9									
06	6330	X	3284	-0-		-3046		-0-	124	1	2839	3	Y	292	301	0			21
									321	9									
*07	4650	X	4020	-0-		-630		-0-	148	1	3341	3	Y	483	477	0			27
									531	9									
*08	5182	X	5182	-0-		-0-		-0-	195	1	4285	3	Y	638	642	0			23
									702	9									
09	4978	X	4978	-0-		-0-		-0-	177	1	4090	3	Y	646	636	0			33
									711	9									
10	5055	X	5055	-0-		-0-		-0-	95	1	4264	3	Y	629	639	0			23
									4	4	692	9							
11	4500	X	3903	-0-		-597		-0-	15	1	3347	3	Y	492	488	0			27
									541	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650		-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 57,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,389

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6194	X	6194	-0-		-0-		-0-	230	1	5052	3	Y	829	805	0			72
									912	9									
02	6236	X	6236	-0-		-0-		-0-	223	1	5224	3	Y	716	752	0			36
									1	4	788	9							
03	7347	X	6045	-0-		-1302		-0-	221	1	4833	3	Y	895	872	0			59
									6	4	985	9							
04	7110	X	4389	-0-		-2721		-0-	136	1	3680	3	Y	521	553	0			27
									573	9									
05	7347	X	5175	-0-		-2172		-0-	161	1	4177	3	Y	761	755	0			33
									837	9									
06	6690	X	5057	-0-		-1633		-0-	179	1	4108	3	Y	700	710	0			23
									770	9									
*07	4938	X	4938	-0-		-0-		-0-	178	1	4020	3	Y	673	664	0			32
									740	9									
*08	5445	X	5445	-0-		-0-		-0-	201	1	4424	3	Y	745	751	0			26
									820	9									
09	5651	X	5651	-0-		-0-		-0-	196	1	4550	3	Y	823	811	0			38
									905	9									
10	6085	X	6085	-0-		-0-		-0-	113	1	5048	3	Y	835	848	0			25
									5	4	919	9							
11	4410	X	4054	-0-		-356		-0-	15	1	3405	3	Y	576	571	0			30
									634	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-		-4557		-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 59,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	1475	1	26402	3	Y	430	440	1			88
							3	4	473	9							
02	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	1166	1	18937	3	Y	273	307	1			54
							2	4	300	9							
03	34689	X	23546	-0-	-11143	-0-	1256	1	21893	3	Y	359	364	1			49
							2	4	395	9							
04	33570	X	12253	-0-	-21317	-0-	645	1	11433	3	Y	159	169	1			39
							175	9									
05	31279	X	10560	-0-	-20719	-0-	628	1	9791	3	Y	127	126	1			40
							1	4	140	9							
06	27450	X	9688	-0-	-17762	-0-	535	1	9043	3	Y	100	98	1			42
							110	9									
*07	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	1909	1	30079	3	Y	350	335	1			57
							1	4	385	9							
*08	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	1385	1	22942	3	Y	288	256	1			89
							1	4	317	9							
09	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	1262	1	22410	3	Y	293	278	1			104
							322	9									
10	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	1239	1	20823	3	Y	266	288	1			82
							293	9									
*11	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	1278	1	22214	3	Y	341	364	1			59
							375	9									
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 232,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

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	5146	X	18	-0-	-5128	-0-	4	1	4	3	Y	9	7	0			83
							10	9									
02	4648	X	417	-0-	-4231	-0-	108	1	183	3	Y	114	60	0			137
							1	4	125	9							
03	5146	X	755	-0-	-4391	-0-	114	1	461	3	Y	161	85	0			213
							3	4	177	9							
04	4830	X	1169	-0-	-3661	-0-	175	1	801	3	Y	174	265	0			122
							2	4	191	9							
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1082	3	Y	344	359	0			107
							2	4	378	9							
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	123	1	502	3	Y	109	139	0			77
							120	9									
*07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	271	1	548	3	Y	191	192	0			76
							1	4	210	9							
*08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	492	1	803	3	Y	491	464	0			103
							540	9									
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	690	1	1078	3	Y	439	445	0			97
							1	4	483	9							
10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	605	1	1090	3	Y	628	620	0			105
							691	9									
11	1770	X	256	-0-	-1514	-0-	68	1	115	3	Y	66	105	0			66
							73	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-		543	1	9180	3	Y	602	603	0			24
								662	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-		494	1	8355	3	Y	446	442	0			28
								2	4	491	9							
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-		605	1	9964	3	Y	489	488	0			29
								5	4	538	9							
04	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-		548	1	9196	3	Y	575	547	0			57
								633	9									
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-		627	1	9303	3	Y	510	513	0			54
								561	9									
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-		520	1	8694	3	Y	410	31	0	392	1	41
								5	4	451	9							
*07	10075	X	9794	-0-	-281	-0-		569	1	8804	3	Y	381	409	1			13
								2	4	419	9							
*08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-		594	1	9414	3	Y	395	378	1			30
								17	4	435	9							
09	9750	X	9629	-0-	-121	-0-		551	1	8656	3	Y	383	382	1			31
								1	4	421	9							
10	10075	X	9719	-0-	-356	-0-		523	1	8744	3	Y	409	412	1			28
								2	4	450	9							
11	9750	X	8679	-0-	-1071	-0-		471	1	7830	3	Y	343	339	1			32
								1	4	377	9							
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 109,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,943

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-		763	1	12896	3	Y	774	775	0			32
								851	9									
02	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-		708	1	11966	3	Y	732	718	0			46
								2	4	805	9							
03	14756	X	13634	-0-	-1122	-0-		734	1	12093	3	Y	728	731	0			43
								6	4	801	9							
04	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-		898	1	15063	3	Y	860	818	0			85
								946	9									
05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-		974	1	14445	3	Y	770	773	0			82
								847	9									
06	14430	X	13600	-0-	-830	-0-		735	1	12288	3	Y	518	39	0	507	1	54
								7	4	570	9							
*07	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-		810	1	12511	3	Y	485	521	1			18
								2	4	534	9							
*08	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-		872	1	13829	3	Y	554	528	1			44
								26	4	609	9							
09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-		847	1	13309	3	Y	563	558	1			49
								1	4	619	9							
10	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-		787	1	13163	3	Y	588	592	1			45
								3	4	647	9							
*11	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-		730	1	12128	3	Y	512	505	1			52
								1	4	563	9							
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-						Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 160,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	197	1	4401	3	Y	905	905	0			39
							27	4	996	9							
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	227	1	4129	3	Y	947	949	0			37
							17	4	1042	9							
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	320	1	5813	3	Y	908	900	0	15	1	30
							21	4	999	9							
04	5610	X	5219	-0-	-391	-0-	200	1	4204	3	Y	740	739	0			31
							1	4	814	9							
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	301	1	5888	3	Y	922	689	0	234	1	30
							33	4	1014	9							
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	300	1	5673	3	Y	883	885	0			28
							4	4	971	9							
*07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	321	1	5671	3	Y	826	823	0			31
							15	4	909	9							
*08	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	347	1	5803	3	Y	786	782	0			35
							20	4	865	9							
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	291	1	5424	3	Y	808	806	0			36
							3	4	889	9							
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	209	1	5129	3	Y	851	852	0			35
							3	4	936	9							
11	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	145	1	4175	3	Y	758	767	0			26
							2	4	834	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 69,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,334

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	3813	X	1066	-0-	-2747	-0-	24	1	537	3	Y	456	455	0			19
							3	4	502	9							
02	4844	X	957	-0-	-3887	-0-	29	1	519	3	Y	370	375	0			14
							2	4	407	9							
03	5363	X	1978	-0-	-3385	-0-	37	1	665	3	Y	1158	1119	0	18	1	35
							2	4	1274	9							
04	3600	X	2553	-0-	-1047	-0-	81	1	1702	3	Y	700	706	0			29
							770	9									
05	1395	X	412	-0-	-983	-0-	10	1	201	3	Y	182	152	0	51	1	8
							1	4	200	9							
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3038	X	1878	-0-	-1160	-0-	62	1	1051	3	Y	692	664	0			28
							4	4	761	9							
09	2940	X	1355	-0-	-1585	-0-	41	1	768	3	Y	495	502	0			21
							1	4	545	9							
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	59	1	1443	3	Y	1006	989	0			38
							1	4	1107	9							
*11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	82	1	2358	3	Y	1690	1675	0			53
							1	4	1859	9							
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 17,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,749

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	135	1	3009	3	Y	771	764	0			28
							18	4	848	9							
02	4200	X	3558	-0-	-642	-0-	141	1	2549	3	Y	780	782	0			26
							10	4	858	9							
03	4650	X	3962	-0-	-688	-0-	172	1	3109	3	Y	609	609	0	10	1	16
							11	4	670	9							
04	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	139	1	2928	3	Y	553	550	0			19
							1	4	608	9							
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	159	1	3113	3	Y	698	522	0	177	1	18
							17	4	768	9							
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	175	1	3313	3	Y	695	696	0			17
							2	4	765	9							
*07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	3447	3	Y	705	701	0			21
							9	4	776	9							
*08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	3879	3	Y	629	628	0			22
							13	4	692	9							
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	197	1	3683	3	Y	635	634	0			23
							2	4	699	9							
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	152	1	3761	3	Y	730	728	0			25
							3	4	803	9							
*11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	156	1	4488	3	Y	858	859	0			24
							2	4	944	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 47,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,663

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	12	1	4824	3	Y	717	704	0			32
							789	9									
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	4812	3	Y	585	586	0			31
							644	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	21	1	4799	3	Y	680	682	0			29
							748	9									
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	28	1	4972	3	Y	596	593	0			32
							656	9									
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	29	1	4902	3	Y	648	645	0			35
							713	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	27	1	4350	3	Y	546	550	0			31
							601	9									
*07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	34	1	4447	3	Y	523	528	0			26
							575	9									
*08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	22	1	4906	3	Y	487	483	0			30
							536	9									
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	20	1	4480	3	Y	491	486	0	11	1	24
							1	4	540	9							
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	23	1	4639	3	Y	544	539	0			29
							1	4	598	9							
11	4770	X	4605	-0-	-165	-0-	19	1	4031	3	Y	504	510	0			23
							1	4	554	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 58,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		191	-0-		191	1453	6	1	156	3	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
02	14B2 EXT		882	-0-		882	2335	15	1	586	3	Y	255	242	0			13
								281	9									
03	14B2 EXT		983	-0-		983	3318	6	1	534	3	Y	403	395	0			21
								443	9									
04	5211	X	1893	-0-		-3318	-0-	10	1	1149	3	Y	667	663	0			25
								734	9									
05	1494	X	1494	-0-		-0-	-0-	15	1	1477	3	Y	2	26	0			1
								2	9									
06	1320	X	1320	-0-		-0-	-0-	14	1	1303	3	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
*07	706	N	706	-0-		-0-	-0-	10	1	684	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*08	762	N	762	-0-		-0-	-0-	9	1	701	3	Y	47	45	0			2
								52	9									
09	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	13	1	977	3	Y	10	12	0			-0-
								11	9									
10	647	N	647	-0-		-0-	-0-	15	1	625	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*11	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	28	1	1333	3	Y	81	79	0			2
								89	9									
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	92	-0-		-4124	-0-	28	1	23	3	Y	37	12	0			127
								41	9									
02	3808	X	442	-0-		-3366	-0-	146	1	245	3	Y	45	53	0			119
								1	4	50	9							
03	4216	X	425	-0-		-3791	-0-	77	1	309	3	Y	34	43	0			110
								2	4	37	9							
04	4080	X	783	-0-		-3297	-0-	123	1	561	3	Y	89	136	0			63
								1	4	98	9							
05	1581	X	1064	-0-		-517	-0-	70	1	732	3	Y	237	237	0			63
								1	4	261	9							
06	1216	X	1216	-0-		-0-	-0-	173	1	706	3	Y	306	294	0			75
								337	9									
*07	459	X	459	-0-		-0-	-0-	124	1	248	3	Y	79	111	0			43
								87	9									
*08	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	500	1	817	3	Y	386	361	0			68
								425	9									
09	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	451	1	703	3	Y	311	318	0			61
								342	9									
10	995	N	995	-0-		-0-	-0-	253	1	456	3	Y	260	269	0			52
								286	9									
*11	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	483	1	823	3	Y	420	408	0			64
								1	4	462	9							
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

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	10695	X	10439	-0-	-256	-0-	299	1	9156	3	Y	890	674	0	223	1	95
							5	4	979	9							
02	9660	X	8221	-0-	-1439	-0-	60	1	7457	3	Y	634	659	0			70
							7	4	697	9							
03	10695	X	9956	-0-	-739	-0-	160	1	9019	3	Y	702	662	0			110
							5	4	772	9							
04	10350	X	9003	-0-	-1347	-0-	254	1	8221	3	Y	478	521	0			67
							2	4	526	9							
05	10695	X	9603	-0-	-1092	-0-	280	1	8775	3	Y	495	495	0			67
							3	4	545	9							
06	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	288	1	8109	3	Y	449	448	0			68
							1	4	494	9							
*07	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	303	1	8419	3	Y	471	460	0			79
							1	4	518	9							
*08	9889	X	8686	-0-	-1203	-0-	286	1	7924	3	Y	433	447	0			65
							476	9									
09	9540	X	8625	-0-	-915	-0-	289	1	7830	3	Y	460	460	0			64
							506	9									
10	9858	X	9020	-0-	-838	-0-	314	1	8181	3	Y	477	485	0			56
							525	9									
11	8940	X	8460	-0-	-480	-0-	50	1	7869	3	Y	492	463	0			85
							541	9									
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 100,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,981

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	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	329	1	10054	3	Y	962	732	0	242	1	105
							5	4	1058	9							
02	10248	X	9214	-0-	-1034	-0-	68	1	8444	3	Y	631	666	0			70
							8	4	694	9							
03	11346	X	10876	-0-	-470	-0-	174	1	9820	3	Y	796	744	0			122
							6	4	876	9							
04	10980	X	9638	-0-	-1342	-0-	271	1	8789	3	Y	524	573	0			73
							2	4	576	9							
05	11346	X	10351	-0-	-995	-0-	301	1	9416	3	Y	574	574	0			73
							3	4	631	9							
06	10980	X	10145	-0-	-835	-0-	327	1	9212	3	Y	550	547	0			76
							1	4	605	9							
*07	10633	X	10213	-0-	-420	-0-	334	1	9280	3	Y	544	532	0			88
							1	4	598	9							
*08	10633	X	10272	-0-	-361	-0-	337	1	9348	3	Y	534	549	0			73
							587	9									
09	10170	X	9982	-0-	-188	-0-	334	1	9062	3	Y	533	533	0			73
							586	9									
10	10509	X	9803	-0-	-706	-0-	340	1	8867	3	Y	542	551	0			64
							596	9									
11	10140	X	9541	-0-	-599	-0-	56	1	8874	3	Y	555	523	0			96
							611	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 111,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,745

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1008	3	139	9	N	126					319
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	440	3	208	9	N	189	355	1			153
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	231	155	1			229
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	330	317	1			242
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
*07	T. A.		1759	-0-	1759	1759	894	3	865	9	N	786	736	1			292
*08	T. A.		2762	-0-	2762	4521	1599	3	1163	9	N	1057	1092	1			257
*09	6765	X	2244	-0-	-4521	-0-	1290	3	954	9	N	867	912	1			212
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1925	3	700	9	N	636	721	1			127
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	1367	3	1440	9	N	1309	1111	1			325
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,531

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	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	82	1	5157	3	Y	899	898	0			47
							8	4	989	9							
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	33	1	5533	3	Y	900	902	0			45
							3	4	990	9							
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	66	1	5579	3	Y	1024	1014	0			55
							1126	9									
04	5670	X	3523	-0-	-2147	-0-	32	1	2983	3	Y	461	477	0			39
							1	4	507	9							
05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	146	1	9112	3	Y	1481	1478	0			42
							1	4	1629	9							
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	127	1	6044	3	Y	1001	1006	0			37
							1101	9									
*07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	129	1	5733	3	Y	903	898	0			42
							993	9									
*08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	129	1	6091	3	Y	958	952	0			48
							3	4	1054	9							
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	141	1	5585	3	Y	898	912	0			34
							2	4	988	9							
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	113	1	5378	3	Y	780	778	0			36
							5	4	858	9							
*11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	71	1	5052	3	Y	706	704	0			38
							7	4	777	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 74,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,011

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	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	130	1	8242	3	Y	1444	1439	0			72
							13	4	1588	9							
02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	41	1	6863	3	Y	1174	1188	0			58
							3	4	1291	9							
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	90	1	7540	3	Y	1226	1218	0			66
							1349	9									
04	8130	X	8064	-0-	-66	-0-	72	1	6845	3	Y	1040	1054	0			52
							3	4	1144	9							
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	118	1	7322	3	Y	1223	1226	0			49
							1345	9									
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	158	1	7498	3	Y	1152	1156	0			45
							1267	9									
*07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	172	1	7632	3	Y	1051	1045	0			51
							1156	9									
*08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	168	1	7911	3	Y	1094	1087	0			58
							4	4	1203	9							
09	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	184	1	7303	3	Y	1027	1044	0			41
							3	4	1130	9							
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	153	1	7284	3	Y	966	964	0			43
							6	4	1063	9							
*11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	104	1	7330	3	Y	1032	1028	0			47
							10	4	1135	9							
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 96,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,429

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	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	3	Y	845	797	0	76	1	51
							1	4	930	9							
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	141	1	1660	3	Y	926	909	0	14	1	54
							1	4	1019	9							
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	174	1	1813	3	Y	1167	1147	0			74
							1	4	1284	9							
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	838	834	0			78
							922	9									
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	540	567	0			51
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1651	3	Y	334	328	0			6
							367	9									
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	304	1	3405	3	Y	399	393	0			12
							439	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,049

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	30401	X	30401	-0-	-0-	-0-	1601	1	28294	3	Y	458	494	1			76
							2	4	504	9							
02	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	1312	1	22321	3	Y	354	391	1			39
							2	4	389	9							
03	37572	X	25063	-0-	-12509	-0-	1429	1	23189	3	Y	403	389	1			53
							2	4	443	9							
04	36360	X	24825	-0-	-11535	-0-	1441	1	23052	3	Y	301	302	1			52
							1	4	331	9							
05	37572	X	24071	-0-	-13501	-0-	1561	1	22215	3	Y	267	273	1			46
							1	4	294	9							
06	29430	X	21004	-0-	-8426	-0-	1288	1	19449	3	Y	242	223	1			65
							1	4	266	9							
*07	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	1495	1	23107	3	Y	330	311	1			84
							8	4	363	9							
*08	24304	X	22375	-0-	-1929	-0-	1242	1	20852	3	Y	241	270	1			55
							16	4	265	9							
09	23520	X	21537	-0-	-1983	-0-	1113	1	20147	3	Y	252	269	1			38
							277	9									
10	24304	X	22090	-0-	-2214	-0-	1173	1	20566	3	Y	317	270	1			85
							2	4	349	9							
11	22830	X	21259	-0-	-1571	-0-	1141	1	19813	3	Y	277	297	1			65
							305	9									
12	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 261,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,442

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3808	3	N	100	171	1			470
							110	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	210	1	3053	3	N	76					546
							84	9									
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	301	1	3817	3	N	70	155	1			461
							77	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					461
05	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	2450	3	95	9	N	86	134	1			413
06	3090	X	1634	-0-	-1456	-0-	1551	3	83	9	N	75					488
*07	3379	X	2534	-0-	-845	-0-	2502	3	32	9	N	29	162	1			355
*08	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	1681	3	88	9	N	80					435
09	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	2359	3	89	9	N	81	158	1			358
10	3379	X	2443	-0-	-936	-0-	2366	3	77	9	N	70					428
11	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3109	3	118	9	N	107					535
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					535

TOTAL GAS PROD: 31,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

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	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	39	1	4157	3	Y	448	447	0			23
							2	4	493	9							
02	4452	X	3916	-0-	-536	-0-	33	1	3408	3	Y	427	426	0			24
							5	4	470	9							
03	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	68	1	4031	3	Y	464	461	0			27
							6	4	510	9							
04	4264	X	4131	-0-	-133	-0-	66	1	3614	3	Y	406	404	0			29
							4	4	447	9							
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	72	1	3780	3	Y	410	411	0			28
							1	4	451	9							
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	85	1	4171	3	Y	399	405	0			22
							1	4	439	9							
*07	T. A.		5227	-0-	5227	5227	85	1	4674	3	Y	423	419	0			26
							3	4	465	9							
*08	T. A.		5119	-0-	5119	10346	86	1	4605	3	Y	386	391	0			21
							3	4	425	9							
*09	15173	X	4827	-0-	-10346	-0-	100	1	4297	3	Y	389	389	0			21
							2	4	428	9							
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	97	1	4169	3	Y	401	400	0			22
							3	4	441	9							
11	5070	X	3980	-0-	-1090	-0-	25	1	3548	3	Y	369	365	0			26
							1	4	406	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 50,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

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	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	55	1	3424	3	Y	529	520	0			30
							5	4	582	9							
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4084	3	Y	429	434	0			25
							2	4	472	9							
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	49	1	4157	3	Y	551	543	0			33
							606	9									
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	82	1	7756	3	Y	732	736	0			29
							3	4	805	9							
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	61	1	3802	3	Y	477	481	0			25
							525	9									
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	89	1	4238	3	Y	496	498	0			23
							546	9									
*07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	95	1	4232	3	Y	371	370	0			24
							408	9									
*08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	94	1	4434	3	Y	365	362	0			27
							2	4	402	9							
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	101	1	4044	3	Y	326	332	0			21
							2	4	359	9							
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	93	1	4436	3	Y	267	266	0			22
							4	4	294	9							
*11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	57	1	4066	3	Y	369	367	0			24
							6	4	406	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 54,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,912

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	53	1	3458	3	Y	876	855	1			74
							964	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	99	1	3638	3	Y	817	830	1			61
							899	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	107	1	2710	3	Y	766	782	1			45
							843	9									
04	4260	X	2784	-0-	-1476	-0-	155	1	2153	3	Y	433	452	1			26
							476	9									
05	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	213	1	3004	3	Y	584	537	1			73
							642	9									
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	282	1	3382	3	Y	706	695	1			84
							777	9									
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	327	1	3963	3	Y	657	690	1			51
							723	9									
*08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	285	1	3597	3	Y	166	202	1			15
							183	9									
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	298	1	3451	3	Y	129	129	1			15
							142	9									
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	332	1	3758	3	Y	146	145	1			16
							161	9									
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	276	1	3333	3	Y	554	519	1			51
							609	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 45,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,834

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	5549	X	4726	-0-	-823	-0-	68	1	4215	3	Y	401	397	0			24
							2	4	441	9							
02	5012	X	4835	-0-	-177	-0-	74	1	4266	3	Y	449	437	0			36
							1	4	494	9							
03	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	49	1	4294	3	Y	439	446	0			29
							1	4	483	9							
04	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	62	1	4306	3	Y	514	521	0			22
							1	4	565	9							
05	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	67	1	4295	3	Y	510	513	0			19
							2	4	561	9							
06	5190	X	4786	-0-	-404	-0-	87	1	4055	3	Y	582	573	0			28
							4	4	640	9							
*07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	84	1	3934	3	Y	835	840	0			23
							4	4	919	9							
*08	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	94	1	3883	3	Y	682	669	0			36
							3	4	750	9							
09	4740	X	4478	-0-	-262	-0-	93	1	3932	3	Y	410	418	0			27
							2	4	451	9							
10	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	126	1	3993	3	Y	326	329	0			24
							3	4	359	9							
*11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	66	1	4883	3	Y	430	422	0			32
							2	4	473	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 53,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,578

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	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2511	X	74	-0-	-2437	-0-	1	1	47	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*08	2511	X	55	-0-	-2456	-0-	1	1	34	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	35	1	2259	3	Y	65	66	0			1
							4	4	72	9							
02	2800	N	3083	-0-	283	283	18	1	2966	3	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							
03	2951	X	2668	-0-	-283	-0-	30	1	2565	3	Y	66	67	0			1
							73	9									
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2111	3	Y	103	103	0			1
							1	4	113	9							
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	70	1	4346	3	Y	146	146	0			1
							161	9									
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	52	1	2480	3	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
*07	3410	X	2743	-0-	-667	-0-	59	1	2606	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
*08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	61	1	2886	3	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
09	3510	X	2489	-0-	-1021	-0-	59	1	2366	3	Y	57	58	0			-0-
							1	4	63	9							
10	3627	X	2419	-0-	-1208	-0-	48	1	2307	3	Y	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
11	2910	X	1845	-0-	-1065	-0-	25	1	1750	3	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	117	1	7391	3	Y	592	588	0			31
							12	4	651	9							
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	47	1	7948	3	Y	572	574	0			29
							4	4	629	9							
03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	103	1	8722	3	Y	414	419	0			24
							1	4	455	9							
04	7920	X	4698	-0-	-3222	-0-	46	1	4399	3	Y	228	234	0			18
							2	4	251	9							
05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	172	1	10734	3	Y	409	409	0			18
							1	4	450	9							
06	9240	X	8469	-0-	-771	-0-	167	1	7918	3	Y	349	351	0			16
							384	9									
*07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	180	1	8017	3	Y	349	347	0			18
							1	4	384	9							
*08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	176	1	8320	3	Y	369	367	0			20
							5	4	406	9							
09	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	207	1	8232	3	Y	445	450	0			15
							4	4	490	9							
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	176	1	8374	3	Y	437	436	0			16
							7	4	481	9							
*11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	101	1	7143	3	Y	354	353	0			17
							10	4	389	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 93,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,518

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	66	63	0	3	1	4
							1	4	73	9							
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	85	84	0			5
							4	4	94	9							
03	3100	N	4591	-0-	1491	1491	96	1	4013	3	Y	376	367	0	2	1	12
							68	4	414	9							
04	3000	N	7823	-0-	4823	6314	151	1	7598	3	Y	59	66	0			5
							9	4	65	9							
05	3100	N	5331	-0-	2231	8545	116	1	5113	3	Y	92	84	0	7	1	6
							1	4	101	9							
06	8545	X	-0-	-0-	-8545	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*07	806	X	251	-0-	-555	-0-	4	1	142	3	Y	95	93	0			2
							105	9									
*08	806	X	357	-0-	-449	-0-	4	1	193	3	Y	145	144	0			3
							160	9									
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	806	X	221	-0-	-585	-0-	8	1	176	3	Y	34	27	0	6	1	1
							37	9									
11	330	X	193	-0-	-137	-0-	8	1	155	3	Y	27	26	0	2	1	-0-
							30	9									
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4 147	1 9	135	3	Y	134	126	0	7	1	1
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	277 53	3 9	Y	48	49	0			-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	1 48	1 9	35	3	Y	44	44	0			-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	3 47	1 9	123	3	Y	43	43	0			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9 266	1 9	407	3	Y	242	218	0	18	1	6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	202	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	53	3	Y	3	3	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	7595	X	142	-0-	-7453	-0-	4 12	1 9	126	3	Y	11	11	0			-0-
02	6860	X	1027	-0-	-5833	-0-	23 6	1 4	885 113	3 9	Y	103	101	0			2
03	5084	X	1472	-0-	-3612	-0-	31 22	1 4	1297 122	3 9	Y	111	110	0	1	1	2
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	53 3	1 4	2668 2807	3 9	Y	2552	2496	0			58
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	26 457	1 9	1149	3	Y	415	424	0	35	1	14
06	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	2 35	1 9	117	3	Y	32	46	0			-0-
*07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	1270 338	3 9	Y	307	301	0			6
*08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	23 3	1 4	1438 337	3 9	Y	306	305	0			7
09	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	16 1	1 4	964 183	3 9	Y	166	169	0			3
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	57 1	1 4	1274 216	3 9	Y	196	158	0	36	1	5
*11	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	1016 189	3 9	Y	172	160	0	13	1	4
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	66	1	6890	3	Y	655	654	0			36
							3	4	721	9							
02	6804	X	6461	-0-	-343	-0-	56	1	5730	3	Y	606	605	0			37
							8	4	667	9							
03	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	111	1	6614	3	Y	677	673	0			41
							10	4	745	9							
04	6762	X	6681	-0-	-81	-0-	109	1	5935	3	Y	573	570	0			44
							7	4	630	9							
05	6789	X	6753	-0-	-36	-0-	114	1	6011	3	Y	569	570	0			43
							2	4	626	9							
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	125	1	6130	3	Y	592	601	0			34
							2	4	651	9							
*07	6789	X	6786	-0-	-3	-0-	111	1	6072	3	Y	545	540	0			39
							3	4	600	9							
*08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	118	1	6327	3	Y	581	587	0			33
							4	4	639	9							
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	140	1	6005	3	Y	564	565	0			32
							2	4	620	9							
10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	143	1	6091	3	Y	556	556	0			32
							4	4	612	9							
11	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	39	1	5647	3	Y	475	469	0			38
							2	4	523	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 75,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,393

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	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	3	Y	329	368	0	2	1	7
							1	4	362	9							
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	150	1	2328	3	Y	1444	1380	0	31	1	40
							1	4	1588	9							
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	Y	277	307	0	3	1	7
							305	9									
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	3	Y	652	642	0			17
							717	9									
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	575	577	0			15
							633	9									
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	Y	158	161	0			12
							174	9									
*07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	3	Y	920	913	0			7
							1012	9									
*11	3000	N	3630	-0-	630	630	95	1	2384	3	Y	1046	1036	0			17
							1151	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,401

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	7822	X	899	-0-	-6923	-0-	24	1	622	3	Y	230	219	0			11
							253	9									
02	6468	X	1740	-0-	-4728	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-	11	0			-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	328	3	Y	41	39	0			2
							45	9									
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	18	1	2028	3	Y	2703	2606	0			99
							2973	9									
05	1922	X	1304	-0-	-618	-0-	13	1	1237	3	Y	49	142	0			7
							54	9									
06	1860	X	453	-0-	-1407	-0-	5	1	402	3	Y	42	47	0			2
							46	9									
*07	1457	N	481	-0-	-976	-0-	5	1	384	3	Y	84	81	0			5
							92	9									
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	9	1	652	3	Y	10	14	0			1
							11	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	530	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
11	660	X	242	-0-	-418	-0-	1	1	68	3	Y	157	154	0			3
							173	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,342

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1009	3	562	9	N	511	554	1			421
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	440	3	460	9	N	418	558	1			281
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1					282
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					282
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*07	T. A.		1643	-0-	1643	1643	894	3	749	9	N	681	555	1			408
*08	T. A.		2260	-0-	2260	3903	1599	3	661	9	N	601	559	1			450
*09	5464	X	1561	-0-	-3903	-0-	1289	3	272	9	N	247	545	1			152
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	438	3	171	9	N	155					307
11	2190	X	2017	-0-	-173	-0-	1765	3	252	9	N	229	184	1			352
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	Y	1191	1228	0	7	1	18
							1	4	1310	9							
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	256	1	3979	3	Y	936	909	0	21	1	24
							1	4	1030	9							
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	135	1	1939	3	Y	736	743	0	7	1	10
							1	4	810	9							
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	3	Y	537	529	0			18
							1	4	591	9							
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	530	531	0			17
							583	9									
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	696	695	0			18
							766	9									
*07	2604	X	797	-0-	-1807	-0-	5	1	126	3	Y	604	605	0			17
							2	4	664	9							
*08	2604	X	867	-0-	-1737	-0-	10	1	215	3	Y	578	581	0			14
							6	4	636	9							
09	2520	X	1220	-0-	-1300	-0-	15	1	526	3	Y	617	614	0			18
							679	9									
10	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	28	1	797	3	Y	800	805	0			13
							880	9									
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	38	1	952	3	Y	523	521	0			15
							575	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 20,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,748

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	166	1	3904	3	Y	316	309	0			72
							348	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	58	1	3528	3	Y	353	309	0			116
							388	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	3	Y	364	392	0			88
							400	9									
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	59	1	3691	3	Y	351	371	0			68
							386	9									
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	68	1	3836	3	Y	355	351	0			72
							391	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	74	1	3791	3	Y	296	299	0			69
							326	9									
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	81	1	3880	3	Y	350	344	0			75
							385	9									
*08	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	78	1	3757	3	Y	318	319	0			74
							350	9									
09	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	74	1	3466	3	Y	293	287	0			80
							322	9									
10	4216	X	2060	-0-	-2156	-0-	40	1	1707	3	Y	157	166	0			71
							140	4	173	9							
11	4080	X	2226	-0-	-1854	-0-	39	1	1895	3	Y	189	196	0			64
							84	4	208	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 42,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,342

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	170	1	335	3	Y	249	176	0	19	1	130
							274	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	196	1	280	3	Y	224	216	0	24	1	114
							246	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	419	1	153	3	Y	273	254	0			133
							1	4	300	9							
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	453	1	407	3	Y	321	340	0			114
							353	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	489	1	281	3	Y	303	328	0			89
							333	9									
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	326	1	204	3	Y	177	152	0	26	1	88
							195	9									
*07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	474	1	232	3	Y	259	236	0	28	1	83
							1	4	285	9							
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	383	1	254	3	Y	342	341	0			84
							376	9									
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	156	1	171	3	Y	213	219	0			78
							234	9									
10	930	N	602	-0-	-328	-0-	187	1	117	3	Y	267	277	0			68
							4	4	294	9							
11	990	N	613	-0-	-377	-0-	83	1	197	3	Y	298	287	0			79
							5	4	328	9							
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,926

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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	8	29	0			-0-
							9	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	3	Y	476	453	0	10	1	13
							1	4	524	9							
03	1674	X	606	-0-	-1068	-0-	22	1	313	3	Y	246	253	0	3	1	3
							271	9									
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	3	Y	553	545	0			11
							608	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	109	1	1848	3	Y	606	606	0			11
							667	9									
06	1890	X	1106	-0-	-784	-0-	75	1	733	3	Y	271	274	0			8
							298	9									
*07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	4	0			4
*08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	3	Y	807	794	0			13
							888	9									
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	65	1	1841	3	Y	669	674	0			8
							736	9									
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	3	Y	513	509	0			12
							564	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	216	1	427	3	Y	719	433	0	47	1	321
							1	4	791	9							
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	80	3	Y	155	291	0	33	1	152
							171	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	228	1	83	3	Y	202	233	0			121
							222	9									
04	870	N	441	-0-	-429	-0-	163	1	146	3	Y	120	147	0			94
							132	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	232	1	134	3	Y	193	213	0	72	1	2
							212	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	493	1	309	3	Y	569	484	0	20	1	67
							626	9									
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	490	1	239	3	Y	516	473	0	29	1	81
							1	4	568	9							
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	272	1	181	3	Y	513	511	0			83
							564	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	296	1	326	3	Y	688	691	0			80
							757	9									
10	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	255	1	160	3	Y	598	608	0	63	1	7
							5	4	658	9							
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	207	1	493	3	Y	1240	1194	0			53
							13	4	1364	9							
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

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	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	81	1	5319	3	Y	718	720	1			58
							790	9									
02	5572	X	3466	-0-	-2106	-0-	82	1	3013	3	Y	337	372	1			23
							371	9									
03	6169	X	851	-0-	-5318	-0-	28	1	699	3	Y	113	132	1			4
							124	9									
04	5970	X	806	-0-	-5164	-0-	53	1	736	3	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
05	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	277	1	3917	3	Y	947	839	1			108
							1042	9									
06	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	326	1	3919	3	Y	817	830	1			95
							899	9									
*07	T. A.		5957	-0-	5957	5957	369	1	4466	3	Y	1020	1043	1			72
							1122	9									
*08	T. A.		6127	-0-	6127	12084	346	1	4369	3	Y	1284	1267	1			89
							1412	9									
*09	18538	X	6454	-0-	-12084	-0-	393	1	4551	3	Y	1373	1325	1			137
							1510	9									
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	467	1	5278	3	Y	1873	1846	1			164
							2060	9									
*11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	349	1	4204	3	Y	1359	1395	1			128
							1495	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 54,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,856

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	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	530 429	1 9	8919	3	Y	390	397	1			127
02	9156	X	8409	-0-	-747	-0-	451 327	1 9	7631	3	Y	297	321	1			103
03	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	508 356	1 9	8526	3	Y	324	323	1			104
04	9810	X	9077	-0-	-733	-0-	481 253	1 9	8343	3	Y	230	237	1			97
05	10137	X	9401	-0-	-736	-0-	556 307	1 9	8538	3	Y	279	281	1			95
06	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	481 352	1 9	8091	3	Y	320	306	1			109
*07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	534 306	1 9	8330	3	Y	278	270	1			117
*08	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	508 277	1 9	8138	3	Y	252	246	1			123
09	8610	X	8317	-0-	-293	-0-	439 295	1 9	7583	3	Y	268	264	1			127
10	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	449 286	1 9	7605	3	Y	260	269	1			118
*11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	479 283	1 9	8111	3	Y	257	267	1			108
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 98,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

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	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	67 2	1 4	4179 674	3 9	Y	613	608	0			30
02	4592	X	3649	-0-	-943	-0-	54 1	1 4	3132 462	3 9	Y	420	421	0			29
03	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	49 1	1 4	4270 468	3 9	Y	425	431	0			23
04	4920	X	3628	-0-	-1292	-0-	45 1	1 4	3163 419	3 9	Y	381	389	0			15
05	5084	X	3429	-0-	-1655	-0-	48 1	1 4	3028 352	3 9	Y	320	324	0			11
06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	85 4	1 4	4008 552	3 9	Y	502	493	0			20
*07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	91 5	1 4	4274 777	3 9	Y	706	710	0			16
*08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	98 4	1 4	4094 651	3 9	Y	592	581	0			27
09	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	93 3	1 4	4011 403	3 9	Y	366	373	0			19
10	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	130 3	1 4	4138 371	3 9	Y	337	341	0			15
*11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	66 2	1 4	4843 354	3 9	Y	322	317	0			20
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 49,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,984

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	70	1	4541	3	Y	874	882	1			78
							961	9									
02	4872	X	4844	-0-	-28	-0-	114	1	4216	3	Y	467	505	1			40
							514	9									
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	213	1	5386	3	Y	562	567	1			35
							1	4	618	9							
04	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	304	1	4229	3	Y	610	609	1			36
							1	4	671	9							
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	312	1	4413	3	Y	995	907	1			124
							1095	9									
06	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	313	1	3759	3	Y	557	604	1			77
							613	9									
*07	6231	X	5233	-0-	-998	-0-	340	1	4114	3	Y	708	727	1			58
							779	9									
*08	6231	X	4441	-0-	-1790	-0-	268	1	3381	3	Y	720	721	1			57
							792	9									
09	5250	X	4048	-0-	-1202	-0-	300	1	3474	3	Y	249	273	1			33
							274	9									
10	5425	X	3987	-0-	-1438	-0-	290	1	3276	3	Y	383	378	1			38
							421	9									
11	5070	X	4317	-0-	-753	-0-	290	1	3499	3	Y	480	470	1			48
							528	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 54,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,605

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	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	167	1	6039	3	Y	602	604	1			36
							662	9									
02	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	299	1	6167	3	Y	490	497	1			29
							539	9									
03	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	79	1	6371	3	Y	584	570	1			43
							642	9									
04	6960	X	6575	-0-	-385	-0-	61	1	6020	3	Y	449	452	1			40
							494	9									
05	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	112	1	6379	3	Y	475	492	1			23
							523	9									
06	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	134	1	6196	3	Y	413	402	1			34
							454	9									
*07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	237	1	6618	3	Y	445	439	1			40
							490	9									
*08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	316	1	7895	3	Y	396	406	1			30
							436	9									
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	353	1	6846	3	Y	379	358	1			51
							417	9									
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	270	1	6303	3	Y	423	424	1			50
							465	9									
*11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	401	1	7905	3	Y	609	580	1			79
							670	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 80,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,265

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	109	1	3933	3	Y	383	385	1			25
							421	9									
02	4760	X	4724	-0-	-36	-0-	201	1	4151	3	Y	338	340	1			23
							372	9									
03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	55	1	4429	3	Y	455	442	1			36
							501	9									
04	4770	X	4624	-0-	-146	-0-	43	1	4206	3	Y	341	345	1			32
							375	9									
05	5239	X	4672	-0-	-567	-0-	74	1	4191	3	Y	370	382	1			20
							407	9									
06	5070	X	4518	-0-	-552	-0-	88	1	4039	3	Y	355	344	1			31
							391	9									
*07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	160	1	4465	3	Y	326	326	1			31
							359	9									
*08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	213	1	5318	3	Y	321	327	1			25
							353	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	238	1	4614	3	Y	310	291	1			44
							341	9									
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	187	1	4371	3	Y	354	354	1			44
							389	9									
11	4770	X	3301	-0-	-1469	-0-	145	1	2847	3	Y	281	285	1			40
							309	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 52,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,834

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5700	-0-	-2298	-0-	308	1	4490	3	Y	695	657	0			56
							137	4	765	9							
02	7420	X	5602	-0-	-1818	-0-	139	1	4414	3	Y	687	654	0			89
							293	4	756	9							
03	8215	X	114	-0-	-8101	-0-	4	1	91	3	Y	16	95	0			10
							1	4	18	9							
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	182	1	7840	3	Y	1271	1250	0			31
							5	4	1398	9							
05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	261	1	8741	3	Y	1636	1636	0			31
							3	4	1800	9							
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	261	1	7536	3	Y	1287	1291	0			27
							1	4	1416	9							
*07	9083	X	8884	-0-	-199	-0-	283	1	7345	3	Y	1141	1133	0			35
							1	4	1255	9							
*08	9083	X	8187	-0-	-896	-0-	265	1	6956	3	Y	877	877	0			35
							1	4	965	9							
09	9600	X	8373	-0-	-1227	-0-	280	1	7000	3	Y	993	997	0			31
							1	4	1092	9							
10	9920	X	7516	-0-	-2404	-0-	186	1	6271	3	Y	962	962	0			31
							1	4	1058	9							
11	9210	X	7459	-0-	-1751	-0-	243	1	6117	3	Y	997	983	0			45
							2	4	1097	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 81,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	560	1	8177	3	Y	1075	1071	0			95
							250	4	1183	9							
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	237	1	7549	3	Y	839	820	0			114
							501	4	923	9							
03	9827	X	7502	-0-	-2325	-0-	288	1	6415	3	Y	677	725	0			66
							54	4	745	9							
04	9510	X	7978	-0-	-1532	-0-	165	1	7113	3	Y	633	623	0			76
							4	4	696	9							
05	9827	X	7123	-0-	-2704	-0-	189	1	6341	3	Y	537	539	0			74
							2	4	591	9							
06	9510	X	7620	-0-	-1890	-0-	229	1	6617	3	Y	703	711	0			66
							1	4	773	9							
*07	10199	X	7513	-0-	-2686	-0-	248	1	6436	3	Y	753	747	0			72
							1	4	828	9							
*08	8215	X	7760	-0-	-455	-0-	255	1	6700	3	Y	731	734	0			69
							1	4	804	9							
09	7950	X	7019	-0-	-931	-0-	240	1	6011	3	Y	697	702	0			64
							1	4	767	9							
10	7502	X	7444	-0-	-58	-0-	187	1	6309	3	Y	861	861	0			64
							1	4	947	9							
11	7620	X	6944	-0-	-676	-0-	235	1	5905	3	Y	730	721	0			73
							1	4	803	9							
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 86,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,236

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	4469	1	3097	3	Y	444	442	0			14
							1	4	488	9							
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	3646	1	3940	3	Y	180	180	0	4	1	10
							198	9									
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	3052	1	5433	3	Y	406	398	0			18
							447	9									
04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	3089	1	4951	3	Y	358	363	0			13
							394	9									
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	2582	1	6683	3	Y	318	318	0			13
							2	4	350	9							
06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	2540	1	5882	3	Y	362	361	0			14
							6	4	398	9							
*07	8587	X	5221	-0-	-3366	-0-	1832	1	3056	3	Y	301	299	0			16
							2	4	331	9							
*08	8587	X	6172	-0-	-2415	-0-	2047	1	3824	3	Y	269	272	0			13
							5	4	296	9							
09	8310	X	7449	-0-	-861	-0-	2454	1	4704	3	Y	263	262	0			14
							2	4	289	9							
10	8587	X	1985	-0-	-6602	-0-	359	1	1495	3	Y	117	117	0			14
							2	4	129	9							
11	8310	X	1789	-0-	-6521	-0-	349	1	1140	3	Y	272	270	0			16
							1	4	299	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 74,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	869	1	15361	3	Y	331	367	1			57
							1	4	364	9							
02	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	1031	1	17538	3	Y	346	365	1			38
							2	4	381	9							
03	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	1091	1	17713	3	Y	372	359	1			51
							2	4	409	9							
04	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	1003	1	16041	3	Y	303	300	1			54
							1	4	333	9							
05	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	1097	1	15594	3	Y	316	313	1			57
							348	9									
06	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	1026	1	15491	3	Y	300	273	1			84
							330	9									
*07	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	1070	1	16517	3	Y	229	245	1			68
							5	4	252	9							
*08	17050	X	15927	-0-	-1123	-0-	883	1	14821	3	Y	193	216	1			45
							11	4	212	9							
09	16500	X	15210	-0-	-1290	-0-	784	1	14194	3	Y	211	223	1			33
							232	9									
10	17050	X	14484	-0-	-2566	-0-	767	1	13452	3	Y	239	206	1			66
							2	4	263	9							
*11	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	892	1	15491	3	Y	233	244	1			55
							256	9									
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 186,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,073

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1285	1	22709	3	Y	401	461	1			78
							2	4	441	9							
02	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1025	1	17425	3	Y	304	340	1			42
							1	4	334	9							
03	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	1134	1	18404	3	Y	327	319	1			50
							2	4	360	9							
04	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	985	1	15752	3	Y	273	269	1			54
							1	4	300	9							
05	15221	X	10125	-0-	-5096	-0-	653	1	9287	3	Y	168	185	1			37
							185	9									
06	14730	X	9787	-0-	-4943	-0-	598	1	9018	3	Y	155	144	1			48
							171	9									
*07	20801	X	11543	-0-	-9258	-0-	689	1	10660	3	Y	173	170	1			51
							4	4	190	9							
*08	19902	X	10866	-0-	-9036	-0-	601	1	10101	3	Y	142	156	1			37
							8	4	156	9							
09	17040	X	10648	-0-	-6392	-0-	550	1	9954	3	Y	131	143	1			25
							144	9									
10	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	1005	1	17624	3	Y	266	217	1			74
							2	4	293	9							
*11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	674	1	11707	3	Y	173	199	1			48
							190	9									
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 164,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	1193	1	20185	3	Y	685	691	0			29
							1	4	754	9							
02	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	998	1	16863	3	Y	672	658	0			43
							3	4	739	9							
03	25854	X	18483	-0-	-7371	-0-	1012	1	16672	3	Y	718	718	0			43
							9	4	790	9							
04	25020	X	16513	-0-	-8507	-0-	899	1	15083	3	Y	483	475	0			51
							531	9									
05	25854	X	17773	-0-	-8081	-0-	1079	1	16011	3	Y	620	606	0			65
							1	4	682	9							
06	21420	X	18355	-0-	-3065	-0-	997	1	16671	3	Y	616	45	0	575	1	61
							9	4	678	9							
*07	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	1218	1	18838	3	Y	634	672	1			23
							4	4	697	9							
*08	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	1240	1	19646	3	Y	587	564	1			46
							36	4	646	9							
09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	1046	1	16450	3	Y	519	520	1			45
							2	4	571	9							
10	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1044	1	17473	3	Y	598	599	1			44
							4	4	658	9							
*11	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	970	1	16109	3	Y	564	552	1			56
							1	4	620	9							
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 209,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,696

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	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	974	1038	0			57
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	927	911	0	19	1	54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	943	939	0			58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	746	743	0			61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	898	904	0			55
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	36	1	4576	3	Y	876	873	0			58
							8	4	964	9							
*07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	31	1	3848	3	Y	766	712	0			112
							3	4	843	9							
*08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	46	1	3462	3	Y	597	642	0			67
							3	4	657	9							
09	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	17	1	263	3	Y	16	19	0			64
							18	9									
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	33	40	0			57
							1	4	36	9							
*11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	48	1	2220	3	Y	143	142	0	29	1	29
							29	4	157	9							
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,919

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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	701	713	0			42
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	1381	1313	0	27	1	83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	909	931	0			61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	777	774	0			64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	782	790	0			56
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	22	1	2824	3	Y	628	628	0			56
							5	4	691	9							
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	20	1	2421	3	Y	646	601	0			101
							2	4	711	9							
*08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	37	1	2869	3	Y	673	712	0			62
							3	4	740	9							
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	164	1	2621	3	Y	825	812	0			75
							3	4	908	9							
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	59	1	2590	3	Y	3331	3319	0			87
							19	4	3664	9							
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	67	1	3086	3	Y	931	946	0	35	1	37
							41	4	1024	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 24,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,584

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	445	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	233	0	5	1	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	407	0			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	640	637	0			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	554	557	0			29
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	12	1	1537	3	Y	392	393	0			28
							3	4	431	9							
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	11	1	1341	3	Y	392	364	0			56
							1	4	431	9							
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	20	1	1471	3	Y	419	440	0			35
							1	4	461	9							
09	3000	N	3917	-0-	917	917	191	1	3058	3	Y	604	594	0			45
							4	4	664	9							
10	3100	N	6790	-0-	3690	4607	101	1	4438	3	Y	2016	2008	0			53
							33	4	2218	9							
*11	3000	N	4488	-0-	1488	6095	85	1	3920	3	Y	392	403	0	19	1	23
							52	4	431	9							
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	4390					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	205	1	5225	3	Y	2216	1961	1			460
							2438	9									
02	2800	N	6963	-0-	4163	4163	438	1	5040	3	Y	1350	1528	1			282
							1485	9									
03	3100	N	8807	-0-	5707	9870	689	1	6486	3	Y	1481	1610	1			153
							3	4	1629	9							
04	14451	X	4581	-0-	-9870	-0-	330	1	3578	3	Y	612	661	1			104
							673	9									
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	380	1	4685	3	Y	433	490	1			47
							476	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	379	1	3057	3	Y	590	521	1			116
							649	9									
*07	6603	X	6587	-0-	-16	-0-	278	1	4996	3	Y	1193	1181	1			128
							1	4	1312	9							
*08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	411	1	4989	3	Y	1255	985	1			398
							1381	9									
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	568	1	5332	3	Y	1370	1448	1			320
							1	4	1507	9							
10	6572	X	5401	-0-	-1171	-0-	465	1	3809	3	Y	1024	1169	1			175
							1	4	1126	9							
11	6390	X	6235	-0-	-155	-0-	494	1	4670	3	Y	973	944	1			204
							1	4	1070	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 70,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,497

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	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	1255	1	22194	3	Y	393	423	1			68
							2	4	432	9							
02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	1044	1	17766	3	Y	298	329	1			37
							2	4	328	9							
03	21979	X	20985	-0-	-994	-0-	1199	1	19459	3	Y	295	289	1			43
							2	4	325	9							
04	21270	X	17449	-0-	-3821	-0-	1016	1	16245	3	Y	170	179	1			34
							1	4	187	9							
05	23714	X	23714	-0-	-0-	-0-	1536	1	21866	3	Y	283	267	1			50
							1	4	311	9							
06	21270	X	19041	-0-	-2229	-0-	1166	1	17598	3	Y	252	228	1			74
							277	9									
*07	21204	X	20646	-0-	-558	-0-	1237	1	19103	3	Y	273	268	1			79
							6	4	300	9							
*08	20987	X	16445	-0-	-4542	-0-	913	1	15335	3	Y	168	201	1			46
							12	4	185	9							
09	21240	X	19893	-0-	-1347	-0-	1028	1	18609	3	Y	233	238	1			41
							256	9									
10	21948	X	20519	-0-	-1429	-0-	1090	1	19122	3	Y	277	236	1			82
							2	4	305	9							
*11	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	1053	1	18297	3	Y	277	288	1			71
							305	9									
12	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 221,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,919

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-		4045	1	2804	3	Y	767	760	0			16
								844	9									
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-		2610	1	2821	3	Y	881	855	0	18	1	24
								969	9									
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-		3303	1	5882	3	Y	374	386	0			12
								411	9									
04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-		3268	1	5238	3	Y	495	499	0			8
								545	9									
05	6231	X	4176	-0-	-2055	-0-		1000	1	2586	3	Y	536	535	0			9
								590	9									
06	6810	X	5941	-0-	-869	-0-		1502	1	3480	3	Y	868	865	0			12
								4	4	955	9							
*07	7037	X	6085	-0-	-952	-0-		2020	1	3368	3	Y	632	631	0			13
								2	4	695	9							
*08	7037	X	6505	-0-	-532	-0-		2056	1	3841	3	Y	547	552	0			8
								6	4	602	9							
09	6810	X	5672	-0-	-1138	-0-		1749	1	3351	3	Y	519	518	0			9
								1	4	571	9							
10	6541	X	4231	-0-	-2310	-0-		724	1	3017	3	Y	442	438	0			13
								4	4	486	9							
11	6300	X	4290	-0-	-2010	-0-		894	1	2917	3	Y	434	435	0			12
								2	4	477	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 69,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,495

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3851	-0-	-396	-0-		45	1	3098	3	Y	644	660	0			28
								708	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		65	1	3535	3	Y	749	731	0			46
								824	9									
03	4247	X	4055	-0-	-192	-0-		82	1	3183	3	Y	718	722	0			42
								790	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-		97	1	3586	3	Y	640	635	0			47
								704	9									
05	4247	X	3904	-0-	-343	-0-		92	1	3332	3	Y	436	428	0	7	1	48
								480	9									
06	4110	X	3997	-0-	-113	-0-		92	1	3282	3	Y	566	569	0			45
								623	9									
*07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-		75	1	2808	3	Y	521	525	0			41
								573	9									
*08	3720	X	3466	-0-	-254	-0-		88	1	2802	3	Y	524	523	0			42
								576	9									
09	3600	X	3291	-0-	-309	-0-		92	1	2733	3	Y	424	434	0			32
								466	9									
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-		117	1	3505	3	Y	320	317	0			35
								352	9									
11	3600	X	3247	-0-	-353	-0-		91	1	2784	3	Y	338	340	0			33
								372	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 42,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,880

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	840	1	14131	3	Y	590	609	1			264
							649	9									
02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	733	1	12390	3	Y	429	466	1			227
							472	9									
03	16957	X	14585	-0-	-2372	-0-	791	1	13273	3	Y	474	474	1			227
							521	9									
04	16410	X	14062	-0-	-2348	-0-	740	1	12830	3	Y	447	449	1			225
							492	9									
05	16368	X	14471	-0-	-1897	-0-	855	1	13133	3	Y	439	447	1			217
							483	9									
06	15120	X	13912	-0-	-1208	-0-	753	1	12671	3	Y	444	426	1			235
							488	9									
*07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	812	1	12669	3	Y	372	362	1			245
							409	9									
*08	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	800	1	12827	3	Y	375	362	1			258
							413	9									
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	695	1	12006	3	Y	351	351	1			258
							386	9									
10	13392	X	13169	-0-	-223	-0-	712	1	12070	3	Y	352	363	1			247
							387	9									
*11	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	712	1	12051	3	Y	359	371	1			235
							395	9									
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 153,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,632

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	197	1	4628	3	Y	302	291	0			69
							332	9									
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	70	1	4293	3	Y	313	277	0			105
							344	9									
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	85	1	4514	3	Y	310	338	0			77
							341	9									
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	71	1	4456	3	Y	290	307	0			60
							319	9									
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	80	1	4506	3	Y	306	303	0			63
							337	9									
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	3	Y	247	250	0			60
							272	9									
*07	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	90	1	4301	3	Y	295	291	0			64
							325	9									
*08	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	91	1	4400	3	Y	284	284	0			64
							312	9									
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	93	1	4322	3	Y	278	272	0			70
							306	9									
10	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	84	1	3578	3	Y	246	247	0			69
							293	4	271	9							
11	4680	X	2412	-0-	-2268	-0-	44	1	2104	3	Y	156	169	0			56
							92	4	172	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 50,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

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	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	346	1	3668	3	Y	443	243	0	129	1	165
							6	4	487	9							
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	292	1	3758	3	Y	162	265	0			62
							178	9									
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	295	1	2692	3	Y	182	223	0			21
							3	4	200	9							
04	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	150	1	1715	3	Y	225	224	0			22
							248	9									
05	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	169	1	1863	3	Y	202	204	0			20
							222	9									
06	2400	X	1796	-0-	-604	-0-	162	1	1463	3	Y	155	156	0			19
							171	9									
*07	2914	X	1316	-0-	-1598	-0-	127	1	1037	3	Y	138	141	0			16
							152	9									
*08	2914	X	1569	-0-	-1345	-0-	166	1	1203	3	Y	182	173	0			25
							200	9									
09	2490	X	1554	-0-	-936	-0-	192	1	1128	3	Y	213	210	0			28
							234	9									
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	355	1	2212	3	Y	197	201	0			24
							28	4	217	9							
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	572	1	3161	3	Y	209	201	0			32
							296	4	230	9							
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	22	10	0			107
							24	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	95	3	Y	103	65	0			145
							113	9									
03	992	N	615	-0-	-377	-0-	85	1	341	3	Y	170	90	0			225
							2	4	187	9							
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	72	187	0			110
							79	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	70	105	0			75
							77	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	216	1	885	3	Y	102	101	0			76
							1	4	112	9							
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	532	1	1074	3	Y	43	53	0			66
							2	4	47	9							
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	357	1	582	3	Y	30	32	0			64
							33	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	200	1	312	3	Y	103	99	0			68
							113	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	273	1	492	3	Y	106	108	0			66
							117	9									
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	292	1	497	3	Y	99	100	0			65
							1	4	109	9							
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	206	-0-	-3855	-0-	56	1	47	3	Y	94	16	0			175
							103	9									
02	3668	X	379	-0-	-3289	-0-	111	1	186	3	Y	74	76	0			173
							1	4	81	9							
03	4061	X	441	-0-	-3620	-0-	69	1	281	3	Y	81	72	0			182
							2	4	89	9							
04	3930	X	176	-0-	-3754	-0-	30	1	138	3	Y	7	108	0			81
							8	9									
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	268	1	542	3	Y	102	93	0			9
							1	4	112	9							
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	282	1	462	3	Y	198	188	0			19
							218	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	295	1	461	3	Y	145	150	0			14
							160	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	268	1	482	3	Y	125	127	0			12
							138	9									
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	395	1	672	3	Y	203	197	0			18
							1	4	223	9							
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

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	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	27	1	10755	3	Y	1312	1281	0			62
							1443	9									
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	28	1	11050	3	Y	1081	1083	0			60
							1	4	1189	9							
03	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	50	1	11185	3	Y	1245	1251	0			54
							1370	9									
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	54	1	9584	3	Y	1071	1066	0			59
							1178	9									
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	56	1	9431	3	Y	1009	1005	0			63
							1110	9									
06	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	60	1	9614	3	Y	968	975	0			56
							1065	9									
*07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	73	1	9819	3	Y	982	989	0			49
							1	4	1080	9							
*08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	43	1	9666	3	Y	905	899	0			55
							996	9									
09	10260	X	10030	-0-	-230	-0-	42	1	9008	3	Y	890	880	0	21	1	44
							1	4	979	9							
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	46	1	9550	3	Y	925	918	0			51
							3	4	1018	9							
*11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	44	1	9337	3	Y	929	938	0			42
							2	4	1022	9							
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 121,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3110	3	Y	136	131	0			8
							150	9									
02	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	714	1	12061	3	Y	540	513	0			35
							2	4	594	9							
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
05	11129	X	26	-0-	-11103	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	10770	X	119	-0-	-10651	-0-	6	1	107	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	18	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*08	T. A.		17	-0-	17	51	1	1	9	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*09	60	X	9	-0-	-51	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	86	79	1			7
							95	9									
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

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	3503	X	68	-0-	-3435	-0-	17	1	15	3	Y	33	10	0			110
							36	9									
02	4088	X	248	-0-	-3840	-0-	92	1	154	3	Y	2	35	0			77
							2	9									
03	4526	X	140	-0-	-4386	-0-	21	1	87	3	Y	28	30	0			75
							1	4	31	9							
04	4170	X	750	-0-	-3420	-0-	112	1	514	3	Y	112	136	0			51
							1	4	123	9							
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	82	1	871	3	Y	385	365	0			71
							2	4	424	9							
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	211	1	857	3	Y	508	485	0			94
							559	9									
*07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	474	1	956	3	Y	111	165	0			40
							1	4	122	9							
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	252	1	412	3	Y	119	123	0			36
							131	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	483	1	755	3	Y	340	325	0			51
							1	4	374	9							
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	551	1	991	3	Y	434	429	0			56
							477	9									
*11	3000	N	3117	-0-	117	117	852	1	1451	3	Y	738	715	0			79
							2	4	812	9							
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 13,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	540	1	9087	3	Y	426	385	1			105
							469	9									
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	393	1	6637	3	Y	310	331	1			84
							341	9									
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	466	1	7826	3	Y	370	368	1			86
							407	9									
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	433	1	7510	3	Y	316	320	1			82
							348	9									
05	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	468	1	7192	3	Y	301	307	1			76
							331	9									
06	6990	X	6838	-0-	-152	-0-	366	1	6155	3	Y	288	277	1			87
							317	9									
*07	8711	X	7595	-0-	-1116	-0-	439	1	6844	3	Y	284	273	1			98
							312	9									
*08	8711	X	8433	-0-	-278	-0-	476	1	7624	3	Y	303	289	1			112
							333	9									
09	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	417	1	7207	3	Y	269	273	1			107
							296	9									
10	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	415	1	7031	3	Y	272	281	1			98
							299	9									
*11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	499	1	8439	3	Y	282	291	1			89
							310	9									
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 90,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,421

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	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	84	1	5509	3	Y	758	770	1			63
							834	9									
02	6440	X	5016	-0-	-1424	-0-	114	1	4220	3	Y	620	640	1			43
							682	9									
03	6169	X	5676	-0-	-493	-0-	186	1	4676	3	Y	740	744	1			39
							814	9									
04	6210	X	4856	-0-	-1354	-0-	288	1	4003	3	Y	513	526	1			26
							1	4	564	9							
05	6417	X	6269	-0-	-148	-0-	374	1	5275	3	Y	564	523	1			67
							620	9									
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	492	1	5908	3	Y	656	648	1			75
							722	9									
*07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	428	1	5185	3	Y	679	705	1			49
							747	9									
*08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	389	1	4928	3	Y	728	725	1			52
							1	4	801	9							
09	6060	X	4574	-0-	-1486	-0-	315	1	3651	3	Y	553	549	1			56
							608	9									
10	6262	X	3034	-0-	-3228	-0-	206	1	2334	3	Y	449	465	1			40
							494	9									
11	6060	X	3264	-0-	-2796	-0-	241	1	2902	3	Y	110	140	1			10
							121	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 58,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	Y	1026	1082	1			96
							1129	9									
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	4570	3	Y	951	974	1			73
							1046	9									
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	184	1	4637	3	Y	1055	1066	1			62
							1161	9									
04	5670	X	5160	-0-	-510	-0-	297	1	4125	3	Y	670	691	1			41
							1	4	737	9							
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	571	1	8085	3	Y	981	898	1			124
							1	4	1079	9							
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	675	1	8114	3	Y	970	972	1			122
							1067	9									
*07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	643	1	7796	3	Y	639	704	1			57
							703	9									
*08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	607	1	7684	3	Y	246	277	1			26
							1	4	271	9							
09	8820	X	7828	-0-	-992	-0-	607	1	7028	3	Y	175	176	1			25
							193	9									
10	9114	X	7378	-0-	-1736	-0-	573	1	6478	3	Y	297	290	1			32
							327	9									
11	8820	X	7258	-0-	-1562	-0-	511	1	6163	3	Y	531	509	1			54
							584	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 82,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,541

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	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	49	1	3223	3	Y	742	767	1			60
							816	9									
02	4732	X	4170	-0-	-562	-0-	93	1	3429	3	Y	589	610	1			39
							648	9									
03	5239	X	3293	-0-	-1946	-0-	109	1	2742	3	Y	402	422	1			19
							442	9									
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	238	1	3305	3	Y	470	469	1			20
							1	4	517	9							
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	265	1	3745	3	Y	545	503	1			62
							600	9									
06	4470	X	4168	-0-	-302	-0-	300	1	3606	3	Y	238	272	1			28
							262	9									
*07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	286	1	3464	3	Y	189	207	1			10
							208	9									
*08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	297	1	3759	3	Y	348	337	1			21
							383	9									
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	294	1	3404	3	Y	328	320	1			29
							361	9									
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	309	1	3494	3	Y	335	338	1			26
							369	9									
11	3990	X	3871	-0-	-119	-0-	270	1	3261	3	Y	309	311	1			24
							340	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 44,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-		-0-		212	1	4645	3	Y	659	645	0			60
									725	9									
02	10584	X	5572	-0-	-5012		-0-		200	1	4677	3	Y	632	658	0			34
									695	9									
03	10881	X	5767	-0-	-5114		-0-		219	1	4805	3	Y	670	657	0			47
									6	4	737	9							
04	8400	X	3900	-0-	-4500		-0-		122	1	3308	3	Y	427	451	0			23
									470	9									
05	6169	X	4467	-0-	-1702		-0-		143	1	3717	3	Y	552	548	0			27
									607	9									
06	5970	X	4578	-0-	-1392		-0-		164	1	3772	3	Y	584	592	0			19
									642	9									
*07	4712	X	4361	-0-	-351		-0-		155	1	3507	3	Y	635	626	0			28
									699	9									
*08	4712	X	4118	-0-	-594		-0-		153	1	3358	3	Y	552	556	0			24
									607	9									
09	4560	X	3673	-0-	-887		-0-		127	1	2945	3	Y	546	538	0			32
									601	9									
10	4943	X	4943	-0-	-0-		-0-		91	1	4100	3	Y	680	689	0			23
									4	4	748	9							
11	4560	X	4196	-0-	-364		-0-		15	1	3512	3	Y	608	602	0			29
									669	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371		-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 51,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,545

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-		-0-		262	1	2765	3	Y	336	163	0	87	1	110
									4	4	370	9							
02	2856	X	2443	-0-	-413		-0-		162	1	2082	3	Y	181	237	0			54
									199	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-		-0-		306	1	2799	3	Y	237	268	0			23
									3	4	261	9							
04	3060	X	2925	-0-	-135		-0-		222	1	2553	3	Y	135	145	0			13
									1	4	149	9							
05	3162	X	880	-0-	-2282		-0-		64	1	706	3	Y	100	104	0			9
									110	9									
06	3060	X	1654	-0-	-1406		-0-		149	1	1352	3	Y	139	134	0			14
									153	9									
*07	2823	X	2823	-0-	-0-		-0-		290	1	2378	3	Y	141	141	0			14
									155	9									
*08	1426	X	1212	-0-	-214		-0-		139	1	1011	3	Y	56	61	0			9
									62	9									
09	1380	X	271	-0-	-1109		-0-		35	1	207	3	Y	26	31	0			4
									29	9									
10	1426	X	748	-0-	-678		-0-		68	1	420	3	Y	232	213	0			23
									5	4	255	9							
11	1380	X	-0-	-0-	-1380		-0-						Y	-0-	23	0			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	3	N	236	358	1			161
							260	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	186	1			165
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	214	170	1			209
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1276	3	274	9	N	249	174	1			284
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1146	3	164	9	N	149	182	1			251
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1429	3	219	9	N	199	182	1			268
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1574	3	216	9	N	196	352	1			112
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	841	3	205	9	N	186					298
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1322	3	209	9	N	190	366	1			122
10	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1050	3	204	9	N	185	168	1			139
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1072	3	211	9	N	192	174	1			157
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

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	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	53	1	3462	3	Y	425	461	1			41
							468	9									
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123	1	4543	3	Y	599	595	1			45
							659	9									
03	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	151	1	3805	3	Y	546	558	1			33
							601	9									
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	300	1	4169	3	Y	641	638	1			36
							1	4	705	9							
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	420	1	5952	3	Y	1101	1002	1			135
							1	4	1211	9							
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	434	1	5209	3	Y	758	795	1			98
							834	9									
*07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	404	1	4900	3	Y	549	601	1			46
							604	9									
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	377	1	4781	3	Y	813	798	1			61
							1	4	894	9							
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	398	1	4611	3	Y	906	872	1			95
							997	9									
10	5735	X	4249	-0-	-1486	-0-	294	1	3321	3	Y	576	613	1			58
							634	9									
11	5550	X	4023	-0-	-1527	-0-	262	1	3165	3	Y	542	546	1			54
							596	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 59,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	515	-0-	-1500	-0-	149	1	125	3	Y	219	19	0			200
							241	9									
02	2576	X	1293	-0-	-1283	-0-	387	1	650	3	Y	231	132	0			299
							2	4	254	9							
03	2852	X	1243	-0-	-1609	-0-	208	1	835	3	Y	177	135	0			341
							5	4	195	9							
04	2760	X	1876	-0-	-884	-0-	298	1	1365	3	Y	191	352	0			180
							3	4	210	9							
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	143	1	1507	3	Y	429	455	0			154
							3	4	472	9							
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	417	1	1703	3	Y	649	618	0			185
							1	4	714	9							
*07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	791	1	1594	3	Y	922	921	0			186
							2	4	1014	9							
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	659	1	1077	3	Y	489	525	0			150
							538	9									
09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	695	1	1086	3	Y	418	431	0			137
							1	4	460	9							
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	876	1	1578	3	Y	631	622	0			146
							694	9									
11	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	567	1	967	3	Y	465	476	0			135
							2	4	512	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 23,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,821

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	361	1	5279	3	Y	899	906	0			73
							162	4	989	9							
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	158	1	5025	3	Y	948	903	0			118
							333	4	1043	9							
03	6944	X	6188	-0-	-756	-0-	222	1	4944	3	Y	891	932	0			77
							42	4	980	9							
04	6930	X	6206	-0-	-724	-0-	122	1	5230	3	Y	774	762	0			89
							3	4	851	9							
05	7161	X	6053	-0-	-1108	-0-	145	1	4890	3	Y	924	925	0			88
							2	4	1016	9							
06	6930	X	6888	-0-	-42	-0-	199	1	5735	3	Y	866	878	0			76
							1	4	953	9							
*07	7254	X	6237	-0-	-1017	-0-	196	1	5061	3	Y	891	885	0			82
							980	9									
*08	6355	X	6272	-0-	-83	-0-	195	1	5134	3	Y	856	859	0			79
							1	4	942	9							
09	6270	X	6045	-0-	-225	-0-	199	1	4969	3	Y	797	805	0			71
							877	9									
10	6479	X	6220	-0-	-259	-0-	152	1	5122	3	Y	859	859	0			71
							1	4	945	9							
11	6900	X	5557	-0-	-1343	-0-	178	1	4478	3	Y	818	808	0			81
							1	4	900	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 69,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,523

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-		1796	1	1245	3	Y	429	430	0			10
								472	9									
02	5432	X	4922	-0-	-510	-0-		2237	1	2417	3	Y	244	242	0	6	1	6
								268	9									
03	6014	X	4469	-0-	-1545	-0-		1367	1	2434	3	Y	607	594	0			19
								668	9									
04	5820	X	3735	-0-	-2085	-0-		1279	1	2051	3	Y	368	377	0			10
								405	9									
05	6014	X	4404	-0-	-1610	-0-		1084	1	2806	3	Y	466	466	0			10
								1	4	513	9							
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-		1796	1	4161	3	Y	559	558	0			11
								5	4	615	9							
*07	3410	X	2959	-0-	-451	-0-		936	1	1562	3	Y	418	417	0			12
								1	4	460	9							
*08	3410	X	3227	-0-	-183	-0-		971	1	1815	3	Y	398	403	0			7
								3	4	438	9							
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-		1007	1	1930	3	Y	518	515	0			10
								1	4	570	9							
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-		1201	1	5007	3	Y	389	386	0			13
								7	4	428	9							
*11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-		1292	1	4221	3	Y	310	312	0			11
								4	4	341	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 49,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,706

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2501	-0-	-1777	-0-		29	1	1911	3	Y	510	579	1			51
								561	9									
02	3864	X	2957	-0-	-907	-0-		59	1	2197	3	Y	637	641	1			47
								701	9									
03	4278	X	3451	-0-	-827	-0-		86	1	2180	3	Y	1077	1065	1			59
								1185	9									
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-		325	1	4510	3	Y	1926	1887	1			98
								1	4	2119	9							
05	4278	X	2319	-0-	-1959	-0-		119	1	1681	3	Y	472	503	1			67
								519	9									
06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-		138	1	1663	3	Y	655	645	1			77
								721	9									
*07	5456	X	2967	-0-	-2489	-0-		151	1	1823	3	Y	903	914	1			66
								993	9									
*08	5456	X	3091	-0-	-2365	-0-		126	1	1589	3	Y	1251	1228	1			89
								1376	9									
09	5280	X	4854	-0-	-426	-0-		215	1	2490	3	Y	1954	1848	1			196
								2149	9									
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-		496	1	5608	3	Y	1182	1263	1			115
								1300	9									
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-		268	1	3231	3	Y	1012	1029	1			98
								1113	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-						Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 43,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	58	1	3773	3	Y	585	598	1			50
							644	9									
02	4984	X	3080	-0-	-1904	-0-	68	1	2503	3	Y	463	480	1			33
							509	9									
03	5332	X	4175	-0-	-1157	-0-	133	1	3353	3	Y	626	627	1			32
							689	9									
04	4380	X	3006	-0-	-1374	-0-	176	1	2446	3	Y	348	363	1			17
							1	4	383	9							
05	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	204	1	2876	3	Y	595	543	1			69
							655	9									
06	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	233	1	2804	3	Y	547	554	1			62
							602	9									
*07	4185	X	3558	-0-	-627	-0-	223	1	2707	3	Y	571	595	1			38
							628	9									
*08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	250	1	3161	3	Y	715	705	1			48
							787	9									
09	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	293	1	3389	3	Y	379	389	1			38
							417	9									
10	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	281	1	3179	3	Y	410	413	1			35
							451	9									
*11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	346	1	4171	3	Y	505	495	1			45
							556	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 42,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,744

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6513	-0-	-2198	-0-	86	1	5647	3	Y	709	749	1			62
							780	9									
02	7252	X	4696	-0-	-2556	-0-	102	1	3772	3	Y	747	757	1			52
							822	9									
03	8060	X	3255	-0-	-4805	-0-	103	1	2585	3	Y	515	540	1			27
							567	9									
04	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	349	1	4841	3	Y	660	656	1			31
							1	4	726	9							
05	8060	X	6100	-0-	-1960	-0-	341	1	4814	3	Y	859	789	1			101
							945	9									
06	6300	X	5942	-0-	-358	-0-	381	1	4583	3	Y	889	887	1			103
							978	9									
*07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	394	1	4778	3	Y	1001	1032	1			72
							1101	9									
*08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	464	1	5880	3	Y	208	264	1			16
							1	4	229	9							
09	7140	X	6119	-0-	-1021	-0-	470	1	5441	3	Y	189	188	1			17
							208	9									
10	7378	X	6052	-0-	-1326	-0-	461	1	5213	3	Y	344	335	1			26
							378	9									
*11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	532	1	6414	3	Y	382	377	1			31
							420	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 64,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	194	1	6453	3	Y	765	764	0			45
							6	4	842	9							
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	106	1	5784	3	Y	657	652	0			50
							19	4	723	9							
03	7316	X	7121	-0-	-195	-0-	108	1	6163	3	Y	765	768	0			47
							8	4	842	9							
04	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	189	1	5491	3	Y	718	712	0			53
							4	4	790	9							
05	7316	X	6529	-0-	-787	-0-	184	1	5426	3	Y	827	829	0			51
							9	4	910	9							
06	7080	X	6572	-0-	-508	-0-	213	1	5452	3	Y	820	813	0			58
							5	4	902	9							
*07	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	223	1	5580	3	Y	804	806	0			56
							3	4	884	9							
*08	7130	X	6683	-0-	-447	-0-	250	1	5628	3	Y	725	731	0			50
							7	4	798	9							
09	6570	X	6469	-0-	-101	-0-	257	1	5404	3	Y	700	702	0			48
							38	4	770	9							
10	6789	X	6372	-0-	-417	-0-	233	1	5373	3	Y	689	690	0			47
							8	4	758	9							
11	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	113	1	5502	3	Y	705	709	0			43
							10	4	776	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 73,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,175

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	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	185	1	6161	3	Y	539	538	0			31
							6	4	593	9							
02	6244	X	6011	-0-	-233	-0-	98	1	5360	3	Y	486	480	0			37
							18	4	535	9							
03	6913	X	6284	-0-	-629	-0-	99	1	5594	3	Y	531	534	0			34
							7	4	584	9							
04	6690	X	5985	-0-	-705	-0-	181	1	5223	3	Y	525	520	0			39
							3	4	578	9							
05	6913	X	6304	-0-	-609	-0-	185	1	5456	3	Y	594	596	0			37
							10	4	653	9							
06	6690	X	5686	-0-	-1004	-0-	194	1	4970	3	Y	470	468	0			39
							5	4	517	9							
*07	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	202	1	5052	3	Y	493	494	0			38
							3	4	542	9							
*08	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	241	1	5421	3	Y	433	437	0			34
							7	4	476	9							
09	6090	X	6032	-0-	-58	-0-	250	1	5246	3	Y	454	455	0			33
							37	4	499	9							
10	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	219	1	5040	3	Y	464	464	0			33
							7	4	510	9							
11	5970	X	5406	-0-	-564	-0-	99	1	4816	3	Y	438	440	0			31
							9	4	482	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 66,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,427

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	155	1	5160	3	Y	551	550	0			34
							5	4	606	9							
02	6048	X	5566	-0-	-482	-0-	91	1	4981	3	Y	434	433	0			35
							17	4	477	9							
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	114	1	6479	3	Y	155	177	0			13
							8	4	171	9							
04	6450	X	6349	-0-	-101	-0-	199	1	5764	3	Y	347	344	0			16
							4	4	382	9							
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	253	1	7450	3	Y	16	20	0			12
							13	4	18	9							
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	293	1	7513	3	Y	143	140	0			15
							7	4	157	9							
*07	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	333	1	8311	3	Y	111	111	0			15
							4	4	122	9							
*08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	341	1	7681	3	Y	164	165	0			14
							10	4	180	9							
09	7980	X	7651	-0-	-329	-0-	339	1	7130	3	Y	120	121	0			13
							50	4	132	9							
10	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	316	1	7253	3	Y	129	129	0			13
							10	4	142	9							
11	8490	X	5519	-0-	-2971	-0-	109	1	5319	3	Y	74	75	0			12
							10	4	81	9							
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 78,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

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	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	265	1	5831	3	Y	654	636	0			59
							1	4	719	9							
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	211	1	4932	3	Y	875	888	0			46
							963	9									
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	254	1	5566	3	Y	580	583	0			43
							7	4	638	9							
04	5880	X	4016	-0-	-1864	-0-	128	1	3446	3	Y	402	422	0			23
							442	9									
05	6076	X	5384	-0-	-692	-0-	175	1	4548	3	Y	601	597	0			27
							661	9									
06	5880	X	4477	-0-	-1403	-0-	164	1	3774	3	Y	490	498	0			19
							539	9									
*07	5549	X	5143	-0-	-406	-0-	191	1	4319	3	Y	575	568	0			26
							633	9									
*08	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	211	1	4637	3	Y	511	515	0			22
							562	9									
09	5100	X	4511	-0-	-589	-0-	165	1	3832	3	Y	467	459	0			30
							514	9									
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	119	1	5307	3	Y	554	562	0			22
							5	4	609	9							
11	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	18	1	4211	3	Y	518	513	0			27
							570	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 59,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	286	1	6282	3	Y	1054	1032	0			92
							1	4	1159	9							
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	225	1	5258	3	Y	1501	1519	0			74
							1651	9									
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	333	1	7286	3	Y	1150	1145	0			79
							9	4	1265	9							
04	6930	X	5578	-0-	-1352	-0-	170	1	4614	3	Y	721	762	0			38
							1	4	793	9							
05	7161	X	5272	-0-	-1889	-0-	167	1	4316	3	Y	717	712	0			43
							789	9									
06	6930	X	6674	-0-	-256	-0-	234	1	5382	3	Y	962	974	0			31
							1058	9									
*07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	225	1	5120	3	Y	977	963	0			45
							1	4	1075	9							
*08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	241	1	5309	3	Y	910	917	0			38
							1001	9									
09	6210	X	6119	-0-	-91	-0-	210	1	4888	3	Y	927	913	0			52
							1	4	1020	9							
10	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	113	1	5077	3	Y	835	851	0			36
							5	4	919	9							
11	6210	X	5928	-0-	-282	-0-	21	1	4952	3	Y	867	859	0			44
							1	4	954	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 72,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,621

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	640	3	N	121	167	1			90
							133	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					120
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	171	169	1			122
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	677	3	123	9	N	112					234
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	382	3	56	9	N	51	179	1			106
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	682	3	156	9	N	142					248
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	679	3	106	9	N	96	185	1			159
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	418	3	118	9	N	107					266
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	384	3	57	9	N	52	183	1			135
10	744	N	370	-0-	-374	-0-	195	3	175	9	N	159	166	1			128
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	335	3	75	9	N	68					196
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	67	1	4610	3	Y	806	832	0			36
							887	9									
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	91	1	4949	3	Y	877	858	0			55
							965	9									
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	134	1	5172	3	Y	1025	1019	0			61
							1128	9									
04	5820	X	5810	-0-	-10	-0-	129	1	4792	3	Y	808	801	0			68
							889	9									
05	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	139	1	5026	3	Y	962	935	0	15	1	80
							1058	9									
06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	121	1	4319	3	Y	908	918	0			70
							999	9									
*07	6417	X	5902	-0-	-515	-0-	128	1	4761	3	Y	921	924	0			67
							1013	9									
*08	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	146	1	4664	3	Y	1042	1039	0			70
							1146	9									
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	148	1	4429	3	Y	1034	1048	0			56
							1137	9									
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	157	1	4711	3	Y	1100	1082	0			74
							1210	9									
11	5790	X	5743	-0-	-47	-0-	149	1	4539	3	Y	959	965	0			68
							1055	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 64,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5184	-0-	-179	-0-	63	1	4271	3	Y	773	791	0			34
							850	9									
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5320	3	Y	374	383	0			25
							411	9									
03	5487	X	4288	-0-	-1199	-0-	102	1	3930	3	Y	233	243	0			15
							256	9									
04	5310	X	4154	-0-	-1156	-0-	96	1	3554	3	Y	458	452	0			21
							504	9									
05	5487	X	4615	-0-	-872	-0-	107	1	3879	3	Y	572	556	0	9	1	28
							629	9									
06	5310	X	4167	-0-	-1143	-0-	100	1	3564	3	Y	457	462	0			23
							503	9									
*07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	98	1	3647	3	Y	415	415	0			23
							457	9									
*08	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	112	1	3592	3	Y	313	315	0			21
							344	9									
09	4320	X	3579	-0-	-741	-0-	106	1	3156	3	Y	288	292	0			17
							317	9									
10	4402	X	3433	-0-	-969	-0-	100	1	3004	3	Y	299	294	0			22
							329	9									
11	4170	X	3506	-0-	-664	-0-	96	1	2924	3	Y	442	441	0			23
							486	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 47,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,624

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	103	1	7016	3	Y	1159	1184	0			50
							1275	9									
02	8120	X	8052	-0-	-68	-0-	124	1	6796	3	Y	1028	1014	0			64
							1	4	1131	9							
03	8990	X	59	-0-	-8931	-0-	1	1	51	3	Y	6	67	0			3
							7	9									
04	8700	X	417	-0-	-8283	-0-	10	1	356	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
05	8928	X	912	-0-	-8016	-0-	21	1	769	3	Y	111	108	0	2	1	4
							122	9									
06	8640	X	4862	-0-	-3778	-0-	106	1	3759	3	Y	906	897	0			13
							997	9									
*07	T. A.		6566	-0-	6566	6566	138	1	5141	3	Y	1170	1156	0			27
							1287	9									
*08	T. A.		6072	-0-	6072	12638	151	1	4810	3	Y	1010	1013	0			24
							1111	9									
*09	18397	X	5759	-0-	-12638	-0-	151	1	4518	3	Y	991	994	0			21
							1090	9									
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	157	1	4696	3	Y	1125	1106	0			40
							1238	9									
11	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	145	1	4419	3	Y	1179	1182	0			37
							1297	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 53,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,731

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	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	63	1	4319	3	Y	628	649	0			26
							691	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	92	1	4985	3	Y	302	310	0			18
							332	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5344	3	Y	387	383	0			22
							426	9									
04	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	115	1	4258	3	Y	459	455	0			26
							505	9									
05	5642	X	5002	-0-	-640	-0-	123	1	4468	3	Y	374	366	0	6	1	28
							411	9									
06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	131	1	4671	3	Y	379	383	0			24
							417	9									
*07	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	128	1	4752	3	Y	363	365	0			22
							399	9									
*08	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	152	1	4867	3	Y	368	368	0			22
							405	9									
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	150	1	4462	3	Y	418	423	0			17
							460	9									
10	5394	X	4829	-0-	-565	-0-	144	1	4315	3	Y	336	332	0			21
							370	9									
11	5280	X	4802	-0-	-478	-0-	139	1	4224	3	Y	399	400	0			20
							439	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 56,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,413

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	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	89	1	6109	3	Y	480	509	0			20
							528	9									
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	108	1	5962	3	Y	268	272	0			16
							1	4	295	9							
03	6944	X	6491	-0-	-453	-0-	157	1	6078	3	Y	233	237	0			12
							256	9									
04	6720	X	5625	-0-	-1095	-0-	137	1	5069	3	Y	381	377	0			16
							419	9									
05	6944	X	5960	-0-	-984	-0-	147	1	5353	3	Y	418	407	0	6	1	21
							460	9									
06	6720	X	6296	-0-	-424	-0-	162	1	5769	3	Y	332	336	0			17
							365	9									
*07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	173	1	6458	3	Y	316	317	0			16
							348	9									
*08	6479	X	6170	-0-	-309	-0-	178	1	5698	3	Y	267	268	0			15
							294	9									
09	6300	X	6170	-0-	-130	-0-	190	1	5665	3	Y	286	289	0			12
							315	9									
10	6975	X	5861	-0-	-1114	-0-	177	1	5319	3	Y	332	326	0			18
							365	9									
11	6750	X	5302	-0-	-1448	-0-	159	1	4847	3	Y	269	271	0			16
							296	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 67,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	928	933	0			56
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	807	794	0	16	1	53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	801	799	0			55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	802	798	0			59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	776	783	0			52
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	35	1	4496	3	Y	630	629	0			53
							8	4	693	9							
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	31	1	3966	3	Y	628	584	0			97
							4	4	691	9							
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	48	1	3717	3	Y	573	609	0			61
							4	4	630	9							
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	156	1	2483	3	Y	155	156	0			60
							3	4	171	9							
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	74	1	3224	3	Y	1533	1528	0			65
							24	4	1686	9							
*11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	84	1	3874	3	Y	596	601	0	27	1	33
							51	4	656	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 26,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,229

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	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	243	1	8118	3	Y	659	660	0			39
							8	4	725	9							
02	8372	X	7960	-0-	-412	-0-	131	1	7154	3	Y	592	585	0			46
							24	4	651	9							
03	9269	X	8230	-0-	-1039	-0-	128	1	7332	3	Y	691	693	0			44
							10	4	760	9							
04	8970	X	8117	-0-	-853	-0-	244	1	7087	3	Y	710	703	0			51
							5	4	781	9							
05	9269	X	7965	-0-	-1304	-0-	234	1	6885	3	Y	758	761	0			48
							12	4	834	9							
06	8790	X	7790	-0-	-1000	-0-	262	1	6737	3	Y	713	708	0			53
							7	4	784	9							
*07	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	280	1	7017	3	Y	739	741	0			51
							4	4	813	9							
*08	8215	X	8206	-0-	-9	-0-	317	1	7120	3	Y	691	696	0			46
							9	4	760	9							
09	7860	X	7802	-0-	-58	-0-	321	1	6737	3	Y	634	637	0			43
							47	4	697	9							
10	8122	X	7946	-0-	-176	-0-	300	1	6913	3	Y	657	657	0			43
							10	4	723	9							
11	7980	X	7745	-0-	-235	-0-	140	1	6845	3	Y	679	682	0			40
							13	4	747	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 88,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,523

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	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	751	750	1			50
							826	9									
02	5460	X	5453	-0-	-7	-0-	221	1	4571	3	Y	601	609	1			42
							661	9									
03	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	61	1	4976	3	Y	811	788	1			65
							892	9									
04	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	47	1	4551	3	Y	609	615	1			59
							670	9									
05	6045	X	5649	-0-	-396	-0-	84	1	4817	3	Y	680	701	1			38
							748	9									
06	5850	X	5720	-0-	-130	-0-	106	1	4912	3	Y	638	619	1			57
							702	9									
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	184	1	5159	3	Y	650	644	1			63
							715	9									
*08	5766	X	5394	-0-	-372	-0-	188	1	4702	3	Y	458	482	1			39
							504	9									
09	5580	X	431	-0-	-5149	-0-	19	1	365	3	Y	43	71	1			11
							47	9									
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	5580	X	221	-0-	-5359	-0-	9	1	171	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 45,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,278

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	86					278
							95	9									
03	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					278
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	4					282
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					282
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					282
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					282
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					282
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	26	1	10534	3	Y	1271	1243	0			61
							1398	9									
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	28	1	10955	3	Y	1099	1099	0			61
							1	4	1209	9							
03	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	47	1	10914	3	Y	1246	1253	0			54
							1	4	1371	9							
04	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	57	1	9997	3	Y	1078	1073	0			59
							1186	9									
05	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	61	1	10312	3	Y	1089	1084	0			64
							1198	9									
06	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	61	1	9736	3	Y	991	999	0			56
							1090	9									
*07	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	77	1	10385	3	Y	1023	1031	0			48
							1	4	1125	9							
*08	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	45	1	10177	3	Y	967	961	0			54
							1064	9									
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	47	1	10119	3	Y	979	968	0	21	1	44
							1	4	1077	9							
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	46	1	9411	3	Y	898	892	0			50
							3	4	988	9							
*11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	43	1	9110	3	Y	879	889	0			40
							2	4	967	9							
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 124,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,520

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	118	1	7453	3	Y	972	966	0			49
							12	4	1069	9							
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	50	1	8445	3	Y	900	905	0			44
							4	4	990	9							
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	90	1	7610	3	Y	945	938	0			51
							1040	9									
04	7950	X	7410	-0-	-540	-0-	69	1	6495	3	Y	766	778	0			39
							3	4	843	9							
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	118	1	7320	3	Y	859	862	0			36
							945	9									
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	161	1	7613	3	Y	873	875	0			34
							960	9									
*07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	181	1	8059	3	Y	902	897	0			39
							1	4	992	9							
*08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	174	1	8235	3	Y	893	887	0			45
							5	4	982	9							
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	187	1	7422	3	Y	760	774	0			30
							3	4	836	9							
10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	160	1	7623	3	Y	827	824	0			33
							7	4	910	9							
*11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	102	1	7182	3	Y	856	852	0			37
							10	4	942	9							
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 95,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,553

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	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	3818	3	Y	573	571	1			35
							630	9									
02	4060	X	4018	-0-	-42	-0-	165	1	3405	3	Y	407	416	1			26
							448	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	47	1	3846	3	Y	563	547	1			42
							619	9									
04	4350	X	4272	-0-	-78	-0-	38	1	3733	3	Y	455	456	1			41
							501	9									
05	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	67	1	3829	3	Y	506	522	1			25
							557	9									
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	83	1	3814	3	Y	462	448	1			39
							508	9									
*07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	140	1	3921	3	Y	443	441	1			41
							487	9									
*08	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	143	1	3574	3	Y	337	352	1			26
							371	9									
09	4260	X	2	-0-	-4258	-0-	2	3			Y	-0-	24	1			2
10	4402	X	2372	-0-	-2030	-0-	89	1	2088	3	Y	177	161	1			18
							195	9									
11	4260	X	534	-0-	-3726	-0-	24	1	473	3	Y	34	47	1			5
							37	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 37,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,957

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	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	1556	3	Y	405	524	1			62
							446	9									
02	2744	X	1501	-0-	-1243	-0-	129	1	944	3	Y	364	380	1			46
							28	4	400	9							
03	3162	X	1513	-0-	-1649	-0-	49	1	972	3	Y	447	450	1			43
							492	9									
04	3060	X	2293	-0-	-767	-0-	347	1	1488	3	Y	416	402	1			57
							458	9									
05	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	385	1	1978	3	Y	359	376	1			40
							2	4	395	9							
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	305	1	1820	3	Y	313	291	1			62
							344	9									
*07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	292	1	1732	3	Y	354	370	1			46
							389	9									
*08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	336	1	2153	3	Y	412	367	1			91
							453	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	290	1	2220	3	Y	395	413	1			73
							435	9									
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	313	1	1920	3	Y	336	362	1			47
							8	4	370	9							
*11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	269	1	2010	3	Y	329	278	1			98
							362	9									
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 26,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	506	1	3345	3	Y	365	427	1			155
							402	9									
02	3612	X	2650	-0-	-962	-0-	423	1	1811	3	Y	378	423	1			110
							416	9									
03	4433	X	2980	-0-	-1453	-0-	510	1	2233	3	Y	215	264	1			61
							237	9									
04	4290	X	3680	-0-	-610	-0-	333	1	3153	3	Y	176	175	1			62
							194	9									
05	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	369	1	3382	3	Y	179	195	1			46
							197	9									
06	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	432	1	2947	3	Y	204	178	1			72
							224	9									
*07	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	335	1	2086	3	Y	217	182	1			107
							239	9									
*08	3441	X	1904	-0-	-1537	-0-	310	1	1426	3	Y	153	148	1			112
							168	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	387	1	2857	3	Y	274	260	1			126
							301	9									
10	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	410	1	2651	3	Y	264	232	1			158
							290	9									
11	3480	X	2891	-0-	-589	-0-	348	1	2344	3	Y	180	220	1			118
							1	4	198	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 35,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

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	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2020	3	N	105	181	1			154
							116	9									
02	2044	X	1676	-0-	-368	-0-	103	1	1489	3	N	76					230
							84	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	274	1	3470	3	N	160	182	1			208
							176	9									
04	3000	N	4308	-0-	1308	1308	4059	3	249	9	N	226	159	1			275
05	3100	N	2567	-0-	-533	775	2513	3	54	9	N	49	179	1			145
06	2695	X	1920	-0-	-775	-0-	1843	3	77	9	N	70					215
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3316	3	154	9	N	140	185	1			170
*08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	1437	3	53	9	N	48					218
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2655	3	145	9	N	132	166	1			184
10	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	1927	3	119	9	N	108	165	1			127
11	2430	X	1372	-0-	-1058	-0-	1321	3	51	9	N	46					173
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 27,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7688	X	3426	-0-	-4262	-0-	229	1	3044	3	N	139	155	1			299
							153	9									
02	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	267	1	3876	3	N	165	184	1			280
							182	9									
03	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	286	1	3630	3	N	148	162	1			266
							163	9									
04	4680	X	2770	-0-	-1910	-0-	2627	3	143	9	N	130	160	1			236
05	4836	X	3124	-0-	-1712	-0-	3124	3			N	-0-					236
06	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	3495	3			N	-0-					236
*07	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12270	3	238	9	N	216	350	1			102
*08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5442	3	2	9	N	2					104
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	3			N	-0-					104
10	8401	X	6928	-0-	-1473	-0-	6867	3	61	9	N	55					159
11	8130	X	6054	-0-	-2076	-0-	5737	3	317	9	N	288	185	1			262
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 60,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

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	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	138	1	1452	3	Y	235	134	0	72	1	90
							2	4	259	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	163	207	0			46
							179	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	285	1	2607	3	Y	220	245	0			21
							3	4	242	9							
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	192	1	2210	3	Y	252	251	0			22
							1	4	277	9							
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	214	1	2374	3	Y	360	352	0			30
							1	4	396	9							
06	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	241	1	2190	3	Y	335	331	0			34
							1	4	369	9							
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	234	1	1919	3	Y	259	268	0			25
							285	9									
*08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	249	1	1805	3	Y	308	295	0			38
							339	9									
09	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	184	1	1079	3	Y	243	250	0			31
							267	9									
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	254	1	1586	3	Y	317	313	0			35
							20	4	349	9							
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	352	1	1945	3	Y	330	316	0			49
							182	4	363	9							
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 28,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	394	-0-	-2613		-0-	30	1	363	3	Y	-0-	12	0			-0-
								1	4									
02	2716	X	520	-0-	-2196		-0-	21	1	496	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	3007	X	2973	-0-	-34		-0-	188	1	2399	3	Y	343	256	0	84	1	3
								9	4	377	9							
04	3677	X	3677	-0-	-0-		-0-	183	1	3137	3	Y	323	308	0	13	1	5
								2	4	355	9							
05	5308	X	5308	-0-	-0-		-0-	369	1	4413	3	Y	473	473	0			5
								6	4	520	9							
*06	2903	X	2903	-0-	-0-		-0-	271	1	2288	3	Y	310	311	0			4
								3	4	341	9							
*07	2542	X	2224	-0-	-318		-0-	222	1	1802	3	Y	180	178	0	3	1	3
								2	4	198	9							
*08	2542	X	975	-0-	-1567		-0-	104	1	790	3	Y	74	74	0			3
								81	9									
09	2738	X	2738	-0-	-0-		-0-	251	1	2171	3	Y	284	281	0			6
								4	4	312	9							
10	3203	X	3203	-0-	-0-		-0-	242	1	2574	3	Y	352	351	0	2	1	5
								387	9									
*11	3139	X	3139	-0-	-0-		-0-	390	1	2297	3	Y	411	7	0	387	1	22
								452	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 28,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	590	-0-	-216		-0-	30	1	355	3	Y	186	192	0			14
								205	9									
02	1471	X	1471	-0-	-0-		-0-	37	1	878	3	Y	501	497	0			18
								5	4	551	9							
03	2021	X	2021	-0-	-0-		-0-	124	1	1575	3	Y	287	227	0	75	1	3
								6	4	316	9							
04	3583	X	3583	-0-	-0-		-0-	179	1	3088	3	Y	286	273	0	12	1	4
								1	4	315	9							
05	3100	N	3403	-0-	303		303	237	1	2842	3	Y	291	291	0			5
								4	4	320	9							
06	1807	N	1504	-0-	-303		-0-	143	1	1203	3	Y	143	144	0			4
								1	4	157	9							
*07	3906	X	2082	-0-	-1824		-0-	201	1	1628	3	Y	228	224	0	4	1	4
								2	4	251	9							
*08	3906	X	404	-0-	-3502		-0-	42	1	319	3	Y	39	40	0			3
								43	9									
09	3780	X	785	-0-	-2995		-0-	56	1	479	3	Y	226	223	0			6
								1	4	249	9							
10	3906	X	2757	-0-	-1149		-0-	216	1	2295	3	Y	224	225	0	2	1	3
								246	9									
*11	2582	X	2582	-0-	-0-		-0-	317	1	1868	3	Y	361	6	0	341	1	17
								397	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077		-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8447	-0-		8447	8447	495	1	5908	3	Y	1849	1851	0			140
								10	4	2034	9							
02	T. A.		12531	-0-		12531	20978	240	1	5791	3	Y	5878	5807	0			211
								34	4	6466	9							
03	T. A.		13226	-0-		13226	34204	728	1	9272	3	Y	2901	2325	0	758	1	29
								35	4	3191	9							
04	T. A.		4326	-0-		4326	38530	217	1	3727	3	Y	345	329	0	33	1	12
								2	4	380	9							
05	41747	X	3217	-0-		-38530	-0-	226	1	2712	3	Y	250	248	0			14
								4	4	275	9							
06	13440	X	2875	-0-		-10565	-0-	271	1	2289	3	Y	284	289	0			9
								3	4	312	9							
*07	4650	X	2087	-0-		-2563	-0-	185	1	1506	3	Y	358	352	0	9	1	6
								2	4	394	9							
*08	4650	X	1801	-0-		-2849	-0-	168	1	1279	3	Y	322	320	0			8
								354	9									
09	4500	X	2120	-0-		-2380	-0-	175	1	1506	3	Y	397	393	0			12
								2	4	437	9							
10	3875	X	1224	-0-		-2651	-0-	86	1	916	3	Y	202	203	0	4	1	7
								222	9									
11	2880	X	1835	-0-		-1045	-0-	181	1	1063	3	Y	537	8	0	510	1	26
								591	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-		-2201	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 53,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,323

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	X	998	-0-		-0-	-0-	72	1	761	3	Y	149	87	0	46	1	59
								1	4	164	9							
02	2280	X	2280	-0-		-0-	-0-	158	1	2035	3	Y	79	113	0			25
								87	9									
03	1411	X	1411	-0-		-0-	-0-	106	1	971	3	Y	303	303	0			25
								1	4	333	9							
04	1303	X	1303	-0-		-0-	-0-	92	1	1053	3	Y	144	155	0			14
								158	9									
05	2511	X	-0-	-0-		-2511	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	2430	X	1735	-0-		-695	-0-	152	1	1379	3	Y	185	168	0			17
								204	9									
*07	3100	N	5946	-0-		2846	2846	600	1	4922	3	Y	385	368	0			34
								424	9									
*08	3100	N	6914	-0-		3814	6660	797	1	5789	3	Y	297	293	0			38
								1	4	327	9							
09	3000	N	6080	-0-		3080	9740	846	1	4958	3	Y	251	258	0			31
								276	9									
10	16525	X	6785	-0-		-9740	-0-	891	1	5559	3	Y	240	246	0			25
								71	4	264	9							
*11	5829	X	5829	-0-		-0-	-0-	792	1	4381	3	Y	223	217	0			31
								411	4	245	9							
12	31	X	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 39,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5964	-0-	-825	-0-	320	1	5374	3	Y	245	235	1			80
							270	9									
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	331	1	5602	3	Y	183	196	1			67
							201	9									
03	6789	X	5056	-0-	-1733	-0-	274	1	4606	3	Y	160	162	1			65
							176	9									
04	5760	X	808	-0-	-4952	-0-	43	1	741	3	Y	22	32	1			55
							24	9									
05	6789	X	5184	-0-	-1605	-0-	306	1	4702	3	Y	160	153	1			62
							176	9									
06	6570	X	4942	-0-	-1628	-0-	267	1	4486	3	Y	172	164	1			70
							189	9									
*07	5549	X	5052	-0-	-497	-0-	294	1	4584	3	Y	158	153	1			75
							174	9									
*08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	314	1	5039	3	Y	160	154	1			81
							176	9									
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	439	1	7583	3	Y	214	204	1			90
							235	9									
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	402	1	6818	3	Y	213	218	1			85
							234	9									
*11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	446	1	7540	3	Y	221	227	1			79
							243	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 62,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	737	1	12392	3	Y	493	529	1			150
							542	9									
02	13412	X	10998	-0-	-2414	-0-	595	1	10054	3	Y	317	354	1			113
							349	9									
03	20677	X	12048	-0-	-8629	-0-	655	1	10993	3	Y	364	363	1			114
							400	9									
04	20010	X	14105	-0-	-5905	-0-	745	1	12922	3	Y	398	396	1			116
							438	9									
05	18817	X	12350	-0-	-6467	-0-	732	1	11257	3	Y	328	338	1			106
							361	9									
06	13230	X	11541	-0-	-1689	-0-	627	1	10549	3	Y	332	318	1			120
							365	9									
*07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	697	1	10873	3	Y	287	278	1			129
							316	9									
*08	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	618	1	9908	3	Y	229	228	1			130
							252	9									
09	10800	X	6631	-0-	-4169	-0-	354	1	6121	3	Y	142	156	1			116
							156	9									
10	11160	X	7493	-0-	-3667	-0-	407	1	6903	3	Y	166	170	1			112
							183	9									
11	10800	X	6126	-0-	-4674	-0-	334	1	5645	3	Y	134	142	1			104
							147	9									
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 117,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	506	1	8515	3	Y	329	346	1			117
							362	9									
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	424	1	7169	3	Y	223	246	1			94
							245	9									
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	505	1	8483	3	Y	289	286	1			97
							318	9									
04	8940	X	8744	-0-	-196	-0-	460	1	7970	3	Y	285	286	1			96
							314	9									
05	9238	X	8459	-0-	-779	-0-	499	1	7674	3	Y	260	266	1			90
							286	9									
06	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	444	1	7469	3	Y	249	239	1			100
							274	9									
*07	8401	X	8241	-0-	-160	-0-	482	1	7518	3	Y	219	211	1			108
							241	9									
*08	8401	X	8158	-0-	-243	-0-	464	1	7439	3	Y	232	222	1			118
							255	9									
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	433	1	7474	3	Y	214	215	1			117
							235	9									
10	8401	X	7774	-0-	-627	-0-	420	1	7119	3	Y	214	221	1			110
							235	9									
*11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	440	1	7445	3	Y	229	236	1			103
							252	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 92,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	Y	127	131	1			9
							140	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	971	3	Y	92	97	1			4
							101	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	99	100	1			3
							109	9									
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	24	1	326	3	Y	84	85	1			2
							92	9									
05	1209	N	659	-0-	-550	-0-	36	1	501	3	Y	111	102	1			11
							122	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	673	3	Y	150	146	1			15
							165	9									
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	79	1	962	3	Y	157	163	1			9
							173	9									
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	Y	202	198	1			13
							222	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	569	3	Y	176	173	1			16
							194	9									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	145	149	1			12
							160	9									
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	94	99	1			7
							103	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	748	746	1			65
							823	9									
02	4592	X	3829	-0-	-763	-0-	83	1	3066	3	Y	618	635	1			48
							680	9									
03	5084	X	4053	-0-	-1031	-0-	137	1	3453	3	Y	421	442	1			27
							463	9									
04	4890	X	4050	-0-	-840	-0-	235	1	3271	3	Y	494	492	1			29
							1	4	543	9							
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	313	1	4419	3	Y	504	468	1			65
							554	9									
06	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	337	1	4051	3	Y	397	410	1			52
							437	9									
*07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	335	1	4060	3	Y	214	245	1			21
							235	9									
*08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	361	1	4556	3	Y	360	352	1			29
							396	9									
09	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	329	1	3803	3	Y	464	443	1			49
							510	9									
10	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	337	1	3815	3	Y	649	638	1			60
							714	9									
11	5160	X	4147	-0-	-1013	-0-	277	1	3345	3	Y	477	488	1			49
							525	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 50,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,346

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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	334	1	3544	3	Y	492	441	0	237	1	297
							6	4	541	9							
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	350	1	4520	3	Y	149	364	0			82
							1	4	164	9							
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	22	1	202	3	Y	28	101	0			9
							31	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	258	1	2970	3	Y	281	266	0			24
							1	4	309	9							
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	381	1	4215	3	Y	281	280	0			25
							1	4	309	9							
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	234	1	2125	3	Y	198	201	0			22
							1	4	218	9							
*07	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	205	1	1679	3	Y	323	314	0			31
							355	9									
*08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	368	1	2680	3	Y	261	257	0			35
							1	4	287	9							
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	467	1	2741	3	Y	208	215	0			28
							229	9									
10	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	412	1	2572	3	Y	244	244	0			28
							33	4	268	9							
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	658	1	3642	3	Y	393	363	0			58
							342	4	432	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 38,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	777	1	12402	3	Y	672	685	1			31
							739	9									
02	15624	X	11996	-0-	-3628	-0-	704	1	10603	3	Y	626	631	1			26
							689	9									
03	17298	X	12732	-0-	-4566	-0-	721	1	11273	3	Y	671	671	1			26
							738	9									
04	15600	X	12113	-0-	-3487	-0-	632	1	10866	3	Y	558	550	1			34
							1	4	614	9							
05	14818	X	12450	-0-	-2368	-0-	747	1	11041	3	Y	602	594	1			42
							662	9									
06	13470	X	12543	-0-	-927	-0-	663	1	11201	3	Y	617	591	1			68
							679	9									
*07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	729	1	11226	3	Y	576	620	1			24
							1	4	634	9							
*08	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	740	1	11765	3	Y	529	528	1			25
							582	9									
09	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	629	1	10833	3	Y	698	668	1			55
							10	4	768	9							
10	11842	X	11483	-0-	-359	-0-	613	1	10273	3	Y	543	565	1			33
							597	9									
*11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	662	1	11124	3	Y	726	725	1			34
							1	4	799	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 137,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,818

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	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	428	1	6828	3	Y	307	304	1			13
							338	9									
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	335	1	5052	3	Y	181	187	1			7
							199	9									
03	7316	X	7305	-0-	-11	-0-	420	1	6573	3	Y	284	281	1			10
							312	9									
04	7080	X	6594	-0-	-486	-0-	348	1	5978	3	Y	244	239	1			15
							268	9									
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	446	1	6586	3	Y	332	324	1			23
							365	9									
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	375	1	6335	3	Y	428	404	1			47
							471	9									
*07	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	395	1	6084	3	Y	425	453	1			19
							1	4	468	9							
*08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	364	1	5786	3	Y	445	442	1			22
							490	9									
09	6120	X	5865	-0-	-255	-0-	310	1	5333	3	Y	197	202	1			17
							5	4	217	9							
10	6324	X	6319	-0-	-5	-0-	339	1	5679	3	Y	274	275	1			16
							301	9									
*11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	346	1	5813	3	Y	323	325	1			14
							355	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 73,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4963	-0-	-2012	-0-	72	1	4674	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
02	5768	X	4114	-0-	-1654	-0-	96	1	3563	3	Y	414	401	1			25
							455	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	131	1	3299	3	Y	613	608	1			30
							674	9									
04	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	250	1	3470	3	Y	576	578	1			28
							1	4	634	9							
05	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	260	1	3670	3	Y	572	533	1			67
							629	9									
06	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	273	1	3275	3	Y	589	589	1			67
							648	9									
*07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	304	1	3684	3	Y	806	817	1			56
							887	9									
*08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	286	1	3613	3	Y	1040	1024	1			72
							1144	9									
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	286	1	3307	3	Y	920	899	1			93
							1012	9									
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	293	1	3310	3	Y	1126	1120	1			99
							1239	9									
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	247	1	2980	3	Y	860	877	1			82
							946	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 49,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,713

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	191	1	378	3	Y	387	254	0	28	1	187
							1	4	426	9							
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	297	1	425	3	Y	189	230	0	26	1	120
							208	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	330	1	120	3	Y	327	295	0			152
							360	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	348	1	312	3	Y	634	642	0			144
							697	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	418	1	241	3	Y	662	694	0	107	1	5
							728	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	624	1	391	3	Y	930	793	0	32	1	110
							1023	9									
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	853	1	418	3	Y	725	665	0	44	1	126
							2	4	798	9							
*08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1114	1	737	3	Y	847	842	0			131
							932	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	751	1	825	3	Y	751	760	0			122
							826	9									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	761	1	476	3	Y	827	843	0	99	1	7
							15	4	910	9							
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	324	1	767	3	Y	882	854	0			35
							19	4	970	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	268	1	8947	3	Y	852	853	0			51
							9	4	937	9							
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	144	1	7904	3	Y	783	774	0			60
							27	4	861	9							
03	9889	X	8950	-0-	-939	-0-	139	1	7898	3	Y	821	829	0			52
							10	4	903	9							
04	9570	X	7886	-0-	-1684	-0-	236	1	6829	3	Y	743	736	0			59
							4	4	817	9							
05	9889	X	8865	-0-	-1024	-0-	255	1	7520	3	Y	979	980	0			58
							13	4	1077	9							
06	9570	X	8595	-0-	-975	-0-	286	1	7325	3	Y	888	881	0			65
							7	4	977	9							
*07	9889	X	8810	-0-	-1079	-0-	301	1	7511	3	Y	904	905	0			64
							4	4	994	9							
*08	8959	X	8905	-0-	-54	-0-	340	1	7621	3	Y	850	856	0			58
							9	4	935	9							
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	350	1	7356	3	Y	787	790	0			55
							52	4	866	9							
10	8866	X	8808	-0-	-58	-0-	327	1	7536	3	Y	849	849	0			55
							11	4	934	9							
11	8640	X	8546	-0-	-94	-0-	153	1	7468	3	Y	828	832	0			51
							14	4	911	9							
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 97,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,284

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	674	1	11394	3	Y	601	606	0			25
							661	9									
02	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	654	1	11055	3	Y	459	455	0			29
							2	4	505	9							
03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	721	1	11884	3	Y	556	553	0			32
							6	4	612	9							
04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	678	1	11380	3	Y	452	439	0			45
							497	9									
05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	769	1	11409	3	Y	520	512	0			53
							572	9									
06	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	619	1	10347	3	Y	417	31	0	399	1	40
							6	4	459	9							
*07	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	720	1	11120	3	Y	463	489	1			14
							2	4	509	9							
*08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	663	1	10513	3	Y	359	347	1			26
							20	4	395	9							
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	700	1	11004	3	Y	298	301	1			23
							1	4	328	9							
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	685	1	11461	3	Y	370	369	1			24
							2	4	407	9							
*11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	663	1	11026	3	Y	347	339	1			32
							1	4	382	9							
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 135,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,842

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	4	0			1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	97	94	0	2	1	2
							107	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	154	153	0	2	1	1
							169	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	925	3	Y	487	479	0			9
							536	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	3	Y	339	340	0			8
							373	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0			4
*07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
*08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	990	3	Y	177	176	0			5
							27	4	195	9							
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	549	542	0			12
							604	9									
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	407	412	0			7
							448	9									
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	4	0			3
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,212

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	785	818	0			46
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					Y	648	642	0	13	1	39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	800	789	0			50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	959	954	0			55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1024	1028	0			51
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	50	1	6426	3	Y	1259	1252	0			58
							11	4	1385	9							
*07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	38	1	4774	3	Y	954	888	0			124
							4	4	1049	9							
*08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	64	1	4928	3	Y	897	946	0			75
							5	4	987	9							
09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	325	1	5181	3	Y	1158	1140	0			93
							6	4	1274	9							
10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	115	1	5032	3	Y	4551	4533	0			111
							37	4	5006	9							
*11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	120	1	5496	3	Y	1116	1138	0	42	1	47
							72	4	1228	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 43,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	143	1	281	3	Y	215	154	0	17	1	117
							237	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	89	1	127	3	Y	170	174	0	20	1	93
							187	9									
03	496	N	490	-6		-0-	184	1	67	3	Y	217	202	0			108
							239	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	356	1	320	3	Y	403	411	0			100
							443	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	393	1	226	3	Y	253	276	0			77
							278	9									
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	125	1	79	3	Y	82	71	0	20	1	68
							90	9									
*07	651	N	126	-0-	-525	-0-	63	1	31	3	Y	29	27	0	18	1	52
							32	9									
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	Y	54	53	0			53
							59	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	91	3	Y	153	155	0			51
							168	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	37	3	Y	114	121	0			44
							1	4	125	9							
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			42
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

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	12245	X	11140	-0-	-1105	-0-	160	1	9905	3	Y	974	963	0			51
							4	4	1071	9							
02	11060	X	8792	-0-	-2268	-0-	131	1	7563	3	Y	996	973	0			74
							2	4	1096	9							
03	12245	X	11257	-0-	-988	-0-	115	1	10014	3	Y	1024	1035	0			63
							2	4	1126	9							
04	11370	X	8830	-0-	-2540	-0-	111	1	7730	3	Y	897	915	0			45
							2	4	987	9							
05	11749	X	7923	-0-	-3826	-0-	108	1	6941	3	Y	792	800	0			37
							3	4	871	9							
06	10890	X	10812	-0-	-78	-0-	197	1	9228	3	Y	1253	1230	0			60
							9	4	1378	9							
*07	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	208	1	9785	3	Y	1822	1834	0			48
							11	4	2004	9							
*08	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	230	1	9531	3	Y	1527	1498	0			77
							8	4	1680	9							
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	235	1	10049	3	Y	941	960	0			56
							7	4	1035	9							
10	10726	X	10544	-0-	-182	-0-	293	1	9317	3	Y	843	851	0			48
							7	4	927	9							
*11	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	159	1	11662	3	Y	959	942	0			65
							5	4	1055	9							
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 116,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3504	3	Y	405	427	0			32
							4	4	446	9							
02	3752	X	3681	-0-	-71	-0-	210	1	3013	3	Y	416	416	0			32
							458	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	280	1	3530	3	Y	473	455	0	11	1	39
							1	4	520	9							
04	4020	X	3182	-0-	-838	-0-	192	1	2638	3	Y	319	331	0			27
							1	4	351	9							
05	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	226	1	3212	3	Y	284	288	0			23
							312	9									
06	4020	X	3280	-0-	-740	-0-	218	1	2677	3	Y	350	345	0			28
							385	9									
*07	4154	X	3639	-0-	-515	-0-	124	1	3059	3	Y	414	408	0			34
							1	4	455	9							
*08	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	46	1	3441	3	Y	408	412	0			30
							1	4	449	9							
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	65	1	3299	3	Y	446	442	0			34
							3	4	491	9							
10	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	49	1	3254	3	Y	478	478	0			34
							5	4	526	9							
11	3810	X	2826	-0-	-984	-0-	61	1	2287	3	Y	432	428	0			38
							3	4	475	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 40,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,425

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	236	1	4065	3	Y	630	662	0	4	1	9
							4	4	693	9							
02	3836	X	3787	-0-	-49	-0-	208	1	3236	3	Y	311	305	0	7	1	8
							1	4	342	9							
03	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	247	1	3534	3	Y	367	366	0	4	1	5
							1	4	404	9							
04	4110	X	3396	-0-	-714	-0-	158	1	2908	3	Y	299	294	0			10
							1	4	329	9							
05	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	176	1	2989	3	Y	298	299	0			9
							328	9									
06	4110	X	3279	-0-	-831	-0-	274	1	2667	3	Y	307	307	0			9
							338	9									
*07	4154	X	2965	-0-	-1189	-0-	107	1	2497	3	Y	298	298	0			9
							33	4	328	9							
*08	4154	X	2266	-0-	-1888	-0-	97	1	2005	3	Y	99	102	0			6
							55	4	109	9							
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	97	1	3293	3	Y	285	282	0			9
							314	9									
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	188	1	5355	3	Y	436	438	0			7
							480	9									
*11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	122	1	3066	3	Y	238	237	0			8
							262	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 41,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	258	1	1703	3	Y	203	237	1			87
							223	9									
02	2520	X	2307	-0-	-213	-0-	389	1	1664	3	Y	231	251	1			67
							254	9									
03	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	445	1	1947	3	Y	111	143	1			35
							122	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	269	1	2552	3	Y	87	89	1			33
							96	9									
05	3100	N	3172	-0-	72	72	302	1	2764	3	Y	96	103	1			26
							106	9									
06	2430	N	1138	-0-	-1292	-0-	142	1	965	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	430	1	2678	3	Y	106	76	1			47
							117	9									
*08	2914	X	1222	-0-	-1692	-0-	207	1	950	3	Y	59	59	1			47
							65	9									
09	3450	X	2338	-0-	-1112	-0-	264	1	1945	3	Y	117	108	1			56
							129	9									
10	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	377	1	2434	3	Y	212	157	1			111
							233	9									
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	351	1	2369	3	Y	159	173	1			97
							1	4	175	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 26,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

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	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	253	1	501	3	Y	761	655	0	71	1	479
							1	4	837	9							
02	2212	X	1874	-0-	-338	-0-	434	1	622	3	Y	744	752	0	85	1	386
							818	9									
03	2449	X	899	-0-	-1550	-0-	267	1	97	3	Y	486	578	0			294
							535	9									
04	2370	X	1035	-0-	-1335	-0-	272	1	244	3	Y	472	529	0			237
							519	9									
05	2077	N	706	-0-	-1371	-0-	208	1	120	3	Y	344	400	0	5	1	176
							378	9									
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	175	1	109	3	Y	441	376	0	56	1	185
							485	9									
*07	837	N	354	-0-	-483	-0-	100	1	49	3	Y	186	172	0	54	1	145
							205	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			125
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	352	1	387	3	Y	48	55	0			118
							53	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	436	1	273	3	Y	56	73	0	11	1	90
							9	4	62	9							
*11	3000	N	4159	-0-	1159	1159	927	1	2198	3	Y	890	855	0			125
							55	4	979	9							
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	353					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 12,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	185	131	1			149
							204	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1247	3	N	91	173	1			67
							100	9									
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	96	1	1223	3	N	103					170
							113	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1443	3	201	9	N	183	150	1			203
05	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	1104	3	3	9	N	3					206
06	1380	N	679	-0-	-701	-0-	590	3	89	9	N	81	187	1			100
*07	1705	X	967	-0-	-738	-0-	864	3	103	9	N	94					194
*08	1705	X	1205	-0-	-500	-0-	1110	3	95	9	N	86	168	1			112
09	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	1279	3	103	9	N	94					206
10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1149	3	86	9	N	78	159	1			125
*11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1268	3	109	9	N	99					224
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	111	108	0			4
							10	4	122	9							
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	157	1	1964	3	Y	242	238	0			8
							70	4	266	9							
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	129	1	1379	3	Y	151	156	0			3
							1	4	166	9							
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	128	1	1704	3	Y	288	285	0			6
							11	4	317	9							
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	159	1	2087	3	Y	726	718	0			14
							2	4	799	9							
06	2640	X	1742	-0-	-898	-0-	82	1	1188	3	Y	427	432	0			9
							2	4	470	9							
*07	3131	X	2360	-0-	-771	-0-	143	1	1504	3	Y	647	642	0			14
							1	4	712	9							
*08	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	137	1	1614	3	Y	675	669	0	5	1	15
							2	4	743	9							
09	3030	X	2053	-0-	-977	-0-	112	1	1453	3	Y	444	451	0			8
							488	9									
10	3131	X	2319	-0-	-812	-0-	136	1	1618	3	Y	507	508	0			7
							7	4	558	9							
11	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	122	1	1367	3	Y	529	528	0			8
							8	4	582	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,747

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 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	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	273	274	0	1	1	7
							2	4	300	9							
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2300	3	Y	379	365	0	8	1	13
							1	4	417	9							
03	3131	X	2436	-0-	-695	-0-	126	1	1812	3	Y	452	451	0	4	1	10
							1	4	497	9							
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	162	1	2976	3	Y	513	505	0			18
							1	4	564	9							
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	173	1	2951	3	Y	594	594	0			18
							653	9									
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	236	1	2292	3	Y	520	520	0			18
							572	9									
*07	3596	X	682	-0-	-2914	-0-	21	1	478	3	Y	161	163	0			16
							6	4	177	9							
*08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	103	1	2121	3	Y	311	312	0			15
							58	4	342	9							
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	3	Y	993	981	0			26
							1092	9									
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	119	1	3381	3	Y	1164	1170	0			20
							1280	9									
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	119	1	2974	3	Y	970	964	0			26
							1067	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 34,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,330

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	3379	X	1178	-0-	-2201	-0-	57	1	757	3	N	331	321	1			459
							364	9									
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	121	183	1			397
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	347	356	1			388
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	194	337	1			245
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	131	182	1			194
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2210	3	166	9	N	151	185	1			160
*07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2402	3	210	9	N	191	177	1			174
*08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1761	3	234	9	N	213	185	1			202
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1909	3	228	9	N	207	185	1			224
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2659	3	312	9	N	284	356	1			152
*11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2067	3	254	9	N	231	179	1			204
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	3	Y	484	482	0			21
							12	4	532	9							
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	197	1	3950	3	Y	491	483	0			29
							23	4	540	9							
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	167	1	3960	3	Y	520	533	0			16
							11	4	572	9							
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	132	1	3588	3	Y	439	434	0			21
							2	4	483	9							
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	169	1	4642	3	Y	547	549	0			19
							6	4	602	9							
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	189	1	5016	3	Y	529	521	0			27
							7	4	582	9							
*07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	172	1	4763	3	Y	500	511	0			16
							1	4	550	9							
*08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	170	1	4314	3	Y	478	478	0			16
							526	9									
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	185	1	4569	3	Y	465	464	0			17
							512	9									
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	263	1	4914	3	Y	528	523	0			22
							8	4	581	9							
*11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	201	1	4707	3	Y	562	553	0			31
							25	4	618	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 57,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,543

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	3	Y	272	274	0			10
							6	4	299	9							
02	2604	X	1913	-0-	-691	-0-	78	1	1551	3	Y	250	246	0			14
							9	4	275	9							
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	3	Y	416	419	0			11
							9	4	458	9							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	107	1	2855	3	Y	418	411	0			18
							460	9									
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	111	1	3055	3	Y	381	386	0			13
							4	4	419	9							
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	123	1	3277	3	Y	353	348	0			18
							5	4	388	9							
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	110	1	3030	3	Y	345	351	0			12
							380	9									
*08	3193	X	2353	-0-	-840	-0-	79	1	2023	3	Y	228	231	0			9
							251	9									
09	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	104	1	2556	3	Y	268	267	0			10
							295	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	168	1	3132	3	Y	443	434	0			19
							5	4	487	9							
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	129	1	2988	3	Y	330	330	0			19
							15	4	363	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 35,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3215	3	Y	66	66	0			3
							8	4	73	9							
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3242	3	Y	74	72	0			5
							19	4	81	9							
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	142	1	3388	3	Y	229	227	0			7
							10	4	252	9							
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	122	1	3286	3	Y	364	355	0			16
							1	4	400	9							
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3363	3	Y	367	370	0			13
							4	4	404	9							
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	3	Y	346	340	0			19
							5	4	381	9							
*07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	124	1	3406	3	Y	343	349	0			13
							377	9									
*08	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	126	1	3210	3	Y	331	330	0			14
							364	9									
09	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	130	1	3190	3	Y	302	303	0			13
							332	9									
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	194	1	3627	3	Y	351	347	0			17
							6	4	386	9							
11	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	134	1	3093	3	Y	286	285	0			18
							15	4	315	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 41,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,059

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	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	301	1	4794	3	Y	201	204	1			13
							221	9									
02	4816	X	4668	-0-	-148	-0-	278	1	4190	3	Y	182	184	1			11
							200	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	319	1	4982	3	Y	177	178	1			10
							195	9									
04	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	4916	3	Y	203	198	1			15
							223	9									
05	5332	X	5306	-0-	-26	-0-	323	1	4764	3	Y	199	197	1			17
							219	9									
06	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	263	1	4446	3	Y	163	159	1			21
							179	9									
*07	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	296	1	4555	3	Y	125	137	1			9
							138	9									
*08	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	280	1	4451	3	Y	114	114	1			9
							125	9									
09	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	248	1	4281	3	Y	137	132	1			14
							4	4	151	9							
10	5208	X	4702	-0-	-506	-0-	256	1	4285	3	Y	146	148	1			12
							161	9									
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	262	1	4399	3	Y	162	164	1			10
							178	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 55,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-		275	1	1819	3	Y	280	329	1			120
								308	9									
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-		343	1	1466	3	Y	228	276	1			72
								251	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		381	1	1667	3	Y	103	142	1			33
								113	9									
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		155	1	1470	3	Y	152	137	1			48
								167	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		170	1	1559	3	Y	70	95	1			23
								77	9									
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-		319	1	2178	3	Y	199	158	1			64
								219	9									
*07	1922	N	1548	-0-	-374	-0-		194	1	1210	3	Y	131	123	1			72
								144	9									
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	10	3	Y	1	41	1			32
								1	9									
09	1950	X	1311	-0-	-639	-0-		145	1	1071	3	Y	86	80	1			38
								95	9									
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-		355	1	2295	3	Y	224	157	1			105
								246	9									
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-		300	1	2027	3	Y	153	167	1			91
								1	4	168	9							
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 21,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-		368	1	2438	3	Y	263	314	1			113
								289	9									
02	3752	X	2640	-0-	-1112	-0-		443	1	1897	3	Y	273	306	1			80
								300	9									
03	4092	X	3002	-0-	-1090	-0-		516	1	2256	3	Y	209	234	1			55
								230	9									
04	3630	X	2664	-0-	-966	-0-		242	1	2300	3	Y	111	123	1			43
								122	9									
05	3100	X	2599	-0-	-501	-0-		239	1	2185	3	Y	159	164	1			38
								175	9									
06	3000	X	2340	-0-	-660	-0-		285	1	1943	3	Y	102	100	1			40
								112	9									
*07	3007	X	1741	-0-	-1266	-0-		221	1	1376	3	Y	131	110	1			61
								144	9									
*08	3007	X	1174	-0-	-1833	-0-		198	1	911	3	Y	59	70	1			50
								65	9									
09	2910	X	1430	-0-	-1480	-0-		158	1	1163	3	Y	99	102	1			47
								109	9									
10	2418	X	1059	-0-	-1359	-0-		132	1	857	3	Y	64	67	1			44
								70	9									
11	2340	X	1324	-0-	-1016	-0-		161	1	1087	3	Y	68	73	1			39
								1	4	75	9							
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 23,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	171	1	4517	3	Y	475	473	0			14
							11	4	523	9							
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	202	1	4025	3	Y	480	472	0			22
							23	4	528	9							
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	178	1	4225	3	Y	516	528	0			10
							12	4	568	9							
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	126	1	3405	3	Y	408	405	0			13
							1	4	449	9							
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	141	1	3877	3	Y	490	492	0			11
							5	4	539	9							
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	168	1	4492	3	Y	573	561	0			23
							7	4	630	9							
*07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	153	1	4227	3	Y	545	556	0			12
							600	9									
*08	4681	X	4146	-0-	-535	-0-	139	1	3535	3	Y	429	431	0			10
							472	9									
09	4530	X	3939	-0-	-591	-0-	139	1	3414	3	Y	351	354	0			7
							386	9									
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	269	1	5020	3	Y	526	516	0			17
							8	4	579	9							
*11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	182	1	4235	3	Y	430	428	0			19
							22	4	473	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 52,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,223

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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	4581	3	Y	505	504	0			22
							11	4	556	9							
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	188	1	3766	3	Y	532	522	0			32
							22	4	585	9							
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	181	1	4308	3	Y	650	662	0			20
							13	4	715	9							
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	154	1	4165	3	Y	732	719	0			33
							2	4	805	9							
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	154	1	4217	3	Y	418	434	0			17
							5	4	460	9							
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	174	1	4628	3	Y	408	402	0			23
							7	4	449	9							
*07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	168	1	4649	3	Y	434	440	0			17
							1	4	477	9							
*08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	186	1	4765	3	Y	646	638	0			25
							1	4	711	9							
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	197	1	4865	3	Y	598	599	0			24
							658	9									
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	281	1	5233	3	Y	650	644	0			30
							8	4	715	9							
*11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	182	1	4214	3	Y	429	432	0			27
							21	4	472	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 58,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	X	1225	-0-	-0-		-0-		51	1	901	3	Y	240	247	0			9
									9	4	264	9							
02	2632	X	2551	-0-	-81		-0-		161	1	2011	3	Y	280	280	0			9
									71	4	308	9							
03	2914	X	1321	-0-	-1593		-0-		89	1	952	3	Y	254	257	0			6
									1	4	279	9							
04	2874	X	2874	-0-	-0-		-0-		185	1	2466	3	Y	188	189	0			5
									16	4	207	9							
05	4762	X	4762	-0-	-0-		-0-		305	1	3983	3	Y	428	424	0			9
									3	4	471	9							
06	2740	X	2740	-0-	-0-		-0-		159	1	2324	3	Y	229	232	0			6
									5	4	252	9							
*07	3689	X	1114	-0-	-2575		-0-		85	1	899	3	Y	117	119	0			4
									1	4	129	9							
*08	3689	X	720	-0-	-2969		-0-		50	1	593	3	Y	69	69	0	1	1	3
									1	4	76	9							
09	3570	X	354	-0-	-3216		-0-		24	1	310	3	Y	18	20	0			1
									20	9									
10	3689	X	449	-0-	-3240		-0-		32	1	379	3	Y	33	33	0			1
									2	4	36	9							
11	2730	X	181	-0-	-2549		-0-		11	1	127	3	Y	38	38	0			1
									1	4	42	9							
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-	-0-		-0-		97	1	6166	3	Y	1122	1116	0			60
									10	4	1234	9							
02	7700	X	7036	-0-	-664		-0-		34	1	5802	3	Y	1088	1091	0			57
									3	4	1197	9							
03	8091	X	7846	-0-	-245		-0-		77	1	6523	3	Y	1133	1125	0			65
									1246	9									
04	7380	X	6638	-0-	-742		-0-		59	1	5530	3	Y	952	965	0			52
									2	4	1047	9							
05	7781	X	7734	-0-	-47		-0-		104	1	6418	3	Y	1102	1106	0			48
									1212	9									
06	8039	X	8039	-0-	-0-		-0-		142	1	6731	3	Y	1060	1064	0			44
									1166	9									
*07	7657	X	7657	-0-	-0-		-0-		144	1	6409	3	Y	1004	999	0			49
									1104	9									
*08	7372	X	7372	-0-	-0-		-0-		130	1	6126	3	Y	1012	1005	0			56
									3	4	1113	9							
09	6720	X	6720	-0-	-0-		-0-		139	1	5509	3	Y	973	988	0			41
									2	4	1070	9							
10	7938	X	7938	-0-	-0-		-0-		137	1	6519	3	Y	1160	1157	0			44
									6	4	1276	9							
*11	8027	X	8027	-0-	-0-		-0-		93	1	6571	3	Y	1231	1227	0			48
									9	4	1354	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789		-0-						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 82,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,837

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	89	1	5627	3	Y	861	855	0			42
							9	4	947	9							
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	32	1	5282	3	Y	992	987	0			47
							2	4	1091	9							
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	72	1	6078	3	Y	1037	1030	0			54
							1141	9									
04	6450	X	6007	-0-	-443	-0-	56	1	5235	3	Y	649	663	0			40
							2	4	714	9							
05	6820	X	6530	-0-	-290	-0-	89	1	5533	3	Y	825	827	0			38
							908	9									
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	127	1	6006	3	Y	876	879	0			35
							964	9									
*07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	134	1	5954	3	Y	808	804	0			39
							889	9									
*08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	134	1	6286	3	Y	816	811	0			44
							3	4	898	9							
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	142	1	5624	3	Y	753	767	0			30
							2	4	828	9							
10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	121	1	5751	3	Y	763	761	0			32
							5	4	839	9							
*11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	79	1	5512	3	Y	741	738	0			35
							7	4	815	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 74,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,121

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1450	3	Y	256	248	0			8
							51	4	282	9							
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	73	1	770	3	Y	216	219	0			5
							238	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	100	1	1343	3	Y	299	297	0			7
							9	4	329	9							
05	3100	N	3980	-0-	880	880	230	1	2998	3	Y	682	675	0			14
							2	4	750	9							
06	3000	N	3496	-0-	496	1376	179	1	2606	3	Y	642	642	0			14
							5	4	706	9							
*07	2762	X	1386	-0-	-1376	-0-	84	1	877	3	Y	386	391	0			9
							425	9									
*08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	55	1	653	3	Y	466	460	0	3	1	12
							1	4	513	9							
09	1680	X	1145	-0-	-535	-0-	56	1	733	3	Y	324	329	0			7
							356	9									
10	1736	X	1153	-0-	-583	-0-	52	1	621	3	Y	434	433	0			8
							3	4	477	9							
11	1680	X	740	-0-	-940	-0-	33	1	366	3	Y	308	311	0			5
							2	4	339	9							
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-		554	1	9320	3	Y	374	385	1			112
								411	9									
02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-		484	1	8190	3	Y	250	275	1			87
								275	9									
03	10416	X	9764	-0-	-652	-0-		530	1	8891	3	Y	312	309	1			90
								343	9									
04	10080	X	8859	-0-	-1221	-0-		469	1	8124	3	Y	242	247	1			85
								266	9									
05	10416	X	9634	-0-	-782	-0-		573	1	8810	3	Y	228	233	1			80
								251	9									
06	9960	X	9375	-0-	-585	-0-		511	1	8608	3	Y	233	224	1			89
								256	9									
*07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-		548	1	8545	3	Y	208	202	1			95
								229	9									
*08	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-		552	1	8857	3	Y	205	198	1			102
								226	9									
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-		488	1	8435	3	Y	223	218	1			107
								245	9									
10	9052	X	8693	-0-	-359	-0-		472	1	8005	3	Y	196	206	1			97
								216	9									
*11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-		520	1	8801	3	Y	217	223	1			91
								239	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-						Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 103,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-		478	1	8050	3	Y	322	326	1			109
								354	9									
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-		412	1	6966	3	Y	229	250	1			88
								252	9									
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-		451	1	7562	3	Y	260	259	1			89
								286	9									
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-		414	1	7181	3	Y	230	233	1			86
								253	9									
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-		480	1	7384	3	Y	252	254	1			84
								277	9									
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-		435	1	7315	3	Y	246	236	1			94
								271	9									
*07	7750	X	7603	-0-	-147	-0-		442	1	6894	3	Y	243	233	1			104
								267	9									
*08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-		468	1	7511	3	Y	208	204	1			108
								229	9									
09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-		419	1	7234	3	Y	196	197	1			107
								216	9									
10	7750	X	6257	-0-	-1493	-0-		339	1	5741	3	Y	161	172	1			96
								177	9									
11	7500	X	6106	-0-	-1394	-0-		331	1	5604	3	Y	155	162	1			89
								171	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-						Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 84,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	323	1	7188	3	Y	1181	1181	0			50
							43	4	1299	9							
02	7616	X	5951	-0-	-1665	-0-	248	1	4508	3	Y	1070	1079	0			41
							18	4	1177	9							
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	415	1	7536	3	Y	1060	1050	0	17	1	34
							27	4	1166	9							
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	438	1	9200	3	Y	1614	1582	0			66
							2	4	1775	9							
05	8432	X	8365	-0-	-67	-0-	351	1	6869	3	Y	1006	775	0	262	1	35
							38	4	1107	9							
06	8160	X	6412	-0-	-1748	-0-	277	1	5251	3	Y	800	809	0			26
							4	4	880	9							
*07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	376	1	6641	3	Y	1230	1211	0			45
							18	4	1353	9							
*08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	368	1	6151	3	Y	1069	1068	0			46
							21	4	1176	9							
09	6930	X	6848	-0-	-82	-0-	289	1	5400	3	Y	1051	1051	0			46
							3	4	1156	9							
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	233	1	5738	3	Y	1135	1136	0			45
							4	4	1249	9							
*11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	213	1	6112	3	Y	1207	1214	0			38
							3	4	1328	9							
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 87,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,423

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	728	1	12239	3	Y	484	500	1			59
							532	9									
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	645	1	10900	3	Y	345	376	1			28
							380	9									
03	13144	X	13061	-0-	-83	-0-	714	1	11976	3	Y	337	340	1			25
							371	9									
04	12720	X	12047	-0-	-673	-0-	637	1	11034	3	Y	342	342	1			25
							376	9									
05	13144	X	12682	-0-	-462	-0-	753	1	11574	3	Y	323	330	1			18
							355	9									
06	12720	X	12197	-0-	-523	-0-	664	1	11168	3	Y	332	319	1			31
							365	9									
*07	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	722	1	11264	3	Y	294	284	1			41
							323	9									
*08	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	716	1	11487	3	Y	294	283	1			52
							323	9									
09	11820	X	11680	-0-	-140	-0-	623	1	10763	3	Y	267	268	1			50
							294	9									
10	12214	X	11588	-0-	-626	-0-	628	1	10646	3	Y	285	291	1			44
							314	9									
*11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	646	1	10932	3	Y	338	344	1			38
							372	9									
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 135,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,641

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	131	1	2924	3	Y	293	290	0			12
							18	4	322	9							
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2048	3	Y	261	263	0			10
							8	4	287	9							
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	187	1	3397	3	Y	286	282	0	5	1	9
							12	4	315	9							
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	184	1	3874	3	Y	776	754	0			31
							1	4	854	9							
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	176	1	3451	3	Y	261	211	0	71	1	10
							19	4	287	9							
06	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	162	1	3068	3	Y	233	235	0			8
							2	4	256	9							
*07	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	112	1	1970	3	Y	237	236	0			9
							5	4	261	9							
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	193	1	3222	3	Y	314	309	0			14
							11	4	345	9							
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	168	1	3147	3	Y	248	250	0			11
							2	4	273	9							
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3224	3	Y	249	250	0			10
							2	4	274	9							
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	102	1	2923	3	Y	233	235	0			8
							1	4	256	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

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	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	361	1	8491	3	Y	681	734	0			176
							749	9									
02	8232	X	6432	-0-	-1800	-0-	98	1	5950	3	Y	349	381	0			144
							384	9									
03	8928	X	7946	-0-	-982	-0-	132	1	7056	3	Y	689	678	0			155
							758	9									
04	8820	X	8043	-0-	-777	-0-	116	1	7266	3	Y	601	636	0			120
							661	9									
05	9114	X	8226	-0-	-888	-0-	132	1	7448	3	Y	587	583	0			124
							646	9									
06	8820	X	7149	-0-	-1671	-0-	128	1	6547	3	Y	431	440	0			115
							474	9									
*07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	152	1	7303	3	Y	596	584	0			127
							656	9									
*08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	151	1	7272	3	Y	507	511	0			123
							558	9									
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	153	1	7156	3	Y	505	493	0			135
							556	9									
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	156	1	6662	3	Y	472	474	0			133
							545	4	519	9							
*11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	165	1	7958	3	Y	533	546	0			120
							351	4	586	9							
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 88,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	671 484	1 9	11296	3	Y	440	458	1			115
02	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	797 452	1 9	13473	3	Y	411	433	1			93
03	12524	X	12285	-0-	-239	-0-	669 387	1 9	11229	3	Y	352	358	1			87
04	12120	X	11759	-0-	-361	-0-	621 366	1 9	10772	3	Y	333	333	1			87
05	12524	X	10971	-0-	-1553	-0-	649 344	1 9	9978	3	Y	313	320	1			80
06	12120	X	10836	-0-	-1284	-0-	589 340	1 9	9907	3	Y	309	298	1			91
*07	11160	X	11041	-0-	-119	-0-	647 303	1 9	10091	3	Y	275	267	1			99
*08	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	651 308	1 9	10436	3	Y	280	270	1			109
09	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	583 285	1 9	10068	3	Y	259	260	1			108
10	11160	X	10784	-0-	-376	-0-	584 304	1 9	9896	3	Y	276	282	1			102
*11	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	618 329	1 9	10460	3	Y	299	305	1			96
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 128,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

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	6882	X	6504	-0-	-378	-0-	243 33	1 4	5428 800	3 9	Y	727	722	0			35
02	4116	X	3768	-0-	-348	-0-	155 12	1 4	2827 774	3 9	Y	704	708	0			31
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	305 20	1 4	5534 725	3 9	Y	659	654	0	11	1	25
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	309 1	1 4	6479 854	3 9	Y	776	765	0			36
05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	368 40	1 4	7211 817	3 9	Y	743	560	0	190	1	29
06	6360	X	5763	-0-	-597	-0-	256 3	1 4	4831 673	3 9	Y	612	617	0			24
*07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	278 13	1 4	4913 803	3 9	Y	730	723	0			31
*08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	255 15	1 4	4274 877	3 9	Y	797	790	0			38
09	5220	X	3846	-0-	-1374	-0-	156 2	1 4	2911 777	3 9	Y	706	708	0			36
10	5394	X	5214	-0-	-180	-0-	171 3	1 4	4219 821	3 9	Y	746	747	0			35
11	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	140 2	1 4	4023 758	3 9	Y	689	697	0			27
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 64,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,889

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	86	162	1			60
							95	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	308	3	Y	218	219	1			59
							240	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	250	1	1096	3	Y	210	216	1			53
							231	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	8	43	1			18
							9	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	129	1	1184	3	Y	74	73	1			19
							81	9									
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	167	1	1139	3	Y	143	114	1			48
							157	9									
*07	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	337	1	2097	3	Y	233	177	1			104
							256	9									
*08	DLQ G-10		4987	-0-	4987	7677	851	1	3910	3	Y	205	176	1			133
							226	9									
09	13676	X	5999	-0-	-7677	-0-	692	1	5105	3	Y	184	214	1			103
							202	9									
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	598	1	3868	3	Y	129	139	1			93
							142	9									
11	4830	X	3671	-0-	-1159	-0-	462	1	3119	3	Y	80	114	1			59
							2	4	88	9							
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 27,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

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	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	3	Y	559	596	0			30
							2	4	615	9							
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	74	1	2083	3	Y	716	709	0			37
							788	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	198	1	2606	3	Y	716	678	0			75
							788	9									
04	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	84	1	1332	3	Y	381	419	0			37
							1	4	419	9							
05	2263	X	430	-0-	-1833	-0-	28	1	314	3	Y	80	88	0			29
							88	9									
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	0			28
*07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	118	1	9610	3	Y	66	69	1			516
							3	4	73	9							
02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	104	1	8616	3	Y	550	548	1			518
							2	4	605	9							
03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	112	1	9414	3	Y	497	538	1			477
							2	4	547	9							
04	9510	X	9414	-0-	-96	-0-	90	1	9114	3	Y	190	573	1			94
							1	4	209	9							
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	95	1	9226	3	Y	550	511	1			133
							1	4	605	9							
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	108	1	9064	3	Y	486	513	1			106
							1	4	535	9							
*07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	110	1	9196	3	Y	484	454	1			136
							1	4	532	9							
*08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	118	1	9266	3	Y	405	394	1			147
							46	4	446	9							
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	101	1	8275	3	Y	497	450	1			194
							1	4	547	9							
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	100	1	8933	3	Y	485	526	1			153
							1	4	534	9							
*11	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	111	1	8634	3	Y	535	512	1			176
							1	4	589	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 105,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,745

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	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	104	1	8411	3	Y	68	62	1			470
							2	4	75	9							
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	82	1	6886	3	Y	497	500	1			467
							2	4	547	9							
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	89	1	7412	3	Y	425	475	1			417
							1	4	468	9							
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	69	1	6948	3	Y	170	509	1			78
							187	9									
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	467	437	1			108
							514	9									
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	83	1	6972	3	Y	421	443	1			86
							1	4	463	9							
*07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	85	1	7075	3	Y	433	403	1			116
							476	9									
*08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	91	1	7130	3	Y	356	349	1			123
							36	4	392	9							
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	92	1	7486	3	Y	466	416	1			173
							1	4	513	9							
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	74	1	6610	3	Y	419	463	1			129
							1	4	461	9							
11	6180	X	5895	-0-	-285	-0-	70	1	5447	3	Y	343	354	1			118
							1	4	377	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 82,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,065

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	77	1	6229	3	Y	52	55	1			406
							2	4	57	9							
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	72	1	5954	3	Y	441	440	1			407
							1	4	485	9							
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	89	1	7369	3	Y	418	442	1			383
							1	4	460	9							
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	69	1	7032	3	Y	171	484	1			70
							1	4	188	9							
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	75	1	7318	3	Y	499	459	1			110
							1	4	549	9							
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	79	1	6626	3	Y	427	454	1			83
							1	4	470	9							
*07	7905	X	7879	-0-	-26	-0-	87	1	7284	3	Y	461	427	1			117
							1	4	507	9							
*08	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	86	1	6697	3	Y	338	341	1			114
							33	4	372	9							
09	7440	X	7041	-0-	-399	-0-	80	1	6454	3	Y	461	411	1			164
							507	9									
10	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	80	1	7087	3	Y	456	491	1			129
							1	4	502	9							
11	7620	X	7481	-0-	-139	-0-	89	1	6871	3	Y	473	458	1			144
							1	4	520	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 80,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,197

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	35	28	0	3	1	20
							39	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	Y	3	14	0	1	1	8
							3	9									
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	4	1	1	3	Y	3	7	0			4
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	11	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	71	3	Y	70	59	0	2	1	9
							77	9									
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	163	1	80	3	Y	68	62	0	3	1	12
							1	4	75	9							
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	76	1	50	3	Y	3	4	0			11
							3	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	68	1	75	3	Y	3	4	0			10
							3	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	49	1	31	3	Y	8	9	0	9	1	-0-
							1	4	9	9							
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	285	1	676	3	Y	119	114	0			5
							17	4	131	9							
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	127	-0-	-69	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	258	1	1130	3	Y	606	490	1			116
							667	9									
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	165	1	1565	3	Y	835	701	1			250
							919	9									
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	166	1	1517	3	Y	563	655	1			158
							619	9									
06	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	178	1	1216	3	Y	519	482	1			195
							571	9									
*07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	179	1	1114	3	Y	487	431	1			251
							536	9									
*08	DLQ G-10		2334	-0-	2334	4163	321	1	1474	3	Y	490	422	1			319
							539	9									
09	2200	N	2509	-0-	309	4472	239	1	1764	3	Y	460	525	1			254
							506	9									
10	3100	N	2838	-0-	-262	4210	287	1	1855	3	Y	633	529	1			358
							696	9									
*11	3000	N	1315	-0-	-1685	2525	141	1	947	3	Y	206	367	1			197
							227	9									
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,799

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2029	3	Y	833	796	0			39
							1	4	916	9							
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	186	215	0			10
							205	9									
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	236	1	3108	3	Y	824	752	0			82
							906	9									
04	3000	N	4639	-0-	1639	1639	214	1	3360	3	Y	967	1008	0			41
							1	4	1064	9							
05	6565	X	4926	-0-	-1639	-0-	308	1	3438	3	Y	1073	1080	0			34
							1180	9									
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	1650	3	Y	462	460	0			36
							508	9									
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	451	1	3067	3	Y	865	864	0			37
							952	9									
*08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	550	1	3495	3	Y	1058	1045	0			50
							2	4	1164	9							
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	385	1	2779	3	Y	1035	1043	0			42
							4	4	1139	9							
10	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	375	1	2638	3	Y	950	920	0			72
							7	4	1045	9							
11	3990	X	3959	-0-	-31	-0-	435	1	2719	3	Y	730	749	0			53
							2	4	803	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 44,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,983

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	3	Y	388	370	0			19
							1	4	427	9							
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	3	Y	745	726	0			38
							820	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	169	1	2226	3	Y	784	740	0			82
							862	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	2551	3	Y	657	698	0			41
							1	4	723	9							
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	249	1	2775	3	Y	732	739	0			34
							805	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	299	1	2334	3	Y	794	786	0			42
							873	9									
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	357	1	2431	3	Y	712	713	0			41
							783	9									
*08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	511	1	3253	3	Y	807	798	0			50
							2	4	888	9							
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	560	1	4045	3	Y	704	712	0			42
							6	4	774	9							
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	460	1	3236	3	Y	713	690	0			65
							8	4	784	9							
*11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	514	1	3215	3	Y	614	630	0			49
							2	4	675	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 41,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,650

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	4			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	110	1	7060	3	Y	1379	1379	0			28
							1517	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	88	1	6207	3	Y	1250	1229	0			49
							1375	9									
03	6851	X	6362	-0-	-489	-0-	89	1	5103	3	Y	1064	1082	0			31
							1170	9									
04	6630	X	5789	-0-	-841	-0-	71	1	4934	3	Y	713	711	0			33
							784	9									
05	6851	X	5042	-0-	-1809	-0-	64	1	4401	3	Y	522	530	0			25
							3	4	574	9							
06	6630	X	5185	-0-	-1445	-0-	122	1	4495	3	Y	515	519	0			21
							1	4	567	9							
*07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	120	1	4874	3	Y	516	513	0			24
							2	4	568	9							
*08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	157	1	5289	3	Y	499	499	0			24
							2	4	549	9							
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	134	1	5446	3	Y	509	513	0			20
							4	4	560	9							
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	107	1	5490	3	Y	556	556	0			20
							6	4	612	9							
*11	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	163	1	6948	3	Y	667	666	0			21
							3	4	734	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 70,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,190

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	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	136	1	8703	3	Y	1137	1138	0			20
							1251	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	105	1	7409	3	Y	976	961	0			35
							1074	9									
03	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	109	1	6255	3	Y	1251	1254	0			32
							1376	9									
04	8100	X	7897	-0-	-203	-0-	100	1	6954	3	Y	765	763	0			34
							1	4	842	9							
05	8370	X	7147	-0-	-1223	-0-	94	1	6511	3	Y	488	497	0			25
							5	4	537	9							
06	8100	X	5996	-0-	-2104	-0-	145	1	5355	3	Y	450	455	0			20
							1	4	495	9							
*07	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	141	1	5730	3	Y	433	431	0			22
							2	4	476	9							
*08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	184	1	6191	3	Y	461	463	0			20
							2	4	507	9							
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	161	1	6491	3	Y	477	482	0			16
							4	4	525	9							
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	145	1	7446	3	Y	540	540	0			16
							8	4	594	9							
*11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	174	1	7399	3	Y	563	562	0			17
							3	4	619	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 84,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,541

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3100	N	4635	-0-	1535	1535	403	1	2318	3	Y	1731	1415	1			487
							10	4	1904	9							
02	2800	N	3592	-0-	792	2327	352	1	2460	3	Y	706	934	1			259
							3	4	777	9							
03	3100	N	1892	-0-	-1208	1119	235	1	1336	3	Y	291	506	1			44
							1	4	320	9							
04	4764	X	3645	-0-	-1119	-0-	297	1	2598	3	Y	679	655	1			68
							3	4	747	9							
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	278	1	2558	3	Y	494	526	1			36
							16	4	543	9							
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	3	Y	667	589	1			114
							1	4	734	9							
*07	3968	X	1999	-0-	-1969	-0-	213	1	1513	3	Y	247	297	1			64
							1	4	272	9							
*08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
10	5642	X	1593	-0-	-4049	-0-	245	1	922	3	Y	387	293	1			94
							426	9									
11	5460	X	3107	-0-	-2353	-0-	563	1	1885	3	Y	599	504	1			189
							659	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 29,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,801

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	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	231	1	7094	3	Y	626	472	0	156	1	68
							4	4	689	9							
02	6860	X	6447	-0-	-413	-0-	48	1	6035	3	Y	325	353	0			40
							6	4	358	9							
03	7595	X	7030	-0-	-565	-0-	112	1	6362	3	Y	502	463	0			79
							4	4	552	9							
04	7350	X	6426	-0-	-924	-0-	181	1	5877	3	Y	333	363	0			49
							2	4	366	9							
05	7595	X	6423	-0-	-1172	-0-	188	1	5879	3	Y	322	323	0			48
							2	4	354	9							
06	7350	X	6753	-0-	-597	-0-	220	1	6211	3	Y	292	291	0			49
							1	4	321	9							
*07	7130	X	7075	-0-	-55	-0-	234	1	6500	3	Y	310	302	0			57
							341	9									
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	238	1	6589	3	Y	222	232	0			47
							244	9									
09	6750	X	6642	-0-	-108	-0-	225	1	6103	3	Y	285	286	0			47
							314	9									
10	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	233	1	6081	3	Y	280	286	0			41
							308	9									
11	6990	X	5737	-0-	-1253	-0-	34	1	5426	3	Y	252	238	0			55
							277	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 74,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5219	X	5219	-0-		-0-		-0-	147	1	4498	3	Y	520	395	0	130	1	55
									2	4	572	9							
02	5832	X	5832	-0-		-0-		-0-	43	1	5375	3	Y	372	389	0			38
									5	4	409	9							
03	6149	X	6149	-0-		-0-		-0-	101	1	5734	3	Y	282	277	0			43
									4	4	310	9							
04	7788	X	7788	-0-		-0-		-0-	223	1	7226	3	Y	306	323	0			26
									2	4	337	9							
05	6935	X	6935	-0-		-0-		-0-	206	1	6435	3	Y	265	266	0			25
									2	4	292	9							
06	5072	X	5072	-0-		-0-		-0-	166	1	4692	3	Y	194	193	0			26
									1	4	213	9							
*07	8246	X	5167	-0-		-3079		-0-	172	1	4757	3	Y	216	211	0			31
									238	9									
*08	8246	X	4788	-0-		-3458		-0-	159	1	4398	3	Y	210	216	0			25
									231	9									
09	7980	X	4435	-0-		-3545		-0-	150	1	4075	3	Y	191	191	0			25
									210	9									
10	7037	X	4511	-0-		-2526		-0-	159	1	4135	3	Y	197	201	0			21
									217	9									
11	5070	X	4739	-0-		-331		-0-	28	1	4489	3	Y	202	191	0			32
									222	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-		-5177		-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 60,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6866	X	6866	-0-		-0-		-0-	195	1	5961	3	Y	643	497	0	165	1	70
									3	4	707	9							
02	6724	X	6724	-0-		-0-		-0-	50	1	6184	3	Y	440	462	0			48
									6	4	484	9							
03	6634	X	6600	-0-		-34		-0-	105	1	5931	3	Y	509	479	0			78
									4	4	560	9							
04	6864	X	6864	-0-		-0-		-0-	188	1	6107	3	Y	515	544	0			49
									2	4	567	9							
05	7221	X	7221	-0-		-0-		-0-	202	1	6309	3	Y	644	642	0			51
									2	4	708	9							
06	6605	X	6605	-0-		-0-		-0-	212	1	5981	3	Y	374	376	0			49
									1	4	411	9							
*07	7290	X	7290	-0-		-0-		-0-	238	1	6632	3	Y	381	372	0			58
									1	4	419	9							
*08	6914	X	6914	-0-		-0-		-0-	227	1	6280	3	Y	370	381	0			47
									407	9									
09	6870	X	6423	-0-		-447		-0-	214	1	5804	3	Y	368	368	0			48
									405	9									
10	7099	X	6471	-0-		-628		-0-	224	1	5829	3	Y	380	386	0			42
									418	9									
11	6870	X	6178	-0-		-692		-0-	36	1	5681	3	Y	419	394	0			67
									461	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-		-7099		-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 74,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	3	Y	54	62	1			129
							17	4	59	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	151	1	1055	3	Y	83	118	1			94
							180	4	91	9							
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	406	1	1008	3	Y	205	173	1			126
							216	4	226	9							
04	3000	N	5334	-0-	2334	2334	20	1	4285	3	Y	263	215	1			174
							740	4	289	9							
05	3100	N	1347	-0-	-1753	581	11	1	1195	3	Y	54	80	1			148
							82	4	59	9							
06	2347	N	1766	-0-	-581	-0-	1	1	1381	3	Y	53	69	1			132
							326	4	58	9							
*07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	4	Y	43	103	1			72
							47	9									
*08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1	1	918	3	Y	68	39	1			101
							199	4	75	9							
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1083	3	294	4	Y	85	122	1			64
							94	9									
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1	1	1000	3	Y	101	92	1			73
							755	4	111	9							
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	73	57	0			29
							80	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	131	1	238	3	Y	155	137	0			47
							171	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	73	3	Y	301	264	0			84
							1	4	331	9							
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	110	1	227	3	Y	516	470	0			130
							3	4	568	9							
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	67	0			63
06	450	N	180	-0-	-270	-0-	32	1	67	3	Y	74	59	0			78
							81	9									
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	226	1	299	3	Y	232	225	0			85
							255	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			58
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	13	1	547	3	Y	370	369	0			59
							8	4	407	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	136	1	4160	3	Y	747	540	0	178	1	76
							2	4	822	9							
02	2800	N	3079	-0-	279	279	23	1	2745	3	Y	281	321	0			36
							2	4	309	9							
03	2954	N	2675	-0-	-279	-0-	40	1	2231	3	Y	366	344	0			58
							1	4	403	9							
04	2250	X	2086	-0-	-164	-0-	55	1	1772	3	Y	235	258	0			35
							259	9									
05	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	62	1	1957	3	Y	244	245	0			34
							1	4	268	9							
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	112	1	3176	3	Y	392	388	0			38
							1	4	431	9							
*07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	118	1	3272	3	Y	403	394	0			47
							443	9									
*08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	126	1	3487	3	Y	410	418	0			39
							451	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	115	1	3117	3	Y	401	400	0			40
							441	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	137	1	3556	3	Y	437	442	0			35
							481	9									
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	17	1	2729	3	Y	356	336	0			55
							392	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 37,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	130	1	2914	3	Y	471	463	0			18
							18	4	518	9							
02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	95	1	1734	3	Y	478	480	0			16
							7	4	526	9							
03	5022	X	3856	-0-	-1166	-0-	177	1	3202	3	Y	424	421	0	7	1	12
							11	4	466	9							
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	196	1	4119	3	Y	642	628	0			26
							1	4	706	9							
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	216	1	4215	3	Y	387	298	0	101	1	14
							23	4	426	9							
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	210	1	3975	3	Y	421	421	0			14
							3	4	463	9							
*07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	225	1	3973	3	Y	458	455	0			17
							11	4	504	9							
*08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	255	1	4281	3	Y	406	405	0			18
							15	4	447	9							
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	179	1	3340	3	Y	397	397	0			18
							2	4	437	9							
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	3798	3	Y	459	458	0			19
							3	4	505	9							
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	122	1	3508	3	Y	425	430	0			14
							2	4	468	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 46,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,968

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	3	Y	292	290	0			13
							8	4	321	9							
02	3164	X	1838	-0-	-1326	-0-	74	1	1354	3	Y	367	366	0			14
							6	4	404	9							
03	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	123	1	2235	3	Y	448	441	0	7	1	14
							8	4	493	9							
04	2670	X	2186	-0-	-484	-0-	86	1	1791	3	Y	281	283	0			12
							309	9									
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	3	Y	423	314	0	107	1	14
							10	4	465	9							
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	145	1	2742	3	Y	392	393	0			13
							2	4	431	9							
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	150	1	2641	3	Y	405	403	0			15
							7	4	446	9							
*08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	155	1	2591	3	Y	376	374	0			17
							9	4	414	9							
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	124	1	2310	3	Y	402	401	0			17
							1	4	442	9							
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	86	1	2097	3	Y	425	426	0			16
							1	4	468	9							
*11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	370	375	0			11
							1	4	407	9							
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,181

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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	291	287	0			12
							11	4	320	9							
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	3	Y	189	194	0			7
							6	4	208	9							
03	1426	N	775	-0-	-651	-0-	31	1	562	3	Y	164	163	0	3	1	5
							2	4	180	9							
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	58	1	1218	3	Y	91	92	0			4
							100	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	3	Y	204	151	0	51	1	6
							10	4	224	9							
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	Y	257	256	0			7
							1	4	283	9							
*07	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	54	1	938	3	Y	245	243	0			9
							2	4	270	9							
*08	2015	X	1288	-0-	-727	-0-	59	1	974	3	Y	229	228	0			10
							3	4	252	9							
09	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	59	1	1112	3	Y	220	221	0			9
							1	4	242	9							
10	2790	X	1842	-0-	-948	-0-	62	1	1534	3	Y	223	224	0			8
							1	4	245	9							
*11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	3	Y	211	213	0			6
							1	4	232	9							
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	Y	37	10	0			107
							41	9									
02	2184	X	100	-0-	-2084	-0-	25	1	42	3	Y	30	42	0			95
							33	9									
03	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	58	1	230	3	Y	104	56	0			143
							1	4	114	9							
04	2340	X	319	-0-	-2021	-0-	51	1	236	3	Y	28	104	0			67
							1	4	31	9							
05	744	X	137	-0-	-607	-0-	10	1	105	3	Y	20	43	0			44
							22	9									
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	34	1	140	3	Y	36	36	0			44
							40	9									
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	88	1	177	3	Y	292	271	0			65
							321	9									
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	431	1	704	3	Y	218	223	0			60
							240	9									
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	421	1	657	3	Y	201	204	0			57
							221	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	502	1	904	3	Y	168	174	0			51
							185	9									
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	276	1	471	3	Y	82	88	0			45
							1	4	90	9							
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

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	471	X	471	-0-	-0-	-0-	156	1	131	3	Y	166	16	0			168
							1	4	183	9							
02	2996	X	479	-0-	-2517	-0-	124	1	211	3	Y	130	91	0			207
							1	4	143	9							
03	3317	X	1024	-0-	-2293	-0-	175	1	704	3	Y	128	95	0			240
							4	4	141	9							
04	3210	X	205	-0-	-3005	-0-	32	1	147	3	Y	24	155	0			109
							26	9									
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	289	1	473	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	Y	88	84	0			6
							97	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	134	3	Y	88	89	0			5
							97	9									
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	178	1	304	3	Y	223	213	0			15
							1	4	245	9							
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-		94	1	79	3	Y	114	12	0			126
								125	9									
02	5208	X	169	-0-	-5039	-0-		45	1	74	3	Y	45	52	0			119
								50	9									
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-						Y	-0-	119	0			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-		57	1	232	3	Y	57	50	0			7
								63	9									
*07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-		750	1	1513	3	Y	364	338	0			33
								2	4	400	9							
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		480	1	783	3	Y	224	233	0			24
								246	9									
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		380	1	592	3	Y	174	180	0			18
								191	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		585	1	1053	3	Y	226	224	0			20
								249	9									
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		649	1	1107	3	Y	245	243	0			22
								2	4	270	9							
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-		43	1	2738	3	Y	469	469	0			9
								516	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-		57	1	3970	3	Y	428	421	0			16
								471	9									
03	4309	X	3033	-0-	-1276	-0-		43	1	2493	3	Y	452	455	0			13
								497	9									
04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-		36	1	2514	3	Y	513	510	0			16
								564	9									
05	4309	X	2406	-0-	-1903	-0-		28	1	1970	3	Y	369	373	0			12
								2	4	406	9							
06	4170	X	3033	-0-	-1137	-0-		69	1	2534	3	Y	391	392	0			11
								430	9									
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-		75	1	3060	3	Y	335	334	0			12
								1	4	369	9							
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-		101	1	3377	3	Y	292	292	0			12
								1	4	321	9							
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-		86	1	3467	3	Y	281	283	0			10
								2	4	309	9							
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-		68	1	3511	3	Y	248	248	0			10
								4	4	273	9							
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-		81	1	3458	3	Y	188	188	0			10
								2	4	207	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 38,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	169	1	10892	3	Y	2390	2388	0			49
							1	4	2629	9							
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	133	1	9394	3	Y	2099	2066	0			82
							1	4	2309	9							
03	12927	X	12423	-0-	-504	-0-	180	1	10425	3	Y	1652	1686	0			48
							1	4	1817	9							
04	12510	X	12085	-0-	-425	-0-	141	1	9852	3	Y	1901	1888	0			61
							1	4	2091	9							
05	12927	X	11248	-0-	-1679	-0-	144	1	9886	3	Y	1101	1118	0			44
							7	4	1211	9							
06	12510	X	8939	-0-	-3571	-0-	211	1	7786	3	Y	855	862	0			37
							1	4	941	9							
*07	9486	X	4883	-0-	-4603	-0-	105	1	4302	3	Y	431	431	0			37
							2	4	474	9							
*08	9486	X	3838	-0-	-5648	-0-	101	1	3378	3	Y	325	328	0			34
							1	4	358	9							
09	9180	X	3598	-0-	-5582	-0-	79	1	3176	3	Y	310	315	0			29
							2	4	341	9							
10	9486	X	3327	-0-	-6159	-0-	57	1	2920	3	Y	315	314	0			30
							3	4	347	9							
11	8940	X	5181	-0-	-3759	-0-	106	1	4532	3	Y	492	491	0			31
							2	4	541	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 91,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,871

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	45	1	2883	3	Y	137	145	0			2
							151	9									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	61	1	4262	3	Y	118	116	0			4
							130	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	638	624	0			18
							702	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	42	1	2897	3	Y	568	565	0			21
							625	9									
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	46	1	3143	3	Y	597	602	0			16
							2	4	657	9							
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	61	1	2251	3	Y	460	463	0			13
							506	9									
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	86	1	3502	3	Y	533	530	0			16
							1	4	586	9							
*08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	106	1	3558	3	Y	523	523	0			16
							1	4	575	9							
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	76	1	3057	3	Y	459	463	0			12
							2	4	505	9							
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	68	1	3497	3	Y	511	511	0			12
							4	4	562	9							
*11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	91	1	3883	3	Y	493	493	0			12
							2	4	542	9							
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 41,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,037

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	19	1	1245	3	Y	214	215	0			6
							235	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	694	3	Y	99	99	0			6
							109	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	25	1	1450	3	Y	185	184	0			7
							204	9									
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	17	1	1153	3	Y	222	220	0			9
							244	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	8	1	525	3	Y	342	344	0			7
							376	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	3	Y	551	551	0			7
							606	9									
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	24	1	958	3	Y	233	232	0			8
							256	9									
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	3	Y	186	186	0			8
							205	9									
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	3	Y	138	139	0			7
							1	4	152	9							
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	3	Y	213	212	0			8
							2	4	234	9							
*11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	43	1	1863	3	Y	174	174	0			8
							1	4	191	9							
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

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	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	176	1	9053	3	Y	414	391	0			52
							455	9									
02	9688	X	9368	-0-	-320	-0-	95	1	8803	3	Y	424	430	0			46
							4	4	466	9							
03	10726	X	9996	-0-	-730	-0-	86	1	9421	3	Y	444	446	0			44
							1	4	488	9							
04	10380	X	9270	-0-	-1110	-0-	44	1	8806	3	Y	382	388	0			38
							420	9									
05	10385	X	9852	-0-	-533	-0-	52	1	9343	3	Y	415	414	0			39
							457	9									
06	10050	X	9867	-0-	-183	-0-	58	1	9384	3	Y	386	386	0			39
							425	9									
*07	10385	X	9871	-0-	-514	-0-	52	1	9329	3	Y	440	383	0			96
							6	4	484	9							
*08	9982	X	9896	-0-	-86	-0-	53	1	9373	3	Y	427	467	0			56
							470	9									
09	9870	X	9320	-0-	-550	-0-	60	1	8873	3	Y	352	361	0			47
							387	9									
10	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	46	1	15874	3	Y	337	329	0			55
							38	4	371	9							
11	9870	X	8698	-0-	-1172	-0-	45	1	8253	3	Y	364	382	0			37
							400	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 112,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	182	1	9411	3	Y	428	403	0			54
							1	4	471	9							
02	9352	X	9183	-0-	-169	-0-	94	1	8650	3	Y	395	405	0			44
							4	4	435	9							
03	10354	X	9708	-0-	-646	-0-	83	1	9173	3	Y	410	413	0			41
							1	4	451	9							
04	9840	X	8916	-0-	-924	-0-	42	1	8478	3	Y	360	365	0			36
							396	9									
05	10168	X	9539	-0-	-629	-0-	51	1	9078	3	Y	373	375	0			34
							410	9									
06	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	55	1	8901	3	Y	341	341	0			34
							375	9									
*07	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	50	1	8868	3	Y	377	330	0			81
							6	4	415	9							
*08	9703	X	9380	-0-	-323	-0-	51	1	8927	3	Y	365	400	0			46
							402	9									
09	9330	X	8707	-0-	-623	-0-	56	1	8331	3	Y	291	300	0			37
							320	9									
10	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	50	1	17200	3	Y	323	311	0			49
							42	4	355	9							
11	9330	X	8044	-0-	-1286	-0-	42	1	7685	3	Y	288	309	0			28
							317	9									
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 109,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,951

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	161	1	8311	3	Y	504	477	0			65
							554	9									
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	81	1	7548	3	Y	480	491	0			54
							4	4	528	9							
03	9455	X	8637	-0-	-818	-0-	73	1	8029	3	Y	485	489	0			50
							1	4	534	9							
04	8850	X	8056	-0-	-794	-0-	37	1	7498	3	Y	474	476	0			48
							521	9									
05	9145	X	8566	-0-	-579	-0-	45	1	8008	3	Y	466	469	0			45
							513	9									
06	8730	X	8237	-0-	-493	-0-	47	1	7730	3	Y	418	418	0			45
							460	9									
*07	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	45	1	7910	3	Y	476	415	0			106
							5	4	524	9							
*08	8649	X	8374	-0-	-275	-0-	45	1	7817	3	Y	465	508	0			63
							512	9									
09	8310	X	8091	-0-	-219	-0-	52	1	7607	3	Y	393	403	0			53
							432	9									
10	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	44	1	15184	3	Y	417	402	0			68
							37	4	459	9							
11	8250	X	7968	-0-	-282	-0-	41	1	7474	3	Y	412	436	0			44
							453	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 99,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	312	1	8415	3	Y	995	989	0			7
							14	4	1095	9							
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	18	1	965	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	45	44	0	1	1	-0-
							1	4	50	9							
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	94	1	711	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
*08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	720	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	80	1	656	3	Y	130	130	0			1
							143	9									
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
*11	3000	N	3938	-0-	938	938	328	1	2939	3	Y	603	599	0			6
							8	4	663	9							
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	442					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

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	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	212	1	13408	3	Y	942	940	0			46
							21	4	1036	9							
02	9688	X	7631	-0-	-2057	-0-	41	1	6774	3	Y	739	750	0			35
							3	4	813	9							
03	13051	X	8954	-0-	-4097	-0-	94	1	8014	3	Y	768	763	0			40
							1	4	845	9							
04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	127	1	11931	3	Y	758	766	0			32
							5	4	834	9							
05	13051	X	8288	-0-	-4763	-0-	118	1	7337	3	Y	757	760	0			29
							833	9									
06	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	160	1	7587	3	Y	680	682	0			27
							748	9									
*07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	174	1	7725	3	Y	657	653	0			31
							723	9									
*08	8339	X	7931	-0-	-408	-0-	149	1	7066	3	Y	647	643	0			35
							4	4	712	9							
09	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	184	1	7308	3	Y	558	569	0			25
							3	4	614	9							
10	8339	X	7907	-0-	-432	-0-	151	1	7186	3	Y	513	512	0			26
							6	4	564	9							
*11	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	104	1	7315	3	Y	764	760	0			30
							10	4	840	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 101,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	108	1	6864	3	Y	789	787	0			40
							11	4	868	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	41	1	6773	3	Y	743	746	0			37
							3	4	817	9							
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	96	1	8162	3	Y	1022	1004	0			55
							1	4	1124	9							
04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	77	1	7265	3	Y	854	865	0			44
							3	4	939	9							
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	124	1	7716	3	Y	865	868	0			41
							1	4	952	9							
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	165	1	7814	3	Y	894	897	0			38
							983	9									
*07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	177	1	7900	3	Y	848	843	0			43
							1	4	933	9							
*08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	173	1	8198	3	Y	896	890	0			49
							5	4	986	9							
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	201	1	7972	3	Y	837	850	0			36
							3	4	921	9							
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	177	1	8447	3	Y	875	873	0			38
							8	4	963	9							
*11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	116	1	8204	3	Y	809	807	0			40
							11	4	890	9							
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 97,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,432

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	1117	X	57	-0-	-1060	-0-	1	1	46	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	1	1	43	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	3	Y	925	938	0			46
							10	4	1018	9							
02	7000	X	5950	-0-	-1050	-0-	31	1	5083	3	Y	758	768	0			36
							2	4	834	9							
03	10075	X	6863	-0-	-3212	-0-	69	1	5820	3	Y	885	875	0			46
							974	9									
04	9750	X	6801	-0-	-2949	-0-	63	1	5888	3	Y	771	781	0			36
							2	4	848	9							
05	10075	X	6797	-0-	-3278	-0-	93	1	5728	3	Y	887	889	0			34
							976	9									
06	7170	X	6200	-0-	-970	-0-	110	1	5240	3	Y	773	776	0			31
							850	9									
*07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	166	1	7368	3	Y	1109	1101	0			39
							1220	9									
*08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	128	1	6051	3	Y	936	931	0			44
							3	4	1030	9							
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	145	1	5787	3	Y	916	929	0			31
							3	4	1008	9							
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	117	1	5562	3	Y	880	878	0			33
							5	4	968	9							
*11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	82	1	5780	3	Y	914	911	0			36
							8	4	1005	9							
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 76,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,754

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	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	96	1	6116	3	Y	652	652	0			32
							10	4	717	9							
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	40	1	6735	3	Y	385	399	0			18
							3	4	424	9							
03	6789	X	6767	-0-	-22	-0-	76	1	6358	3	Y	303	306	0			15
							333	9									
04	6570	X	3711	-0-	-2859	-0-	37	1	3542	3	Y	118	123	0			10
							2	4	130	9							
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	123	1	7596	3	Y	264	264	0			10
							290	9									
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	267	268	0			9
							294	9									
*07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	144	1	6385	3	Y	236	235	0			10
							260	9									
*08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	133	1	6302	3	Y	184	183	0			11
							4	4	202	9							
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	157	1	6263	3	Y	316	319	0			9
							3	4	348	9							
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	139	1	6604	3	Y	326	325	0			10
							6	4	359	9							
*11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	87	1	6133	3	Y	270	269	0			11
							8	4	297	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 73,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-		138	1	8745	3	Y	406	399	0			22
								14	4	447	9							
02	6216	X	5615	-0-	-601	-0-		32	1	5338	3	Y	221	230	0			13
								2	4	243	9							
03	6882	X	5638	-0-	-1244	-0-		63	1	5346	3	Y	208	208	0			13
								229	9									
04	6660	X	3429	-0-	-3231	-0-		35	1	3259	3	Y	122	125	0			10
								1	4	134	9							
05	6882	X	6174	-0-	-708	-0-		95	1	5905	3	Y	158	158	0			10
								174	9									
06	6660	X	5326	-0-	-1334	-0-		105	1	4995	3	Y	205	205	0			10
								226	9									
*07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-		108	1	4800	3	Y	180	179	0			11
								198	9									
*08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-		117	1	5501	3	Y	155	154	0			12
								3	4	171	9							
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-		118	1	4678	3	Y	170	173	0			9
								2	4	187	9							
10	4898	X	4711	-0-	-187	-0-		90	1	4299	3	Y	289	288	0			10
								4	4	318	9							
*11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-		63	1	4427	3	Y	351	349	0			12
								6	4	386	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 61,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-		2	1	143	3	Y	60	60	0			5
								4	4	66	9							
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-		11	1	619	3	Y	28	28	0			5
								1	4	31	9							
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-		13	1	575	3	Y	39	39	0			5
								43	9									
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-		69	1	2435	3	Y	148	147	0			6
								1	4	163	9							
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-		107	1	2708	3	Y	228	219	0	2	1	13
								251	9									
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-		40	1	871	3	Y	107	109	0	2	1	3
								1	4	118	9							
*07	2604	X	1662	-0-	-942	-0-		88	1	1282	3	Y	263	258	0	4	1	4
								3	4	289	9							
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-		287	1	3780	3	Y	1016	1008	0	4	1	8
								5	4	1118	9							
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-		136	1	2207	3	Y	372	373	0			13
								2	4	409	9							
10	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-		99	1	1313	3	Y	222	224	0			11
								19	4	244	9							
*11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-		351	1	4392	3	Y	227	227	0			11
								17	4	250	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	43	44	0			-0-
							2	4	47	9							
*02	2184	X	194	-0-	-1990	-0-	4	1	178	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*03	7440	X	301	-0-	-7139	-0-	5	1	242	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*04	7200	X	1335	-0-	-5865	-0-	35	1	1219	3	Y	74	73	0			1
							81	9									
*05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	406	364	0	35	1	8
							447	9									
*06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	113	115	0	2	1	4
							124	9									
*07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	329	1	4807	3	Y	407	400	0	5	1	6
							13	4	448	9							
*08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	372	1	4909	3	Y	1057	1050	0	5	1	8
							7	4	1163	9							
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	144	1	2339	3	Y	437	438	0			7
							2	4	481	9							
*10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	99	1	1310	3	Y	257	259	0			5
							19	4	283	9							
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	419	1	5240	3	Y	242	243	0			4
							20	4	266	9							
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,096

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27133	X	6510	-0-	-20623	-0-	10	1	6081	3	Y	381	407	0			44
							419	9									
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	9	1	5911	3	Y	277	266	0			55
							305	9									
03	8618	X	6408	-0-	-2210	-0-	7	1	6120	3	Y	255	277	0			33
							281	9									
04	8340	X	5686	-0-	-2654	-0-	7	1	5395	3	Y	258	246	0			45
							284	9									
05	6882	X	5725	-0-	-1157	-0-	16	1	5461	3	Y	225	225	0			45
							248	9									
06	6660	X	5418	-0-	-1242	-0-	28	1	5191	3	Y	181	184	0			42
							199	9									
*07	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	38	1	5259	3	Y	169	158	0			53
							186	9									
*08	6355	X	5422	-0-	-933	-0-	31	1	5257	3	Y	122	135	0			40
							134	9									
09	5550	X	5289	-0-	-261	-0-	31	1	5114	3	Y	131	123	0			48
							144	9									
10	5611	X	4207	-0-	-1404	-0-	22	1	4026	3	Y	101	102	0			47
							48	4	111	9							
11	5430	X	5278	-0-	-152	-0-	34	1	5135	3	Y	94	97	0			44
							6	4	103	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 61,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3617	-0-		-506		-0-	6 182	1 9	3429	3	Y	165	158	0			18
02	3724	X	2616	-0-		-1108		-0-	4 142	1 9	2470	3	Y	129	121	0			26
03	4123	X	3011	-0-		-1112		-0-	3 185	1 9	2823	3	Y	168	172	0			22
04	3510	X	2758	-0-		-752		-0-	4 125	1 9	2629	3	Y	114	109	0			27
05	3627	X	2692	-0-		-935		-0-	7 136	1 9	2549	3	Y	124	123	0			28
06	3510	X	2443	-0-		-1067		-0-	13 122	1 9	2308	3	Y	111	112	0			27
*07	3007	X	2476	-0-		-531		-0-	17 122	1 9	2337	3	Y	111	104	0			34
*08	3007	X	2417	-0-		-590		-0-	14 110	1 9	2293	3	Y	100	106	0			28
09	2790	X	2155	-0-		-635		-0-	12 101	1 9	2042	3	Y	92	86	0			34
10	2511	X	2494	-0-		-17		-0-	12 28	1 4	2291 163	3 9	Y	148	144	0			38
11	2430	X	2063	-0-		-367		-0-	13 2	1 4	1946 102	3 9	Y	93	98	0			33
12	2480	X	NO RPT	-0-		-2480		-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 28,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5865	-0-		-428		-0-	9 405	1 9	5451	3	Y	368	380	0			41
02	5684	X	4680	-0-		-1004		-0-	7 292	1 9	4381	3	Y	265	253	0			53
03	6138	X	5050	-0-		-1088		-0-	6 331	1 9	4713	3	Y	301	316	0			38
04	5670	X	4445	-0-		-1225		-0-	6 260	1 9	4179	3	Y	236	226	0			48
05	5859	X	4864	-0-		-995		-0-	13 325	1 9	4526	3	Y	295	291	0			52
06	5670	X	5034	-0-		-636		-0-	25 339	1 9	4670	3	Y	308	308	0			52
*07	5022	X	4992	-0-		-30		-0-	34 365	1 9	4593	3	Y	332	308	0			76
*08	5022	X	4813	-0-		-209		-0-	26 435	1 9	4352	3	Y	395	405	0			66
09	4860	X	4820	-0-		-40		-0-	27 392	1 9	4401	3	Y	356	335	0			87
10	5022	X	4642	-0-		-380		-0-	23 49	1 4	4150 420	3 9	Y	382	377	0			92
11	4860	X	4690	-0-		-170		-0-	28 5	1 4	4254 403	3 9	Y	366	372	0			86
12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991		-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 53,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,604

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	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	128	125	0			31
							141	9									
02	2268	X	1766	-0-	-502	-0-	27	1	1622	3	Y	106	99	0			38
							117	9									
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	43	1	2282	3	Y	136	141	0			33
							150	9									
04	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	27	1	1681	3	Y	42	53	0			22
							46	9									
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	41	1	2323	3	Y	140	135	0			27
							154	9									
06	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	37	1	1905	3	Y	115	116	0			26
							127	9									
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	1943	3	Y	119	118	0			27
							131	9									
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	41	1	1991	3	Y	103	104	0			26
							113	9									
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	37	1	1743	3	Y	69	70	0			25
							76	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	40	1	1729	3	Y	63	64	0			24
							142	4	69	9							
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	3	Y	57	60	0			21
							64	4	63	9							
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 22,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-		145	1	3407	3	Y	215	202	0			50
								237	9									
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-		49	1	2965	3	Y	255	220	0			85
								281	9									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-		65	1	3458	3	Y	264	283	0			66
								290	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-		55	1	3434	3	Y	218	233	0			51
								240	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		61	1	3436	3	Y	161	162	0			50
								177	9									
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-		60	1	3083	3	Y	148	150	0			48
								163	9									
*07	3813	X	3539	-0-	-274	-0-		67	1	3234	3	Y	216	212	0			52
								238	9									
*08	3813	X	3598	-0-	-215	-0-		69	1	3303	3	Y	205	205	0			52
								226	9									
09	3660	X	3102	-0-	-558	-0-		61	1	2841	3	Y	182	179	0			55
								200	9									
10	3720	X	3247	-0-	-473	-0-		64	1	2721	3	Y	218	216	0			57
								222	4	240	9							
11	3480	X	2696	-0-	-784	-0-		51	1	2445	3	Y	84	97	0			44
								108	4	92	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 37,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,166

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3572	-0-	-272	-0-		137	1	3216	3	Y	199	193	0			47
								219	9									
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-		53	1	3253	3	Y	277	234	0			90
								305	9									
03	3968	X	3759	-0-	-209	-0-		65	1	3486	3	Y	189	226	0			53
								208	9									
04	3690	X	3554	-0-	-136	-0-		53	1	3322	3	Y	163	176	0			40
								179	9									
05	3968	X	3498	-0-	-470	-0-		58	1	3274	3	Y	151	150	0			41
								166	9									
06	3840	X	3310	-0-	-530	-0-		60	1	3070	3	Y	164	165	0			40
								180	9									
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-		69	1	3306	3	Y	185	183	0			42
								204	9									
*08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-		71	1	3425	3	Y	231	227	0			46
								254	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-		69	1	3223	3	Y	193	191	0			48
								212	9									
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-		75	1	3214	3	Y	200	200	0			48
								263	4	220	9							
11	3330	X	3283	-0-	-47	-0-		61	1	2935	3	Y	144	152	0			40
								129	4	158	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 39,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	X	2538	-0-		-0-		-0-	4	1	2464	3	Y	64	68	0			7
									70	9									
02	3080	X	1747	-0-		-1333		-0-	3	1	1701	3	Y	39	38	0			8
									43	9									
03	2883	X	2835	-0-		-48		-0-	3	1	2741	3	Y	83	81	0			10
									91	9									
04	2580	X	2114	-0-		-466		-0-	3	1	2013	3	Y	89	84	0			15
									98	9									
05	2542	X	2216	-0-		-326		-0-	6	1	2108	3	Y	93	92	0			16
									102	9									
06	2730	X	2124	-0-		-606		-0-	11	1	2022	3	Y	83	84	0			15
									91	9									
*07	2325	N	2118	-0-		-207		-0-	15	1	2031	3	Y	65	61	0			19
									72	9									
*08	2477	N	2477	-0-		-0-		-0-	14	1	2358	3	Y	95	97	0			17
									105	9									
09	2260	N	2260	-0-		-0-		-0-	13	1	2192	3	Y	50	50	0			17
									55	9									
10	2719	N	2719	-0-		-0-		-0-	14	1	2607	3	Y	61	60	0			18
									31	4	67	9							
*11	3000	N	3016	-0-		16		16	20	1	2935	3	Y	53	55	0			16
									3	4	58	9							
12	2325	N	NO RPT	-0-		-2325		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	103	1	2416	3	N	94	89	0			23
							103	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	44	1	2676	3	N	137	115	0			45
							151	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	53	1	2839	3	N	110	125	0			30
							121	9									
04	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	39	1	2407	3	N	114	121	0			23
							125	9									
05	2976	X	2124	-0-	-852	-0-	36	1	2003	3	N	77	77	0			23
							85	9									
06	2880	X	1836	-0-	-1044	-0-	34	1	1761	3	N	37	40	0			20
							41	9									
*07	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	42	1	2038	3	N	56	56	0			20
							62	9									
*08	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	43	1	2081	3	N	59	59	0			20
							65	9									
09	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	49	1	2285	3	N	83	79	0			24
							91	9									
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	70	1	3007	3	N	124	121	0			27
							247	4	136	9							
*11	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	53	1	2564	3	N	114	118	0			23
							113	4	125	9							
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 28,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	244	1	5723	3	Y	254	234	0			52
							279	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	83	1	5036	3	Y	262	230	0			84
							288	9									
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	99	1	5286	3	Y	239	265	0			58
							263	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	81	1	5077	3	Y	231	244	0			45
							254	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	91	1	5164	3	Y	238	235	0			48
							262	9									
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	94	1	4843	3	Y	143	148	0			43
							157	9									
*07	5890	X	5311	-0-	-579	-0-	105	1	5013	3	Y	175	174	0			44
							193	9									
*08	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	105	1	5040	3	Y	164	164	0			44
							180	9									
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	111	1	5182	3	Y	173	169	0			48
							190	9									
10	5549	X	5488	-0-	-61	-0-	112	1	4763	3	Y	204	203	0			49
							389	4	224	9							
11	5160	X	4429	-0-	-731	-0-	82	1	3955	3	Y	197	204	0			42
							175	4	217	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 59,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	3	Y	149	157	0			17
							164	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1875	3	Y	108	104	0			21
							119	9									
03	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	3	1	2052	3	Y	122	128	0			15
							134	9									
04	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	3	1	1837	3	Y	106	101	0			20
							117	9									
05	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	5	1	1851	3	Y	107	107	0			20
							118	9									
06	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	10	1	1768	3	Y	98	99	0			19
							108	9									
*07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	13	1	1720	3	Y	102	95	0			26
							112	9									
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1865	3	Y	119	123	0			22
							131	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	11	1	1812	3	Y	101	95	0			28
							111	9									
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	8	1	1478	3	Y	85	85	0			28
							18	4	94	9							
11	1950	N	1147	-0-	-803	-0-	8	1	1087	3	Y	46	50	0			24
							1	4	51	9							
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 20,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

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	534	X	534	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	76	87	0			1
							1	4	84	9							
02	980	X	739	-0-	-241	-0-	13	1	706	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	150	1	2628	3	Y	71	70	0	1	1	1
							6	4	78	9							
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	85	1	763	3	Y	29	25	0	4	1	1
							32	9									
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	228	1	768	3	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	379	1	3212	3	Y	140	132	0	6	1	3
							9	4	154	9							
*07	1209	N	574	-0-	-635	-0-	54	1	410	3	Y	100	99	0			4
							110	9									
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	490	3	Y	121	121	0			4
							133	9									
09	2820	X	819	-0-	-2001	-0-	76	1	620	3	Y	112	112	0			4
							123	9									
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	3	0			1
*11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					1
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	63	88	0			2
							69	9									
02	3976	X	3337	-0-	-639	-0-	58	1	3060	3	Y	193	190	0	2	1	3
							7	4	212	9							
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	3	Y	79	79	0	1	1	2
							3	4	87	9							
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	146	1	1314	3	Y	32	28	0	5	1	1
							35	9									
05	3689	X	501	-0-	-3188	-0-	104	1	352	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	3570	X	1263	-0-	-2307	-0-	125	1	1057	3	Y	71	67	0	3	1	2
							3	4	78	9							
*07	2511	X	1567	-0-	-944	-0-	170	1	1291	3	Y	96	96	0			2
							106	9									
*08	2263	X	1784	-0-	-479	-0-	183	1	1456	3	Y	131	131	0			2
							1	4	144	9							
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	270	1	2205	3	Y	157	157	0			1
							173	9									
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	245	1	2061	3	Y	126	125	0			2
							139	9									
11	1770	N	963	-0-	-807	-0-	92	1	816	3	Y	48	50	0			-0-
							2	4	53	9							
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	381	1	5576	3	Y	495	507	0			44
							171	4	545	9							
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	179	1	5702	3	Y	508	485	0			67
							379	4	559	9							
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	315	1	7006	3	Y	626	636	0			57
							59	4	689	9							
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	155	1	6665	3	Y	456	449	0			64
							4	4	502	9							
05	7161	X	6201	-0-	-960	-0-	162	1	5437	3	Y	545	545	0			64
							2	4	600	9							
06	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	182	1	5271	3	Y	419	427	0			56
							1	4	461	9							
*07	8060	X	6527	-0-	-1533	-0-	223	1	5780	3	Y	475	471	0			60
							1	4	523	9							
*08	8060	X	6408	-0-	-1652	-0-	215	1	5652	3	Y	491	494	0			57
							1	4	540	9							
09	6930	X	6283	-0-	-647	-0-	224	1	5601	3	Y	416	421	0			53
							458	9									
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	180	1	6076	3	Y	450	450	0			53
							1	4	495	9							
*11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	242	1	6069	3	Y	510	503	0			60
							1	4	561	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 73,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	317	1	4623	3	Y	366	386	0			28
							141	4	403	9							
02	5908	X	904	-0-	-5004	-0-	26	1	806	3	Y	17	44	0			1
							53	4	19	9							
03	6541	X	1172	-0-	-5369	-0-	35	1	796	3	Y	304	285	0			20
							7	4	334	9							
04	5670	X	3154	-0-	-2516	-0-	68	1	2927	3	Y	143	141	0			22
							2	4	157	9							
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	166	1	5567	3	Y	321	321	0			22
							2	4	353	9							
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5090	3	Y	222	226	0			18
							1	4	244	9							
*07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	210	1	5420	3	Y	188	187	0			19
							207	9									
*08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	216	1	5669	3	Y	181	182	0			18
							1	4	199	9							
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	226	1	5657	3	Y	192	194	0			16
							1	4	211	9							
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	173	1	5821	3	Y	139	139	0			16
							1	4	153	9							
*11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	227	1	5691	3	Y	177	175	0			18
							1	4	195	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 52,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

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	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	323	1	4728	3	Y	304	306	0			26
							145	4	334	9							
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	206	1	6529	3	Y	317	302	0			41
							432	4	349	9							
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	339	1	7527	3	Y	406	411	0			36
							63	4	447	9							
04	6420	X	5652	-0-	-768	-0-	121	1	5198	3	Y	300	295	0			41
							3	4	330	9							
05	6634	X	6078	-0-	-556	-0-	167	1	5589	3	Y	291	291	0			41
							2	4	320	9							
06	6420	X	4773	-0-	-1647	-0-	156	1	4470	3	Y	134	140	0			35
							147	9									
*07	8370	X	3778	-0-	-4592	-0-	136	1	3517	3	Y	114	114	0			35
							125	9									
*08	8370	X	4816	-0-	-3554	-0-	169	1	4402	3	Y	223	224	0			34
							245	9									
09	6360	X	2824	-0-	-3536	-0-	102	1	2553	3	Y	154	157	0			30
							169	9									
10	6572	X	2878	-0-	-3694	-0-	78	1	2665	3	Y	122	122	0			30
							1	4	134	9							
11	4770	X	2459	-0-	-2311	-0-	88	1	2226	3	Y	131	130	0			31
							1	4	144	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 54,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	443	1	7459	3	Y	298	297	1			97
							328	9									
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	387	1	6541	3	Y	219	237	1			79
							241	9									
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	433	1	7269	3	Y	236	236	1			79
							260	9									
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	6880	3	Y	225	225	1			79
							248	9									
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	432	1	6634	3	Y	199	203	1			75
							219	9									
06	6930	X	6437	-0-	-493	-0-	350	1	5888	3	Y	181	174	1			82
							199	9									
*07	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	406	1	6339	3	Y	161	156	1			87
							177	9									
*08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	448	1	7185	3	Y	186	176	1			97
							205	9									
09	7200	X	4700	-0-	-2500	-0-	251	1	4326	3	Y	112	122	1			87
							123	9									
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	436	1	7383	3	Y	206	199	1			94
							227	9									
11	7200	X	4626	-0-	-2574	-0-	251	1	4242	3	Y	121	135	1			80
							133	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 76,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

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	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	200	1	10341	3	Y	578	550	0			77
							1	4	636	9							
02	11172	X	9791	-0-	-1381	-0-	100	1	9205	3	Y	438	463	0			52
							4	4	482	9							
03	11811	X	10430	-0-	-1381	-0-	89	1	9759	3	Y	528	525	0			55
							1	4	581	9							
04	11430	X	9677	-0-	-1753	-0-	46	1	9118	3	Y	466	472	0			49
							513	9									
05	11811	X	10096	-0-	-1715	-0-	54	1	9547	3	Y	450	455	0			44
							495	9									
06	10830	X	10450	-0-	-380	-0-	61	1	9869	3	Y	473	468	0			49
							520	9									
*07	10850	X	10832	-0-	-18	-0-	57	1	10159	3	Y	554	481	0			122
							7	4	609	9							
*08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	57	1	10205	3	Y	539	589	0			72
							1	4	593	9							
09	10440	X	10012	-0-	-428	-0-	64	1	9485	3	Y	421	436	0			57
							463	9									
10	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	59	1	20199	3	Y	478	458	0			77
							49	4	526	9							
11	10530	X	10204	-0-	-326	-0-	52	1	9621	3	Y	483	511	0			49
							531	9									
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 124,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	759	650	1			314
							835	9									
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	74	1	952	3	Y	641	679	1			276
							705	9									
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	85	318	1			43
							94	9									
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	133	1	4088	3	Y	1038	891	1			147
							1142	9									
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	90	1	5149	3	Y	582	558	1			171
							1	4	640	9							
*07	3100	N	4507	-0-	1407	1407	142	1	3892	3	Y	430	513	1			88
							473	9									
*08	3100	N	2775	-0-	-325	1082	278	1	1745	3	Y	683	647	1			124
							1	4	751	9							
*09	2917	N	1835	-0-	-1082	-0-	96	1	1176	3	Y	512	515	1			121
							563	9									
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	310	322	1			109
							341	9									
*11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	344	339	1			114
							378	9									
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 26,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,384

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	T. A.		1315	-0-	1315	1315	99	1	1062	3	Y	140	201	1			95
							154	9									
02	T. A.		1742	-0-	1742	3057	87	1	1130	3	Y	477	408	1			164
							525	9									
03	T. A.		1687	-0-	1687	4744	138	1	1477	3	Y	65	204	1			25
							72	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4744					Y	-0-	25	1			-0-
05	5075	X	331	-0-	-4744	-0-	10	1	303	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	39	1	2248	3	Y	519	399	1			123
							1	4	571	9							
*07	3100	N	6030	-0-	2930	2930	191	1	5292	3	Y	496	526	1			93
							1	4	546	9							
*08	3100	N	1269	-0-	-1831	1099	138	1	863	3	Y	244	280	1			57
							268	9									
*09	2774	N	1675	-0-	-1099	-0-	96	1	1176	3	Y	366	339	1			84
							403	9									
10	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	119	1	1751	3	Y	457	400	1			141
							503	9									
11	2640	X	2102	-0-	-538	-0-	151	1	1512	3	Y	399	399	1			141
							439	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565	X	4565	-0-		-0-		-0-		8	1	4478	3	Y	72	76	0			11
										79	9									
02	4396	X	3931	-0-		-465		-0-		6	1	3866	3	Y	54	52	0			13
										59	9									
03	4867	X	4469	-0-		-398		-0-		5	1	4299	3	Y	150	144	0			19
										165	9									
04	4590	X	3954	-0-		-636		-0-		5	1	3783	3	Y	151	144	0			26
										166	9									
05	4743	X	4105	-0-		-638		-0-		12	1	3940	3	Y	139	139	0			26
										153	9									
06	4410	X	3917	-0-		-493		-0-		20	1	3767	3	Y	118	119	0			25
										130	9									
*07	4402	X	3945	-0-		-457		-0-		27	1	3758	3	Y	145	134	0			36
										160	9									
*08	4402	X	3206	-0-		-1196		-0-		19	1	3128	3	Y	54	66	0			24
										59	9									
09	3930	X	3414	-0-		-516		-0-		20	1	3341	3	Y	48	46	0			26
										53	9									
10	4061	X	3548	-0-		-513		-0-		19	1	3416	3	Y	66	66	0			26
										40	4	73	9							
*11	3958	X	3958	-0-		-0-		-0-		26	1	3842	3	Y	78	79	0			25
										4	4	86	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-		-3937		-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 43,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	X	2809	-0-		-0-		-0-		124	1	2407	3	Y	253	253	0			33
										278	9									
02	2887	X	2887	-0-		-0-		-0-		93	1	2497	3	Y	268	260	0			41
										2	4	295	9							
03	4288	X	4288	-0-		-0-		-0-		256	1	3660	3	Y	338	328	0			51
										372	9									
04	4143	X	4143	-0-		-0-		-0-		213	1	3624	3	Y	278	292	0			37
										306	9									
05	3919	X	3919	-0-		-0-		-0-		217	1	3383	3	Y	290	232	0	51	1	44
										319	9									
06	4020	X	3457	-0-		-563		-0-		199	1	3036	3	Y	201	218	0			27
										1	4	221	9							
*07	3751	X	3216	-0-		-535		-0-		204	1	2749	3	Y	239	232	0			34
										263	9									
*08	3751	X	3045	-0-		-706		-0-		138	1	2665	3	Y	219	225	0			28
										1	4	241	9							
09	3630	X	2519	-0-		-1111		-0-		165	1	2108	3	Y	223	222	0			28
										1	4	245	9							
10	3751	X	2582	-0-		-1169		-0-		154	1	2147	3	Y	253	252	0			29
										3	4	278	9							
11	3450	X	2161	-0-		-1289		-0-		147	1	1769	3	Y	223	224	0			28
										245	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-		-3224		-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 35,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3266	3	Y	246	238	0			33
							271	9									
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	128	1	3439	3	Y	301	287	0			47
							2	4	331	9							
03	3906	X	1242	-0-	-2664	-0-	76	1	1080	3	Y	78	107	0			18
							86	9									
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	316	1	5383	3	Y	480	478	0			20
							1	4	528	9							
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	4170	X	1845	-0-	-2325	-0-	107	1	1631	3	Y	97	95	0			2
							107	9									
*07	4743	X	2962	-0-	-1781	-0-	194	1	2614	3	Y	140	136	0			6
							154	9									
*08	4743	X	3749	-0-	-994	-0-	174	1	3388	3	Y	168	170	0			4
							2	4	185	9							
09	4590	X	4565	-0-	-25	-0-	311	1	3986	3	Y	241	239	0			7
							3	4	265	9							
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	198	1	2735	3	Y	180	180	0			7
							3	4	198	9							
11	3630	X	637	-0-	-2993	-0-	46	1	548	3	Y	39	40	0			6
							43	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 31,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

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	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	260	1	5075	3	Y	318	321	0			43
							350	9									
02	6020	X	5059	-0-	-961	-0-	169	1	4547	3	Y	309	304	0			48
							3	4	340	9							
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	498	1	7125	3	Y	452	433	0			67
							1	4	497	9							
04	6390	X	4696	-0-	-1694	-0-	244	1	4170	3	Y	255	274	0			48
							1	4	281	9							
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	453	1	7088	3	Y	444	353	0	73	1	66
							1	4	488	9							
06	7860	X	6088	-0-	-1772	-0-	358	1	5456	3	Y	248	273	0			41
							1	4	273	9							
*07	8122	X	4968	-0-	-3154	-0-	322	1	4353	3	Y	265	257	0			49
							1	4	292	9							
*08	8122	X	6080	-0-	-2042	-0-	281	1	5453	3	Y	312	319	0			42
							3	4	343	9							
09	7530	X	4555	-0-	-2975	-0-	310	1	3964	3	Y	253	253	0			42
							3	4	278	9							
10	7781	X	5794	-0-	-1987	-0-	364	1	5041	3	Y	348	345	0			45
							6	4	383	9							
11	6090	X	5419	-0-	-671	-0-	387	1	4654	3	Y	343	344	0			44
							1	4	377	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 64,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	X		2744	-0-	-0-	-0-	163	1	2384	3	Y	113	115	0		11
								73	4	124	9						
02	4536	X		3758	-0-	-778	-0-	105	1	3352	3	Y	71	71	0		11
								223	4	78	9						
03	4681	X		2540	-0-	-2141	-0-	97	1	2166	3	Y	235	225	0		21
								18	4	259	9						
04	4317	X		4317	-0-	-0-	-0-	86	1	3700	3	Y	481	473	0		29
								2	4	529	9						
05	4474	X		4474	-0-	-0-	-0-	126	1	4219	3	Y	116	119	0		26
								1	4	128	9						
06	4020	X		3215	-0-	-805	-0-	106	1	3036	3	Y	66	69	0		23
								73	9								
*07	3549	X		3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3397	3	Y	19	19	0		23
								21	9								
*08	3372	X		3372	-0-	-0-	-0-	123	1	3217	3	Y	29	31	0		21
								32	9								
09	2972	X		2972	-0-	-0-	-0-	112	1	2805	3	Y	50	51	0		20
								55	9								
10	2976	X		2128	-0-	-848	-0-	61	1	2042	3	Y	23	23	0		20
								25	9								
*11	3395	X		3395	-0-	-0-	-0-	127	1	3210	3	Y	52	51	0		21
								1	4	57	9						
12	2976	X	NO RPT		-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				21

TOTAL GAS PROD: 36,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	529	1	7727	3	Y	366	371	0			32
							237	4	403	9							
02	8232	X	6897	-0-	-1335	-0-	186	1	5939	3	Y	343	331	0			44
							395	4	377	9							
03	9424	X	7665	-0-	-1759	-0-	307	1	6842	3	Y	416	424	0			36
							58	4	458	9							
04	9120	X	7139	-0-	-1981	-0-	156	1	6716	3	Y	239	235	0			40
							4	4	263	9							
05	8897	X	7477	-0-	-1420	-0-	204	1	6843	3	Y	389	389	0			40
							2	4	428	9							
06	8610	X	7310	-0-	-1300	-0-	233	1	6725	3	Y	319	325	0			34
							1	4	351	9							
*07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	284	1	7354	3	Y	370	367	0			37
							1	4	407	9							
*08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	276	1	7250	3	Y	335	337	0			35
							1	4	369	9							
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	298	1	7460	3	Y	297	300	0			33
							1	4	327	9							
10	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	239	1	8034	3	Y	307	307	0			33
							1	4	338	9							
11	7800	X	7518	-0-	-282	-0-	274	1	6901	3	Y	310	306	0			37
							2	4	341	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 85,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,691

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	3	98	9	N	89	179	1			416
02	2800	N	2881	-0-	81	81	2835	3	46	9	N	42					458
03	1759	N	1678	-0-	-81	-0-	1665	3	13	9	N	12					470
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	179	179	1			470
05	1922	X	110	-0-	-1812	-0-	26	3	84	9	N	76	168	1			378
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	94					472
*07	3193	X	31	-0-	-3162	-0-	31	3			N	-0-					472
*08	1674	X	378	-0-	-1296	-0-	69	3	309	9	N	281	183	1			570
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	182	1			388
10	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					388
11	270	X	243	-0-	-27	-0-	235	3	8	9	N	7	182	1			213
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2137	3	Y	169	172	0			20
							186	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	81	1	2177	3	Y	163	160	0			23
							1	4	179	9							
03	2449	N	2014	-0-	-435	-0-	122	1	1748	3	Y	131	136	0			18
							144	9									
04	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	110	1	1876	3	Y	126	132	0			12
							139	9									
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2636	3	Y	124	100	0	22	1	14
							136	9									
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2239	3	Y	93	100	0			7
							102	9									
*07	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	83	1	1122	3	Y	83	81	0			9
							91	9									
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	3	Y	53	55	0			7
							1	4	58	9							
09	1980	N	1182	-0-	-798	-0-	82	1	1057	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	82	1	1135	3	Y	41	40	0			8
							1	4	45	9							
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2113	3	Y	39	40	0			7
							43	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 21,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	Y	129	130	0			17
							142	9									
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	94	1	2542	3	Y	92	94	0			15
							2	4	101	9							
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	175	1	2504	3	Y	54	60	0			9
							59	9									
04	2610	N	2451	-0-	-159	-0-	129	1	2197	3	Y	114	116	0			7
							125	9									
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	158	1	2468	3	Y	124	99	0	17	1	15
							136	9									
06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	153	1	2318	3	Y	113	119	0			9
							124	9									
*07	3038	X	2114	-0-	-924	-0-	138	1	1866	3	Y	100	97	0			12
							110	9									
*08	2821	X	1829	-0-	-992	-0-	86	1	1675	3	Y	61	64	0			9
							1	4	67	9							
09	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	150	1	1912	3	Y	108	107	0			10
							1	4	119	9							
10	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	137	1	1898	3	Y	116	115	0			11
							2	4	128	9							
11	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	174	1	2090	3	Y	138	138	0			11
							152	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	110	113	0			16
							121	9									
02	2800	N	4650	-0-	1850	1850	163	1	4382	3	Y	93	93	0			16
							3	4	102	9							
03	3031	N	1181	-0-	-1850	-0-	67	1	962	3	Y	138	132	0			22
							152	9									
04	3000	N	3538	-0-	538	538	173	1	2945	3	Y	382	384	0			20
							420	9									
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	1470	X	934	-0-	-536	-0-	53	1	811	3	Y	64	63	0			1
							70	9									
*07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	Y	65	63	0			3
							72	9									
*08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	3	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1161	3	Y	101	100	0			3
							1	4	111	9							
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	77	1	1062	3	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							
*11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	133	1	1595	3	Y	79	79	0			3
							87	9									
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

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	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	336	1	5648	3	Y	169	193	1			54
							186	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	338	1	5712	3	Y	172	181	1			45
							189	9									
03	7316	X	7101	-0-	-215	-0-	385	1	6460	3	Y	233	229	1			49
							256	9									
04	7080	X	6779	-0-	-301	-0-	358	1	6206	3	Y	195	197	1			47
							215	9									
05	7316	X	6906	-0-	-410	-0-	408	1	6277	3	Y	201	204	1			44
							221	9									
06	6870	X	6667	-0-	-203	-0-	361	1	6080	3	Y	205	198	1			51
							226	9									
*07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	396	1	6180	3	Y	188	182	1			57
							207	9									
*08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	381	1	6107	3	Y	186	180	1			63
							205	9									
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	343	1	5918	3	Y	172	174	1			61
							189	9									
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	384	1	6507	3	Y	193	195	1			59
							212	9									
*11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	366	1	6199	3	Y	184	192	1			51
							202	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 73,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-		375	1	6726	3	Y	233	238	1			40
								1	4	256	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-		382	1	6215	3	Y	200	215	1			25
								1	4	220	9							
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-		408	1	7114	3	Y	228	233	1			20
								1	4	251	9							
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-		372	1	6597	3	Y	191	193	1			18
								210	9									
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-		435	1	6785	3	Y	203	197	1			24
								1	4	223	9							
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-		382	1	6452	3	Y	193	187	1			30
								212	9									
*07	7378	X	7213	-0-	-165	-0-		418	1	6586	3	Y	190	198	1			22
								209	9									
*08	7378	X	6843	-0-	-535	-0-		380	1	6287	3	Y	160	142	1			40
								176	9									
09	7140	X	6450	-0-	-690	-0-		335	1	5947	3	Y	153	147	1			46
								168	9									
10	7378	X	6683	-0-	-695	-0-		364	1	6117	3	Y	184	187	1			43
								202	9									
11	7050	X	6619	-0-	-431	-0-		349	1	6061	3	Y	190	208	1			25
								209	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 77,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-		23	1	9155	3	Y	364	362	0			15
								400	9									
02	7784	X	7712	-0-	-72	-0-		20	1	7354	3	Y	307	308	0			14
								338	9									
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-		37	1	8228	3	Y	322	325	0			11
								354	9									
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-		47	1	8217	3	Y	357	355	0			13
								393	9									
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-		56	1	9473	3	Y	569	566	0			16
								626	9									
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-		55	1	8753	3	Y	520	522	0			14
								572	9									
*07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-		65	1	8595	3	Y	531	533	0			12
								584	9									
*08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-		39	1	8657	3	Y	468	466	0			14
								515	9									
09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-		38	1	8310	3	Y	460	455	0	7	1	12
								1	4	506	9							
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-		45	1	9260	3	Y	490	486	0			16
								3	4	539	9							
*11	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-		42	1	8949	3	Y	505	509	0			12
								2	4	556	9							
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 100,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	Y	276	272	0			14
							304	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	Y	38	48	0			4
							42	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	17	1	3869	3	Y	34	35	0			3
							37	9									
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	19	1	3329	3	Y	243	241	0			5
							267	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	146	147	0			4
							161	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3480	3	Y	146	146	0			4
							161	9									
*07	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	29	1	3887	3	Y	208	208	0			4
							229	9									
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	19	1	4325	3	Y	188	187	0			5
							207	9									
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	18	1	4063	3	Y	186	183	0	2	1	6
							1	4	205	9							
10	4154	X	2348	-0-	-1806	-0-	10	1	2226	3	Y	101	101	0			6
							1	4	111	9							
11	4230	X	3235	-0-	-995	-0-	14	1	3046	3	Y	158	158	0			6
							1	4	174	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 40,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	16	1	6587	3	Y	487	479	0			24
							536	9									
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	16	1	6080	3	Y	394	396	0			22
							433	9									
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	27	1	6039	3	Y	426	429	0			19
							469	9									
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	33	1	5768	3	Y	396	394	0			21
							436	9									
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	35	1	5944	3	Y	472	469	0			24
							519	9									
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	34	1	5520	3	Y	396	399	0			21
							436	9									
*07	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	42	1	5528	3	Y	374	377	0			18
							411	9									
*08	6138	X	6082	-0-	-56	-0-	25	1	5658	3	Y	363	361	0			20
							399	9									
09	5940	X	5851	-0-	-89	-0-	25	1	5442	3	Y	348	344	0	8	1	16
							1	4	383	9							
10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	28	1	5819	3	Y	380	377	0			19
							2	4	418	9							
11	5940	X	5801	-0-	-139	-0-	25	1	5383	3	Y	355	359	0			15
							2	4	391	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 68,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,391

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	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	558	1	6554	3	Y	251	361	1			540
							276	9									
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	441	1	5623	3	Y	496	370	1			666
							546	9									
03	7254	X	5244	-0-	-2010	-0-	435	1	4614	3	Y	177	179	1			664
							195	9									
04	7140	X	6252	-0-	-888	-0-	116	1	6029	3	Y	97	179	1			582
							107	9									
05	7378	X	3703	-0-	-3675	-0-	59	1	3635	3	Y	8	156	1			434
							9	9									
06	7140	X	5234	-0-	-1906	-0-	58	1	5126	3	Y	45					479
							50	9									
*07	6851	X	3055	-0-	-3796	-0-	67	1	2886	3	Y	93	178	1			394
							102	9									
*08	6355	X	4715	-0-	-1640	-0-	52	1	4501	3	Y	147	175	1			366
							162	9									
09	6150	X	2684	-0-	-3466	-0-	45	1	2545	3	Y	85					451
							94	9									
10	5642	X	2951	-0-	-2691	-0-	198	1	2558	3	Y	177	179	1			449
							195	9									
*11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	46	1	5367	3	Y	176	180	1			445
							194	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					445

TOTAL GAS PROD: 53,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	Y	92	115	0			15
							101	9									
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	255	253	0			17
							281	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	290	1	3548	3	Y	803	725	0	33	1	62
							883	9									
04	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	153	1	1984	3	Y	439	397	0	45	1	59
							4	4	483	9							
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	340	1	4208	3	Y	1062	1059	0			62
							2	4	1168	9							
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	499	1	5791	3	Y	1585	1590	0			57
							17	4	1744	9							
*07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	974	1	8658	3	Y	1808	1815	0			50
							10	4	1989	9							
*08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	625	1	4793	3	Y	1309	1290	0			69
							2	4	1440	9							
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	641	1	5127	3	Y	1523	1540	0			52
							1	4	1675	9							
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	482	1	4662	3	Y	1390	1387	0			55
							4	4	1529	9							
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	277	1	2991	3	Y	863	868	0			50
							1	4	949	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 59,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	129	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*07	T. A.		62	-0-	62	62	56	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*08	T. A.		160	-0-	160	222	1	1	145	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
*09	367	X	145	-0-	-222	-0-	1	1	131	3	Y	12	12	0	1	1	-0-
							13	9									
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	92	1	1124	3	Y	92	81	0	4	1	7
							101	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1	916	3	Y	204	185	0	11	1	15
							2	4	224	9							
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	90	1	1104	3	Y	281	280	0			16
							309	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	277	279	0			14
							3	4	305	9							
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	200	1	1780	3	Y	344	346	0			12
							2	4	378	9							
*08	3100	N	3268	-0-	168	168	320	1	2457	3	Y	445	438	0			19
							1	4	490	9							
*09	2841	N	2673	-0-	-168	-0-	249	1	1993	3	Y	392	398	0			13
							431	9									
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	202	1	1958	3	Y	387	386	0			14
							2	4	426	9							
11	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	155	1	1669	3	Y	353	353	0			14
							388	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40 226	1 9	1464	3	Y	205	190	0			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
03	713	N	52	-0-	-661	-0-	2 19	1 9	31	3	Y	17	15	0			2
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	64 2	1 4	837 398	3 9	Y	362	327	0	15	1	22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	53 135	1 9	569	3	Y	123	122	0			1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	3 117	1 9	1093	3	Y	106	104	0			5
02	1064	X	1000	-0-	-64	-0-	3 79	1 9	918	3	Y	72	73	0			4
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	5 117	1 9	1131	3	Y	106	105	0			5
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	7 117	1 9	1218	3	Y	106	106	0			5
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	8 116	1 9	1360	3	Y	105	104	0			6
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	9 119	1 9	1370	3	Y	108	109	0			5
*07	T. A.		1222	-0-	1222	1222	8 122	1 9	1092	3	Y	111	111	0			5
*08	T. A.		1057	-0-	1057	2279	4 101	1 9	952	3	Y	92	92	0			5
*09	3251	X	972	-0-	-2279	-0-	4 98	1 9	870	3	Y	89	87	0	2	1	5
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	2 42	1 9	381	3	Y	38	38	0			5
11	1500	X	855	-0-	-645	-0-	4 97	1 9	754	3	Y	88	88	0			5
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	604	X	604	-0-	-0-	-0-	1 39	1 9	564	3	Y	35	35	0			1
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	3 46	1 9	704	3	Y	42	41	0			1
04	690	X	147	-0-	-543	-0-	1 9	1 9	137	3	Y	8	8	0			1
05	713	X	41	-0-	-672	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	0			1
06	720	X	37	-0-	-683	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			1
*07	T. A.		806	-0-	806	806	6 35	1 9	765	3	Y	32	31	0			2
*08	T. A.		41	-0-	41	847	40	3	1	9	Y	1	2	0			1
*09	887	X	40	-0-	-847	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			1
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
11	780	X	666	-0-	-114	-0-	3 23	1 9	640	3	Y	21	22	0			-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	66 660	1 9	4526	3	Y	600	620	0			24
02	5516	X	5349	-0-	-167	-0-	85 622	1 9	4642	3	Y	565	556	0			33
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	156 783	1 9	6047	3	Y	712	706	0			39
04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	143 794	1 9	5318	3	Y	722	716	0			45
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	153 807	1 9	5560	3	Y	734	715	0	11	1	53
06	6090	X	5831	-0-	-259	-0-	139 759	1 9	4933	3	Y	690	696	0			47
*07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	139 805	1 9	5168	3	Y	732	734	0			45
*08	DLQ G-10		5987	-0-	5987	12099	158 772	1 9	5057	3	Y	702	702	0			45
*09	17918	X	5819	-0-	-12099	-0-	166 713	1 9	4940	3	Y	648	658	0			35
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	159 739	1 9	4775	3	Y	672	662	0			45
*11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	166 831	1 9	5055	3	Y	755	757	0			43
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 65,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	88	1	6039	3	Y	422	438	0			20
							464	9									
02	5908	X	5860	-0-	-48	-0-	97	1	5293	3	Y	427	420	0			27
							470	9									
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	162	1	6288	3	Y	994	964	0			57
							1093	9									
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	156	1	5778	3	Y	491	490	0			58
							540	9									
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	172	1	6260	3	Y	415	406	0	6	1	61
							457	9									
06	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	150	1	5338	3	Y	374	381	0			54
							411	9									
*07	7254	X	6055	-0-	-1199	-0-	148	1	5529	3	Y	344	353	0			45
							378	9									
*08	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	199	1	6352	3	Y	493	490	0			48
							542	9									
09	6630	X	6260	-0-	-370	-0-	189	1	5633	3	Y	398	411	0			35
							438	9									
10	6851	X	6100	-0-	-751	-0-	182	1	5461	3	Y	415	408	0			42
							457	9									
11	6900	X	5491	-0-	-1409	-0-	160	1	4878	3	Y	412	415	0			39
							453	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 70,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,185

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	63	1	4309	3	Y	313	324	0			14
							344	9									
02	5516	X	5217	-0-	-299	-0-	86	1	4709	3	Y	384	374	0			24
							422	9									
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	155	1	5995	3	Y	457	453	0			28
							503	9									
04	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	127	1	4688	3	Y	342	340	0			30
							376	9									
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	147	1	5332	3	Y	321	313	0	5	1	33
							353	9									
06	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	135	1	4805	3	Y	341	344	0			30
							375	9									
*07	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	121	1	4496	3	Y	311	314	0			27
							342	9									
*08	6510	X	4958	-0-	-1552	-0-	141	1	4503	3	Y	285	285	0			27
							314	9									
09	5700	X	4700	-0-	-1000	-0-	142	1	4249	3	Y	281	287	0			21
							309	9									
10	5890	X	4275	-0-	-1615	-0-	129	1	3859	3	Y	261	258	0			24
							287	9									
11	5310	X	4600	-0-	-710	-0-	136	1	4143	3	Y	292	293	0			23
							321	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 56,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	20	1	4795	3	Y	417	416	0			7
							459	9									
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	18	1	4514	3	Y	381	315	0	58	1	15
							419	9									
03	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	26	1	4462	3	Y	363	369	0			9
							399	9									
04	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	25	1	4602	3	Y	301	301	0			9
							331	9									
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	27	1	4957	3	Y	345	343	0			11
							380	9									
06	5070	X	5062	-0-	-8	-0-	25	1	4681	3	Y	316	318	0			9
							8	4	348	9							
*07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	Y	310	309	0			10
							9	4	341	9							
*08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	18	1	4683	3	Y	326	327	0			9
							1	4	359	9							
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	10	1	4327	3	Y	307	307	0			9
							12	4	338	9							
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	21	1	4428	3	Y	316	316	0			9
							8	4	348	9							
*11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4068	3	Y	330	327	0			12
							16	4	363	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 54,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	21	1	4973	3	Y	466	464	0			8
							513	9									
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	19	1	4644	3	Y	347	287	0	53	1	15
							382	9									
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	27	1	4666	3	Y	409	413	0			11
							450	9									
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	4637	3	Y	428	429	0			10
							471	9									
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	4608	3	Y	388	387	0			11
							427	9									
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	23	1	4197	3	Y	314	317	0			8
							7	4	345	9							
*07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	26	1	5033	3	Y	330	329	0			9
							9	4	363	9							
*08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	19	1	4885	3	Y	312	314	0			7
							1	4	343	9							
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	12	1	5284	3	Y	366	365	0			8
							15	4	403	9							
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	27	1	5364	3	Y	382	381	0			9
							9	4	420	9							
*11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	40	1	5145	3	Y	411	408	0			12
							20	4	452	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 58,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	7037	-0-	-0-		-0-	27 727	1 9	6283	3	Y	661	661	0			13
02	6748	X	6485	-0-	-263		-0-	24 619	1 9	5842	3	Y	563	466	0	86	1	24
03	8257	X	8257	-0-	-0-		-0-	44 773	1 9	7440	3	Y	703	708	0			19
04	7850	X	7850	-0-	-0-		-0-	39 609	1 9	7202	3	Y	554	555	0			18
05	8540	X	8540	-0-	-0-		-0-	43 700	1 9	7797	3	Y	636	633	0			21
06	7326	X	7326	-0-	-0-		-0-	35 12	1 4	6693 586	3 9	Y	533	536	0			18
*07	7819	X	7819	-0-	-0-		-0-	36 13	1 4	7131 639	3 9	Y	581	579	0			20
*08	7855	X	7855	-0-	-0-		-0-	28 1	1 4	7185 641	3 9	Y	583	586	0			17
09	7091	X	7091	-0-	-0-		-0-	15 19	1 4	6483 574	3 9	Y	522	521	0			18
10	7473	X	7473	-0-	-0-		-0-	33 12	1 4	6799 629	3 9	Y	572	571	0			19
*11	7076	X	7076	-0-	-0-		-0-	48 25	1 4	6311 692	3 9	Y	629	624	0			24
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913		-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 82,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,537

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	X	2301	-0-	-0-		-0-	45 673	1 9	1583	3	Y	612	613	0			45
02	3052	X	2943	-0-	-109		-0-	56 738	1 9	2149	3	Y	671	652	0			64
03	3320	X	3320	-0-	-0-		-0-	102 915	1 9	2303	3	Y	832	823	0			73
04	3660	X	3660	-0-	-0-		-0-	142 998	1 9	2520	3	Y	907	892	0			88
05	3575	X	3575	-0-	-0-		-0-	158 868	1 9	2549	3	Y	789	825	0			52
06	3210	X	2738	-0-	-472		-0-	161 634	1 9	1943	3	Y	576	584	0			44
*07	3053	X	3053	-0-	-0-		-0-	184 686	1 9	2183	3	Y	624	621	0			47
*08	2694	X	2694	-0-	-0-		-0-	160 635	1 9	1899	3	Y	577	581	0			43
09	3368	X	3368	-0-	-0-		-0-	211 847	1 9	2310	3	Y	770	764	0			49
10	2898	X	2898	-0-	-0-		-0-	189 637	1 9	2072	3	Y	579	578	0			50
*11	2040	X	2040	-0-	-0-		-0-	117 498	1 9	1425	3	Y	453	463	0			40
12	465	X	NO RPT	-0-	-465		-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 32,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,390

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	85	1	2961	3	Y	612	609	0			37
							673	9									
02	3696	X	3158	-0-	-538	-0-	66	1	2503	3	Y	535	527	0			45
							589	9									
03	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	125	1	2820	3	Y	532	536	0			41
							585	9									
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	233	1	3765	3	Y	738	709	0			29
							812	9									
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	328	1	3974	3	Y	787	781	0			35
							866	9									
*07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4191	3	Y	755	754	0			36
							831	9									
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	315	1	3730	3	Y	682	680	0			38
							750	9									
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	318	1	3478	3	Y	640	644	0			34
							704	9									
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	333	1	3659	3	Y	638	628	0			44
							702	9									
*11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	336	1	4095	3	Y	700	701	0			43
							770	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 44,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,619

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	127	1	3735	3	Y	439	437	0			33
							1	4	483	9							
02	4256	X	3627	-0-	-629	-0-	105	1	3213	3	Y	275	289	0			19
							6	4	303	9							
03	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	131	1	4035	3	Y	332	324	0			27
							1	4	365	9							
04	4560	X	3928	-0-	-632	-0-	97	1	3475	3	Y	323	335	0			15
							1	4	355	9							
05	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	105	1	3577	3	Y	331	326	0			20
							2	4	364	9							
06	4380	X	4057	-0-	-323	-0-	108	1	3644	3	Y	276	283	0			13
							1	4	304	9							
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	122	1	3659	3	Y	269	270	0			12
							296	9									
*08	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	91	1	2878	3	Y	219	217	0			14
							1	4	241	9							
09	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	86	1	2592	3	Y	207	208	0			13
							2	4	228	9							
10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	79	1	2012	3	Y	194	193	0			14
							60	4	213	9							
11	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	110	1	2723	3	Y	318	319	0			13
							3	4	350	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 40,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	212	1	6257	3	Y	511	508	0			37
							2	4	562	9							
02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-	169	1	5151	3	Y	501	506	0			32
							10	4	551	9							
03	7223	X	6196	-0-	-1027	-0-	179	1	5473	3	Y	494	486	0			40
							1	4	543	9							
04	6990	X	6252	-0-	-738	-0-	154	1	5538	3	Y	507	524	0			23
							2	4	558	9							
05	7223	X	6456	-0-	-767	-0-	167	1	5721	3	Y	513	505	0			31
							4	4	564	9							
06	6810	X	6565	-0-	-245	-0-	176	1	5907	3	Y	437	447	0			21
							1	4	481	9							
*07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	193	1	5845	3	Y	427	429	0			19
							1	4	470	9							
*08	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	198	1	6220	3	Y	474	469	0			24
							2	4	521	9							
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	194	1	5853	3	Y	481	485	0			20
							4	4	529	9							
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	202	1	5137	3	Y	521	518	0			23
							153	4	573	9							
11	5700	X	5198	-0-	-502	-0-	183	1	4504	3	Y	460	463	0			20
							5	4	506	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 69,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,326

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	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	179	1	5275	3	Y	486	485	0			37
							1	4	535	9							
02	5488	X	5066	-0-	-422	-0-	148	1	4507	3	Y	366	378	0			25
							8	4	403	9							
03	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	154	1	4718	3	Y	483	469	0			39
							1	4	531	9							
04	5880	X	5404	-0-	-476	-0-	132	1	4744	3	Y	478	494	0			23
							2	4	526	9							
05	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	146	1	5014	3	Y	499	492	0			30
							3	4	549	9							
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	157	1	5283	3	Y	446	455	0			21
							1	4	491	9							
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	187	1	5653	3	Y	444	446	0			19
							1	4	488	9							
*08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	180	1	5647	3	Y	441	436	0			24
							1	4	485	9							
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	175	1	5301	3	Y	475	478	0			21
							4	4	523	9							
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	185	1	4715	3	Y	528	526	0			23
							141	4	581	9							
*11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	194	1	4796	3	Y	535	538	0			20
							6	4	589	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 63,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246 754	1 9	5608	3	Y	685	695	0			41
02	7644	X	6280	-0-	-1364	-0-	216 749	1 9	5315	3	Y	681	671	0			51
03	8463	X	6573	-0-	-1890	-0-	236 785	1 9	5552	3	Y	714	723	0			42
04	7620	X	6432	-0-	-1188	-0-	229 619	1 9	5584	3	Y	563	558	0			47
05	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	187 707	1 9	5356	3	Y	643	645	0			45
06	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	184 3	1 4	5607 646	3 9	Y	587	592	0			40
*07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	213 760	1 9	5647	3	Y	691	691	0			40
*08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	265 765	1 9	5460	3	Y	695	689	0			46
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	271 690	1 9	5027	3	Y	627	633	0			40
10	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	224 706	1 9	5395	3	Y	642	639	0			43
*11	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	257 756	1 9	4913	3	Y	687	688	0			42
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 69,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,215

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	4216	-0-	-0-	-0-	165 300	1 9	3751	3	Y	273	277	0			10
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149 287	1 9	3671	3	Y	261	258	0			13
03	4650	X	3814	-0-	-836	-0-	142 337	1 9	3335	3	Y	306	307	0			12
04	4500	X	3927	-0-	-573	-0-	144 270	1 9	3513	3	Y	245	243	0			14
05	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	122 272	1 9	3490	3	Y	247	249	0			12
06	4410	X	3697	-0-	-713	-0-	110 1	1 4	3332 254	3 9	Y	231	234	0			9
*07	4557	X	3874	-0-	-683	-0-	131 267	1 9	3476	3	Y	243	244	0			8
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	179 289	1 9	3689	3	Y	263	261	0			10
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	195 282	1 9	3615	3	Y	256	259	0			8
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	170 327	1 9	4075	3	Y	297	295	0			10
11	4050	X	3954	-0-	-96	-0-	184 254	1 9	3516	3	Y	231	231	0			10
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 44,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4426	X	4426	-0-		-0-		-0-		171	1	3891	3	Y	331	330	0			20
										364	9									
02	3911	X	3911	-0-		-0-		-0-		140	1	3433	3	Y	307	303	0			24
										338	9									
03	5255	X	5255	-0-		-0-		-0-		197	1	4633	3	Y	386	385	0			25
										425	9									
04	5323	X	5323	-0-		-0-		-0-		194	1	4726	3	Y	366	362	0			29
										403	9									
05	5562	X	5562	-0-		-0-		-0-		173	1	4949	3	Y	400	402	0			27
										440	9									
06	5668	X	5668	-0-		-0-		-0-		166	1	5052	3	Y	407	410	0			24
										2	4	448	9							
*07	5405	X	5405	-0-		-0-		-0-		180	1	4767	3	Y	416	417	0			23
										458	9									
*08	5286	X	5286	-0-		-0-		-0-		225	1	4631	3	Y	391	387	0			27
										430	9									
09	5393	X	5393	-0-		-0-		-0-		254	1	4711	3	Y	389	392	0			25
										428	9									
10	5537	X	5537	-0-		-0-		-0-		204	1	4913	3	Y	382	381	0			26
										420	9									
*11	4980	X	4980	-0-		-0-		-0-		227	1	4338	3	Y	377	378	0			25
										415	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-		-5022		-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 56,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,152

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12548	X	12548	-0-		-0-		-0-		859	1	11098	3	Y	501	533	1			230
										40	4	551	9							
02	11472	X	11472	-0-		-0-		-0-		798	1	10280	3	Y	358	406	1			182
										394	9									
03	12203	X	12203	-0-		-0-		-0-		830	1	10977	3	Y	360	362	1			180
										396	9									
04	11460	X	10964	-0-		-496		-0-		598	1	9975	3	Y	355	354	1			181
										391	9									
05	12316	X	12316	-0-		-0-		-0-		764	1	11130	3	Y	384	375	1			190
										422	9									
06	11460	X	11336	-0-		-124		-0-		634	1	10207	3	Y	443	393	1			240
										8	4	487	9							
*07	11873	X	10489	-0-		-1384		-0-		678	1	9434	3	Y	343	359	1			224
										377	9									
*08	12276	X	12276	-0-		-0-		-0-		699	1	11149	3	Y	389	340	1			273
										428	9									
09	11490	X	10780	-0-		-710		-0-		543	1	9827	3	Y	373	398	1			248
										410	9									
10	11873	X	10887	-0-		-986		-0-		637	1	9845	3	Y	368	380	1			236
										405	9									
*11	11597	X	11597	-0-		-0-		-0-		638	1	10540	3	Y	381	410	1			207
										419	9									
12	11873	X	NO RPT	-0-		-11873		-0-						Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 126,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	1106	1	14278	3	Y	854	913	1			251
							51	4	939	9							
02	15904	X	14882	-0-	-1022	-0-	1034	1	13310	3	Y	489	579	1			161
							538	9									
03	17608	X	15406	-0-	-2202	-0-	1030	1	13613	3	Y	694	684	1			171
							763	9									
04	16500	X	14548	-0-	-1952	-0-	782	1	13043	3	Y	657	657	1			171
							723	9									
05	16957	X	15096	-0-	-1861	-0-	922	1	13446	3	Y	662	651	1			182
							728	9									
06	15960	X	13839	-0-	-2121	-0-	771	1	12412	3	Y	588	534	1			236
							9	4	647	9							
*07	14508	X	13830	-0-	-678	-0-	888	1	12353	3	Y	535	544	1			227
							589	9									
*08	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	820	1	13084	3	Y	551	486	1			292
							606	9									
09	14040	X	13127	-0-	-913	-0-	658	1	11917	3	Y	502	542	1			252
							552	9									
10	14508	X	13599	-0-	-909	-0-	789	1	12187	3	Y	566	570	1			248
							623	9									
11	14040	X	13318	-0-	-722	-0-	728	1	12018	3	Y	520	570	1			198
							572	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 158,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,618

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	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	1108	1	14327	3	Y	943	1000	1			147
							52	4	1037	9							
02	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	932	1	12006	3	Y	557	655	1			49
							613	9									
03	17236	X	14622	-0-	-2614	-0-	991	1	13093	3	Y	489	500	1			38
							538	9									
04	16680	X	14780	-0-	-1900	-0-	800	1	13342	3	Y	580	572	1			46
							638	9									
05	17236	X	14455	-0-	-2781	-0-	894	1	13038	3	Y	475	474	1			47
							523	9									
06	15990	X	13767	-0-	-2223	-0-	772	1	12428	3	Y	507	454	1			100
							9	4	558	9							
*07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	959	1	13346	3	Y	515	512	1			103
							567	9									
*08	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	857	1	13667	3	Y	514	453	1			164
							565	9									
09	13620	X	13451	-0-	-169	-0-	678	1	12280	3	Y	448	491	1			121
							493	9									
10	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	825	1	12732	3	Y	498	504	1			115
							548	9									
*11	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	767	1	12669	3	Y	481	522	1			74
							529	9									
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 159,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,007

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	710	1	9177	3	Y	308	344	1			242
							33	4	339	9							
02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	649	1	8357	3	Y	292	318	1			216
							321	9									
03	14260	X	9909	-0-	-4351	-0-	677	1	8948	3	Y	258	261	1			213
							284	9									
04	13800	X	10024	-0-	-3776	-0-	552	1	9194	3	Y	253	253	1			213
							278	9									
05	12927	X	9986	-0-	-2941	-0-	620	1	9041	3	Y	295	288	1			220
							325	9									
06	9990	X	8632	-0-	-1358	-0-	488	1	7860	3	Y	253	231	1			242
							6	4	278	9							
*07	9889	X	8759	-0-	-1130	-0-	570	1	7938	3	Y	228	232	1			238
							251	9									
*08	9889	X	8683	-0-	-1206	-0-	497	1	7935	3	Y	228	201	1			265
							251	9									
09	8640	X	8088	-0-	-552	-0-	410	1	7430	3	Y	225	239	1			251
							248	9									
10	8928	X	8402	-0-	-526	-0-	497	1	7671	3	Y	213	221	1			243
							234	9									
11	8640	X	8216	-0-	-424	-0-	453	1	7484	3	Y	254	267	1			230
							279	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 100,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

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	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	144	1	7435	3	Y	436	412	0			57
							480	9									
02	7756	X	7013	-0-	-743	-0-	70	1	6496	3	Y	404	415	0			46
							3	4	444	9							
03	8525	X	7866	-0-	-659	-0-	66	1	7328	3	Y	428	431	0			43
							1	4	471	9							
04	8100	X	7583	-0-	-517	-0-	35	1	7104	3	Y	404	407	0			40
							444	9									
05	8215	X	7442	-0-	-773	-0-	39	1	6973	3	Y	391	395	0			36
							430	9									
06	7800	X	7509	-0-	-291	-0-	43	1	7051	3	Y	377	376	0			37
							415	9									
*07	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	39	1	6970	3	Y	431	375	0			93
							5	4	474	9							
*08	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	39	1	6894	3	Y	419	459	0			53
							461	9									
09	7500	X	6586	-0-	-914	-0-	42	1	6197	3	Y	315	327	0			41
							347	9									
10	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	37	1	12731	3	Y	355	340	0			56
							31	4	391	9							
11	7500	X	6653	-0-	-847	-0-	34	1	6216	3	Y	366	385	0			37
							403	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 86,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	3	Y	184	174	0			24
							202	9									
02	4508	X	3835	-0-	-673	-0-	39	1	3603	3	Y	174	178	0			20
							2	4	191	9							
03	4774	X	3971	-0-	-803	-0-	34	1	3753	3	Y	167	169	0			18
							184	9									
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	22	1	4399	3	Y	185	185	0			18
							204	9									
05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	22	1	3898	3	Y	163	165	0			16
							179	9									
06	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	22	1	3628	3	Y	138	139	0			15
							152	9									
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	21	1	3905	3	Y	166	144	0			37
							3	4	183	9							
*08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	25	1	4451	3	Y	185	198	0			24
							204	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	27	1	4051	3	Y	137	143	0			18
							151	9									
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	20	1	6728	3	Y	129	126	0			21
							16	4	142	9							
11	3720	X	2768	-0-	-952	-0-	14	1	2630	3	Y	113	122	0			12
							124	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 47,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,741

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	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	108	1	5553	3	Y	259	245	0			33
							285	9									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	49	1	4519	3	Y	222	230	0			25
							2	4	244	9							
03	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	49	1	5451	3	Y	239	240	0			24
							1	4	263	9							
04	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	26	1	5144	3	Y	221	223	0			22
							243	9									
05	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	26	1	4675	3	Y	208	210	0			20
							229	9									
06	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	29	1	4753	3	Y	197	196	0			21
							217	9									
*07	5828	X	4888	-0-	-940	-0-	26	1	4619	3	Y	218	190	0			49
							3	4	240	9							
*08	5828	X	3010	-0-	-2818	-0-	16	1	2851	3	Y	130	159	0			20
							143	9									
09	5640	X	4702	-0-	-938	-0-	30	1	4484	3	Y	171	169	0			22
							188	9									
10	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	32	1	11106	3	Y	218	206	0			34
							27	4	240	9							
*11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	30	1	5534	3	Y	221	232	0			23
							243	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 61,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-		148	1	27	3	Y	695	659	0			103
								765	9									
02	2268	X	2267	-0-	-1	-0-		53	1	1553	3	Y	601	581	0	114	1	9
								661	9									
03	1922	X	1664	-0-	-258	-0-		53	1	1196	3	Y	377	371	0	12	1	3
								415	9									
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-		68	1	1589	3	Y	773	770	0			6
								850	9									
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-		95	1	1759	3	Y	800	802	0			4
								6	4	880	9							
06	2430	X	1437	-0-	-993	-0-		40	1	1016	3	Y	340	333	0	7	1	4
								7	4	374	9							
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		32	1	1101	3	Y	616	613	0			7
								678	9									
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		16	1	713	3	Y	426	426	0	1	1	6
								1	4	469	9							
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-		21	1	1121	3	Y	115	117	0			4
								1	4	127	9							
10	2170	N	1143	-0-	-1027	-0-		25	1	985	3	Y	121	121	0			4
								133	9									
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		66	1	1191	3	Y	674	672	0			6
								741	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,538

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-		2	1	123	3	Y	139	140	0			-0-
								3	4	153	9							
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-		10	1	529	3	Y	95	95	0			-0-
								105	9									
03	1209	N	513	-0-	-696	-0-		9	1	407	3	Y	88	88	0			-0-
								97	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		26	1	894	3	Y	233	231	0	1	1	1
								256	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-		25	1	628	3	Y	292	281	0	3	1	9
								321	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-		16	1	343	3	Y	145	147	0	2	1	5
								160	9									
*07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-		80	1	1169	3	Y	348	342	0	5	1	6
								3	4	383	9							
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-		133	1	1744	3	Y	1254	1245	0	6	1	9
								2	4	1379	9							
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-		50	1	808	3	Y	624	625	0			7
								686	9									
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-		49	1	649	3	Y	399	401	0			5
								9	4	439	9							
*11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-		119	1	1486	3	Y	274	276	0			3
								6	4	301	9							
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	124	1	6360	3	Y	531	499	0			68
							584	9									
02	7028	X	6332	-0-	-696	-0-	61	1	5710	3	Y	507	518	0			57
							3	4	558	9							
03	7781	X	6993	-0-	-788	-0-	57	1	6352	3	Y	530	533	0			54
							1	4	583	9							
04	7290	X	6800	-0-	-490	-0-	31	1	6210	3	Y	508	511	0			51
							559	9									
05	7285	X	7069	-0-	-216	-0-	36	1	6481	3	Y	502	506	0			47
							552	9									
06	6840	X	5370	-0-	-1470	-0-	30	1	4904	3	Y	396	402	0			41
							436	9									
*07	6851	X	6685	-0-	-166	-0-	34	1	6038	3	Y	554	476	0			119
							4	4	609	9							
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	36	1	6289	3	Y	562	608	0			73
							618	9									
09	6630	X	6435	-0-	-195	-0-	40	1	5908	3	Y	443	457	0			59
							487	9									
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	32	1	10824	3	Y	436	424	0			71
							26	4	480	9							
11	6630	X	5352	-0-	-1278	-0-	27	1	4864	3	Y	419	445	0			45
							461	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 76,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-		27	1	292	3	Y	3	59	1			25
								3	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-		38	1	497	3	Y	245	195	1			75
								270	9									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-		5	1	51	3	Y	59	123	1			11
								65	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	11	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-		12	1	653	3	Y	82	63	1			19
								90	9									
*07	3100	N	4751	-0-	1651	1651		152	1	4178	3	Y	383	343	1			59
								421	9									
*08	2907	N	1256	-0-	-1651	-0-		151	1	942	3	Y	148	174	1			33
								163	9									
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	33	1			-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-		33	1	479	3	Y	201	149	1			52
								221	9									
*11	418	X	418	-0-	-0-	-0-		25	1	252	3	Y	128	134	1			46
								141	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-		163	1	3708	3	Y	172	175	0			8
								189	9									
02	4620	X	4032	-0-	-588	-0-		150	1	3694	3	Y	171	168	0			11
								188	9									
03	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-		138	1	3242	3	Y	196	197	0			10
								216	9									
04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-		128	1	3118	3	Y	222	220	0			12
								244	9									
05	4464	X	3362	-0-	-1102	-0-		106	1	3024	3	Y	211	211	0			12
								232	9									
06	4320	X	3516	-0-	-804	-0-		105	1	3189	3	Y	201	203	0			10
								1	4	221	9							
*07	3379	X	3007	-0-	-372	-0-		102	1	2694	3	Y	192	193	0			9
								211	9									
*08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-		148	1	3051	3	Y	183	182	0			10
								201	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-		167	1	3105	3	Y	177	179	0			9
								195	9									
10	3379	X	3209	-0-	-170	-0-		121	1	2919	3	Y	154	154	0			9
								169	9									
11	3270	X	2687	-0-	-583	-0-		126	1	2395	3	Y	151	151	0			9
								166	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 37,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	201	1	4591	3	Y	477	485	0			27
							525	9									
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	3	Y	427	423	0			31
							470	9									
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	189	1	4461	3	Y	455	460	0			26
							501	9									
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	184	1	4488	3	Y	392	388	0			30
							431	9									
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	150	1	4313	3	Y	407	409	0			28
							448	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	143	1	4372	3	Y	349	353	0			24
							2	4	384	9							
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	172	1	4560	3	Y	449	449	0			24
							494	9									
*08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	222	1	4580	3	Y	464	459	0			29
							510	9									
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	243	1	4516	3	Y	454	458	0			25
							499	9									
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	210	1	5054	3	Y	469	467	0			27
							516	9									
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	218	1	4161	3	Y	489	490	0			26
							538	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 56,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,832

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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	167	1	3807	3	Y	303	297	0			18
							333	9									
02	5068	X	3878	-0-	-1190	-0-	138	1	3399	3	Y	310	304	0			24
							341	9									
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	163	1	3851	3	Y	361	362	0			23
							397	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	3	Y	325	322	0			26
							358	9									
05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	133	1	3808	3	Y	321	323	0			24
							353	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	127	1	3878	3	Y	265	268	0			21
							2	4	292	9							
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	3911	3	Y	320	320	0			21
							352	9									
*08	4340	X	4270	-0-	-70	-0-	182	1	3749	3	Y	308	305	0			24
							339	9									
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	204	1	3784	3	Y	326	329	0			21
							359	9									
10	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	145	1	3490	3	Y	333	331	0			23
							366	9									
*11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	193	1	3680	3	Y	394	394	0			23
							433	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 47,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-		189	1	4296	3	Y	168	166	0			12
								185	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-		175	1	4304	3	Y	174	170	0			16
								191	9									
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-		164	1	3864	3	Y	188	190	0			14
								207	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-		129	1	3142	3	Y	112	111	0			15
								123	9									
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-		102	1	2919	3	Y	127	128	0			14
								140	9									
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-		79	1	2404	3	Y	104	106	0			12
								1	4	114	9							
*07	4836	X	4694	-0-	-142	-0-		166	1	4389	3	Y	126	127	0			11
								139	9									
*08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-		215	1	4426	3	Y	112	111	0			12
								123	9									
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-		228	1	4227	3	Y	121	122	0			11
								133	9									
10	4712	X	4199	-0-	-513	-0-		162	1	3899	3	Y	125	125	0			11
								138	9									
11	4620	X	3689	-0-	-931	-0-		176	1	3363	3	Y	136	136	0			11
								150	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 44,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-		310	1	7065	3	Y	655	665	0			42
								721	9									
02	7700	X	7398	-0-	-302	-0-		262	1	6457	3	Y	617	609	0			50
								679	9									
03	8525	X	7861	-0-	-664	-0-		292	1	6869	3	Y	636	645	0			41
								700	9									
04	8250	X	7694	-0-	-556	-0-		281	1	6827	3	Y	533	528	0			46
								586	9									
05	8401	X	7890	-0-	-511	-0-		241	1	6913	3	Y	669	670	0			45
								736	9									
06	7920	X	7892	-0-	-28	-0-		230	1	7008	3	Y	592	598	0			39
								3	4	651	9							
*07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-		270	1	7152	3	Y	629	630	0			38
								692	9									
*08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-		322	1	6624	3	Y	598	592	0			44
								658	9									
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-		367	1	6806	3	Y	593	598	0			40
								652	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-		291	1	6987	3	Y	644	640	0			44
								708	9									
*11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-		346	1	6619	3	Y	775	775	0			44
								1	4	853	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 86,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-		5	1	3010	3	Y	103	109	0			12
								113	9									
02	3388	X	2442	-0-	-946	-0-		4	1	2315	3	Y	112	102	0			22
								123	9									
03	3472	X	3389	-0-	-83	-0-		4	1	3230	3	Y	141	145	0			18
								155	9									
04	3150	X	3028	-0-	-122	-0-		4	1	2899	3	Y	114	109	0			23
								125	9									
05	3224	X	2939	-0-	-285	-0-		8	1	2820	3	Y	101	101	0			23
								111	9									
06	3270	X	2676	-0-	-594	-0-		14	1	2553	3	Y	99	100	0			22
								109	9									
*07	3379	X	2809	-0-	-570	-0-		20	1	2672	3	Y	106	98	0			30
								117	9									
*08	3379	X	2682	-0-	-697	-0-		15	1	2512	3	Y	141	144	0			27
								155	9									
09	4020	X	2927	-0-	-1093	-0-		17	1	2772	3	Y	125	117	0			35
								138	9									
10	4154	X	2580	-0-	-1574	-0-		13	1	2383	3	Y	141	139	0			37
								29	4	155	9							
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		18	1	2604	3	Y	154	156	0			35
								3	4	169	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-						Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 31,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-		7	1	4348	3	Y	171	180	0			20
								188	9									
02	3556	X	3365	-0-	-191	-0-		5	1	3249	3	Y	101	100	0			21
								111	9									
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-		5	1	4246	3	Y	105	112	0			14
								116	9									
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-		5	1	3980	3	Y	154	147	0			21
								169	9									
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-		12	1	4096	3	Y	156	155	0			22
								172	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-		20	1	3768	3	Y	124	126	0			20
								136	9									
*07	4092	X	3991	-0-	-101	-0-		28	1	3860	3	Y	94	89	0			25
								103	9									
*08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-		24	1	4007	3	Y	92	97	0			20
								101	9									
09	3960	X	3666	-0-	-294	-0-		22	1	3552	3	Y	84	79	0			25
								92	9									
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-		19	1	3429	3	Y	111	109	0			27
								41	4	122	9							
11	3960	X	3802	-0-	-158	-0-		25	1	3627	3	Y	133	134	0			26
								4	4	146	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 43,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	71	72	0			6
							78	9									
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1424	3	Y	21	24	0			3
							23	9									
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	Y	51	50	0			4
							56	9									
04	1800	X	1485	-0-	-315	-0-	2	1	1396	3	Y	79	76	0			7
							87	9									
05	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	4	1	1441	3	Y	86	85	0			8
							95	9									
06	1800	X	1508	-0-	-292	-0-	8	1	1431	3	Y	63	63	0			8
							69	9									
*07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	11	1	1524	3	Y	43	41	0			10
							47	9									
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	3	Y	47	49	0			8
							52	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	10	1	1653	3	Y	60	56	0			12
							66	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	67	66	0			13
							19	4	74	9							
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	81	82	0			12
							2	4	89	9							
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	263	1	6698	3	Y	232	415	1			99
							255	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	3	Y	413	431	1			81
							454	9									
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	740	1	6965	3	Y	382	422	1			41
							3	4	420	9							
04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	712	1	7734	3	Y	312	304	1			49
							1	4	343	9							
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	393	1	4839	3	Y	268	288	1			29
							295	9									
06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	237	1	1908	3	Y	172	163	1			38
							189	9									
*07	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	76	1	1365	3	Y	143	162	1			19
							157	9									
*08	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	213	1	2581	3	Y	291	219	1			91
							320	9									
09	3060	X	2914	-0-	-146	-0-	251	1	2352	3	Y	283	304	1			70
							311	9									
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	333	1	2719	3	Y	322	339	1			53
							354	9									
*11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	271	1	2561	3	Y	289	280	1			62
							318	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 48,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	378	1	4346	3	Y	688	581	1			107
							757	9									
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	309	1	2901	3	Y	502	557	1			52
							1	4	552	9							
04	3000	N	3410	-0-	410	410	264	1	2864	3	Y	256	268	1			40
							282	9									
05	5447	X	5037	-0-	-410	-0-	359	1	4417	3	Y	237	254	1			23
							261	9									
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	583	1	4698	3	Y	389	337	1			75
							428	9									
*07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	254	1	4575	3	Y	440	463	1			52
							1	4	484	9							
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	346	1	4195	3	Y	445	353	1			144
							490	9									
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	395	1	3701	3	Y	418	459	1			103
							460	9									
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	411	1	3365	3	Y	450	480	1			73
							1	4	495	9							
*11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	216	1	2033	3	Y	387	377	1			83
							426	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 45,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,212

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1316	3	Y	332	305	1			27
							1	4	365	9							
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	208	1	1818	3	Y	780	730	1			77
							2	4	858	9							
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1059	3	Y	290	342	1			25
							7	4	319	9							
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
*07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	208	1	1475	3	Y	238	196	1			42
							1	4	262	9							
*08	2077	X	45	-0-	-2032	-0-	11	1	16	3	Y	16	24	1			34
							18	9									
09	2010	X	1436	-0-	-574	-0-	240	1	662	3	Y	459	406	1			87
							29	4	505	9							
10	1953	X	1861	-0-	-92	-0-	322	1	1212	3	Y	297	290	1			94
							327	9									
*11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	389	1	1300	3	Y	372	339	1			127
							409	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	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		4016	-0-	4016	4016	26	1	3708	3	Y	240	196	1			44
							18	4	264	9							
05	14B2 EXT		3140	-0-	3140	7156	14	1	2740	3	Y	344	275	1			113
							8	4	378	9							
06	T. A.		2839	-0-	2839	9995	37	1	2329	3	Y	423	429	1			107
							8	4	465	9							
*07	11739	X	1744	-0-	-9995	-0-	54	1	1391	3	Y	267	277	1			97
							5	4	294	9							
*08	3503	X	1602	-0-	-1901	-0-	7	1	1336	3	Y	234	258	1			73
							2	4	257	9							
09	3390	X	767	-0-	-2623	-0-	28	1	554	3	Y	168	128	1			113
							185	9									
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	9	1			105
11	2850	X	1279	-0-	-1571	-0-	22	1	912	3	Y	284	368	1			21
							33	4	312	9							
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

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	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	253	1	1455	3	Y	798	665	1			232
							6	4	878	9							
02	2212	X	2203	-0-	-9	-0-	218	1	1519	3	Y	422	509	1			145
							2	4	464	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	459	1	2617	3	Y	627	707	1			65
							3	4	690	9							
04	2370	X	2012	-0-	-358	-0-	172	1	1504	3	Y	304	332	1			37
							2	4	334	9							
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	205	1	1888	3	Y	470	471	1			36
							12	4	517	9							
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	291	1	3634	3	Y	892	774	1			154
							981	9									
*07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	467	1	3317	3	Y	711	707	1			158
							3	4	782	9							
*08	3472	X	1926	-0-	-1546	-0-	640	1	908	3	Y	339	203	1			294
							5	4	373	9							
09	3360	X	1658	-0-	-1702	-0-	410	1	1128	3	Y	64	293	1			65
							50	4	70	9							
10	3472	X	931	-0-	-2541	-0-	190	1	717	3	Y	22	65	1			22
							24	9									
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	538	1	3102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	185	1	1293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	384	1	2186	3	Y	1127	1034	1			93
							2	4	1240	9							
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	267	1	2338	3	Y	488	526	1			55
							3	4	537	9							
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	299	1	2755	3	Y	806	804	1			57
							18	4	887	9							
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	203	1	2542	3	Y	889	791	1			155
							978	9									
*07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	413	1	2938	3	Y	750	742	1			163
							3	4	825	9							
*08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
09	2610	X	1279	-0-	-1331	-0-	275	1	758	3	Y	193	160	1			33
							34	4	212	9							
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	2610	X	859	-0-	-1751	-0-	146	1	491	3	Y	202	146	1			56
							222	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 26,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,455

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	19	1	4540	3	Y	248	248	0			3
							273	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	21	1	5072	3	Y	154	128	0	23	1	6
							169	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	27	1	4642	3	Y	219	220	0			5
							241	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	27	1	4894	3	Y	225	225	0			5
							248	9									
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	26	1	4712	3	Y	234	233	0			6
							257	9									
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	24	1	4523	3	Y	236	235	0			7
							8	4	260	9							
*07	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	25	1	4884	3	Y	241	240	0			8
							9	4	265	9							
*08	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	15	1	4024	3	Y	246	247	0			7
							1	4	271	9							
09	5100	X	4450	-0-	-650	-0-	10	1	4174	3	Y	231	230	0			8
							12	4	254	9							
10	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	23	1	4857	3	Y	203	203	0			8
							9	4	223	9							
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	34	1	4505	3	Y	209	208	0			9
							18	4	230	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 53,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8603	X		8603	-0-	-0-	-0-	33	1	7794	3	Y	705	703	0			12
								776	9									
02	9410	X		9410	-0-	-0-	-0-	35	1	8651	3	Y	658	543	0	100	1	27
								724	9									
03	8790	X		8790	-0-	-0-	-0-	46	1	7900	3	Y	767	774	0			20
								844	9									
04	8486	X		8486	-0-	-0-	-0-	42	1	7789	3	Y	595	596	0			19
								655	9									
05	8965	X		8965	-0-	-0-	-0-	45	1	8218	3	Y	638	636	0			21
								702	9									
06	7890	X		7514	-0-	-376	-0-	37	1	6956	3	Y	463	468	0			16
								12	4	509	9							
*07	9144	X		9144	-0-	-0-	-0-	42	1	8372	3	Y	649	645	0			20
								16	4	714	9							
*08	9033	X		9033	-0-	-0-	-0-	32	1	8317	3	Y	620	624	0			16
								2	4	682	9							
09	8600	X		8600	-0-	-0-	-0-	18	1	7913	3	Y	587	586	0			17
								23	4	646	9							
10	9186	X		9186	-0-	-0-	-0-	41	1	8436	3	Y	631	629	0			19
								15	4	694	9							
*11	8560	X		8560	-0-	-0-	-0-	59	1	7756	3	Y	649	645	0			23
								31	4	714	9							
12	7626	X	NO RPT		-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 96,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13923	X	13923	-0-		-0-		-0-		964	1	12461	3	Y	412	489	1			115
										45	4	453	9							
02	13130	X	13130	-0-		-0-		-0-		926	1	11926	3	Y	253	302	1			66
										278	9									
03	15748	X	14130	-0-		-1618		-0-		962	1	12713	3	Y	414	405	1			75
										455	9									
04	15240	X	13927	-0-		-1313		-0-		769	1	12810	3	Y	316	321	1			70
										348	9									
05	15748	X	12757	-0-		-2991		-0-		796	1	11594	3	Y	334	328	1			76
										367	9									
06	14070	X	11088	-0-		-2982		-0-		628	1	10109	3	Y	312	282	1			106
										8	4	343	9							
*07	14136	X	11899	-0-		-2237		-0-		773	1	10764	3	Y	329	326	1			109
										362	9									
*08	14136	X	11806	-0-		-2330		-0-		675	1	10764	3	Y	334	294	1			149
										367	9									
09	13500	X	11707	-0-		-1793		-0-		596	1	10793	3	Y	289	318	1			120
										318	9									
10	13950	X	12470	-0-		-1480		-0-		737	1	11386	3	Y	315	321	1			114
										347	9									
*11	11432	X	11432	-0-		-0-		-0-		635	1	10485	3	Y	284	313	1			85
										312	9									
12	12090	X	NO RPT	-0-		-12090		-0-						Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 138,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-		-0-		-0-		91	1	2462	3	Y	454	487	0			3
										4	4	499	9							
02	2800	N	3829	-0-		1029		1029		64	1	3358	3	Y	364	361	0	5	1	1
										7	4	400	9							
03	3100	N	4535	-0-		1435		2464		208	1	3644	3	Y	614	602	0	7	1	6
										8	4	675	9							
04	3000	N	3352	-0-		352		2816		267	1	2403	3	Y	620	539	0	82	1	5
										682	9									
05	5150	X	2334	-0-		-2816		-0-		454	1	1533	3	Y	314	315	0			4
										2	4	345	9							
06	4808	X	4808	-0-		-0-		-0-		450	1	3808	3	Y	490	463	0	28	1	3
										11	4	539	9							
*07	6039	X	6039	-0-		-0-		-0-		618	1	4707	3	Y	649	644	0			8
										714	9									
*08	5995	X	5995	-0-		-0-		-0-		595	1	4735	3	Y	603	605	0			6
										2	4	663	9							
09	5550	X	5550	-0-		-0-		-0-		514	1	4188	3	Y	771	772	0			5
										848	9									
10	6434	X	6434	-0-		-0-		-0-		610	1	5135	3	Y	626	623	0			8
										689	9									
11	4920	X	3859	-0-		-1061		-0-		345	1	3097	3	Y	371	374	0			5
										9	4	408	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-		-5084		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 49,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	31	1	12295	3	Y	1306	1283	0			61
							1437	9									
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	25	1	9399	3	Y	1227	1221	0			67
							1350	9									
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	51	1	11586	3	Y	1306	1317	0			56
							1437	9									
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	64	1	11207	3	Y	1191	1185	0			62
							1310	9									
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	69	1	11566	3	Y	1199	1194	0			67
							1319	9									
06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	69	1	11045	3	Y	1085	1093	0			59
							1194	9									
*07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	82	1	11072	3	Y	1041	1050	0			50
							1	4	1145	9							
*08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	49	1	11136	3	Y	991	985	0			56
							1	4	1090	9							
09	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	50	1	10848	3	Y	1011	999	0	22	1	46
							2	4	1112	9							
10	11470	X	11365	-0-	-105	-0-	50	1	10286	3	Y	933	927	0			52
							3	4	1026	9							
*11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	48	1	10242	3	Y	968	979	0			41
							3	4	1065	9							
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 134,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,258

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	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	105	1	2827	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	4032	X	3507	-0-	-525	-0-	65	1	3435	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	3	Y	283	276	0	3	1	4
							7	4	311	9							
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	350	1	3165	3	Y	454	394	0	58	1	6
							1	4	499	9							
05	3875	X	2469	-0-	-1406	-0-	479	1	1616	3	Y	338	338	0			6
							2	4	372	9							
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	344	1	2918	3	Y	549	519	0	29	1	7
							9	4	604	9							
*07	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	405	1	3084	3	Y	503	501	0			9
							553	9									
*08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	536	1	4265	3	Y	650	651	0			8
							2	4	715	9							
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	558	1	4551	3	Y	876	876	0			8
							964	9									
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	608	1	5120	3	Y	588	586	0			10
							647	9									
11	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	466	1	4169	3	Y	461	463	0			8
							11	4	507	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 47,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.		4986	-0-	4986	4986	144	1	3880	3	Y	869	931	0			8
							6	4	956	9							
02	T. A.		6307	-0-	6307	11293	101	1	5326	3	Y	790	782	0	10	1	6
							11	4	869	9							
03	T. A.		5814	-0-	5814	17107	259	1	4554	3	Y	900	885	0	11	1	10
							11	4	990	9							
04	T. A.		4924	-0-	4924	22031	391	1	3538	3	Y	904	787	0	119	1	8
							1	4	994	9							
05	24546	X	2515	-0-	-22031	-0-	473	1	1596	3	Y	404	404	0			8
							2	4	444	9							
06	6390	X	4764	-0-	-1626	-0-	434	1	3678	3	Y	583	551	0	35	1	5
							11	4	641	9							
*07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	690	1	5258	3	Y	742	737	0			10
							816	9									
*08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	658	1	5235	3	Y	809	810	0			9
							2	4	890	9							
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	638	1	5206	3	Y	952	953	0			8
							1	4	1047	9							
10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	620	1	5232	3	Y	773	769	0			12
							1	4	850	9							
11	6390	X	4159	-0-	-2231	-0-	362	1	3239	3	Y	499	502	0			9
							9	4	549	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 60,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,225

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	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	983	1	12709	3	Y	344	306	1			149
							46	4	378	9							
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	678	1	8725	3	Y	272	295	1			126
							299	9									
03	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	914	1	12081	3	Y	456	443	1			139
							502	9									
04	13620	X	10958	-0-	-2662	-0-	598	1	9968	3	Y	356	361	1			134
							392	9									
05	14074	X	11903	-0-	-2171	-0-	736	1	10730	3	Y	397	388	1			143
							437	9									
06	13620	X	12210	-0-	-1410	-0-	689	1	11092	3	Y	383	346	1			180
							8	4	421	9							
*07	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	883	1	12293	3	Y	381	381	1			180
							419	9									
*08	12989	X	12944	-0-	-45	-0-	742	1	11828	3	Y	340	306	1			214
							374	9									
09	12510	X	11666	-0-	-844	-0-	595	1	10771	3	Y	273	307	1			180
							300	9									
10	12989	X	12372	-0-	-617	-0-	730	1	11269	3	Y	339	338	1			181
							373	9									
*11	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	707	1	11673	3	Y	356	380	1			157
							392	9									
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 135,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,897

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-		695	1	11094	3	Y	456	460	1			22
								502	9									
02	10920	X	10832	-0-	-88	-0-		647	1	9746	3	Y	399	403	1			18
								439	9									
03	12090	X	11084	-0-	-1006	-0-		639	1	9988	3	Y	415	415	1			18
								457	9									
04	11700	X	11003	-0-	-697	-0-		581	1	10006	3	Y	377	370	1			25
								1	4	415	9							
05	12090	X	11138	-0-	-952	-0-		679	1	10029	3	Y	391	387	1			29
								430	9									
06	11700	X	10656	-0-	-1044	-0-		569	1	9625	3	Y	420	401	1			48
								462	9									
*07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-		676	1	10412	3	Y	442	470	1			20
								1	4	486	9							
*08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-		687	1	10917	3	Y	416	415	1			21
								458	9									
09	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-		579	1	9966	3	Y	393	382	1			32
								9	4	432	9							
10	10571	X	10099	-0-	-472	-0-		548	1	9176	3	Y	341	352	1			21
								375	9									
*11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-		559	1	9400	3	Y	314	319	1			16
								1	4	345	9							
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 122,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,364

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-		699	1	11149	3	Y	563	570	1			28
								619	9									
02	12656	X	10888	-0-	-1768	-0-		641	1	9662	3	Y	532	536	1			24
								585	9									
03	14012	X	11971	-0-	-2041	-0-		683	1	10684	3	Y	549	551	1			22
								604	9									
04	12150	X	11084	-0-	-1066	-0-		579	1	9967	3	Y	488	479	1			31
								1	4	537	9							
05	12555	X	12162	-0-	-393	-0-		732	1	10819	3	Y	555	547	1			39
								611	9									
06	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-		660	1	11158	3	Y	509	491	1			57
								560	9									
*07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-		715	1	11013	3	Y	491	527	1			21
								1	4	540	9							
*08	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-		646	1	10274	3	Y	455	454	1			22
								501	9									
09	10890	X	10624	-0-	-266	-0-		553	1	9526	3	Y	487	470	1			39
								9	4	536	9							
10	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-		800	1	13407	3	Y	651	651	1			39
								716	9									
*11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-		594	1	9979	3	Y	411	430	1			20
								1	4	452	9							
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 131,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	535	1	99	3	Y	654	613	0			101
							719	9									
02	2800	N	7454	-0-	4654	4654	217	1	6333	3	Y	822	757	0	150	1	16
							904	9									
03	16759	X	12105	-0-	-4654	-0-	434	1	9838	3	Y	1666	1611	0	52	1	19
							1833	9									
04	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	419	1	9757	3	Y	-0-	19	0			-0-
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	272	1	5050	3	Y	174	173	0			1
							17	4	191	9							
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	9114	X	359	-0-	-8755	-0-	9	1	302	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
*08	9114	X	2502	-0-	-6612	-0-	45	1	2110	3	Y	312	311	0	1	1	-0-
							4	4	343	9							
09	8370	X	1122	-0-	-7248	-0-	18	1	983	3	Y	109	109	0			-0-
							1	4	120	9							
10	4898	X	1367	-0-	-3531	-0-	31	1	1241	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
11	2430	X	431	-0-	-1999	-0-	22	1	390	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,884

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	58	1	11	3	Y	273	282	0			45
							300	9									
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	Y	23	56	0	10	1	2
							25	9									
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1731	3	Y	15	16	0	1	1	-0-
							17	9									
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	1340	1333	0			7
							1474	9									
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	131	1	2432	3	Y	981	984	0			4
							8	4	1079	9							
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	83	1	2127	3	Y	572	560	0	9	1	7
							15	4	629	9							
*07	3100	N	3105	-0-	5	5	62	1	2134	3	Y	826	823	0			10
							909	9									
*08	3100	N	3243	-0-	143	148	47	1	2259	3	Y	847	846	0	2	1	9
							5	4	932	9							
09	2917	N	2769	-0-	-148	-0-	35	1	1867	3	Y	786	786	0			9
							2	4	865	9							
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	65	1	2633	3	Y	1034	1034	0			9
							1137	9									
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	133	1	2410	3	Y	755	755	0			9
							831	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 29,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	256	1	2846	3	Y	1308	1288	0			47
							23	4	1439	9							
02	2548	X	2269	-0-	-279	-0-	132	1	1434	3	Y	635	667	0	5	1	10
							4	4	699	9							
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	249	1	2580	3	Y	1145	1130	0			25
							6	4	1260	9							
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	646	1	5598	3	Y	2279	2268	0			36
							3	4	2507	9							
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	348	1	3405	3	Y	792	739	0	78	1	11
							871	9									
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	315	1	2782	3	Y	1046	1048	0			9
							1	4	1151	9							
*07	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	442	1	3779	3	Y	1019	935	0	82	1	11
							1121	9									
*08	DLQ G-10		4499	-0-	4499	9841	387	1	3373	3	Y	671	655	0	18	1	9
							1	4	738	9							
09	14989	X	5148	-0-	-9841	-0-	438	1	3776	3	Y	845	843	0			11
							4	4	930	9							
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	470	1	4516	3	Y	830	820	0			21
							4	4	913	9							
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	414	1	4316	3	Y	725	738	0			8
							4	4	798	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 54,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,295

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6318	-0-	3218	3218	185	1	4974	3	Y	1046	1095	0			10
							8	4	1151	9							
02	2800	N	5708	-0-	2908	6126	101	1	5299	3	Y	270	274	0	4	1	2
							11	4	297	9							
03	3100	N	3460	-0-	360	6486	169	1	2961	3	Y	294	290	0	3	1	3
							7	4	323	9							
04	9838	X	3352	-0-	-6486	-0-	253	1	2279	3	Y	745	648	0	93	1	7
							820	9									
05	2418	X	1789	-0-	-629	-0-	314	1	1059	3	Y	377	377	0			7
							1	4	415	9							
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	311	1	2638	3	Y	532	503	0	31	1	5
							8	4	585	9							
*07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	439	1	3346	3	Y	625	622	0			8
							688	9									
*08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	482	1	3827	3	Y	589	591	0			6
							1	4	648	9							
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	501	1	4083	3	Y	911	912	0			5
							1002	9									
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	513	1	4321	3	Y	624	622	0			7
							686	9									
*11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	328	1	2940	3	Y	435	437	0			5
							8	4	479	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 48,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.		529	-0-	529	529	17	1	467	3	Y	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
02	T. A.		4106	-0-	4106	4635	70	1	3720	3	Y	280	274	0	4	1	2
							8	4	308	9							
03	T. A.		3408	-0-	3408	8043	168	1	2954	3	Y	254	251	0	3	1	2
							7	4	279	9							
04	T. A.		2354	-0-	2354	10397	206	1	1859	3	Y	263	229	0	34	1	2
							289	9									
05	11794	X	1397	-0-	-10397	-0-	255	1	862	3	Y	254	254	0			2
							1	4	279	9							
06	4410	X	2718	-0-	-1692	-0-	234	1	1985	3	Y	448	424	0	23	1	3
							6	4	493	9							
*07	4619	X	3069	-0-	-1550	-0-	293	1	2235	3	Y	492	490	0			5
							541	9									
*08	4619	X	3286	-0-	-1333	-0-	303	1	2415	3	Y	515	516	0			4
							1	4	567	9							
09	4470	X	3577	-0-	-893	-0-	308	1	2508	3	Y	692	692	0			3
							761	9									
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	392	1	3297	3	Y	557	555	0			5
							613	9									
11	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	255	1	2282	3	Y	348	350	0			3
							6	4	383	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

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	T. A.		2569	-0-	2569	2569	61	1	1656	3	Y	772	859	0			8
							3	4	849	9							
02	T. A.		5082	-0-	5082	7651	84	1	4391	3	Y	544	540	0	6	1	6
							9	4	598	9							
03	T. A.		4356	-0-	4356	12007	215	1	3767	3	Y	332	328	0	4	1	6
							9	4	365	9							
04	T. A.		4499	-0-	4499	16506	379	1	3424	3	Y	632	550	0	80	1	8
							1	4	695	9							
05	18814	X	2308	-0-	-16506	-0-	429	1	1445	3	Y	394	394	0			8
							1	4	433	9							
06	5460	X	4799	-0-	-661	-0-	438	1	3713	3	Y	579	547	0	33	1	7
							11	4	637	9							
*07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	636	1	4841	3	Y	748	744	0			11
							823	9									
*08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	646	1	5137	3	Y	1021	1022	0			10
							2	4	1123	9							
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	580	1	4738	3	Y	1261	1262	0			10
							1	4	1387	9							
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	617	1	5196	3	Y	957	953	0			14
							1053	9									
*11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	584	1	5228	3	Y	1038	1041	0			11
							14	4	1142	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 57,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	17 631	1 9	6893	3	Y	574	562	0			25
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	15 574	1 9	5598	3	Y	522	521	0			26
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	33 600	1 9	7398	3	Y	545	551	0			20
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	40 535	1 9	7074	3	Y	486	483	0			23
05	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	44 568	1 9	7317	3	Y	516	513	0			26
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	45 527	1 9	7227	3	Y	479	482	0			23
*07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	56 512	1 9	7451	3	Y	465	469	0			19
*08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	34 481	1 9	7518	3	Y	437	434	0			22
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	6905 473	3 9	Y	430	425	0	10	1	17
10	7409	X	7373	-0-	-36	-0-	33 2	1 4	6855 483	3 9	Y	439	436	0			20
11	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	30 2	1 4	6499 479	3 9	Y	435	439	0			16
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 82,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,328

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	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	24 502	1 9	9784	3	Y	456	444	0			20
02	11452	X	8279	-0-	-3173	-0-	20 575	1 9	7684	3	Y	523	516	0			27
03	11346	X	9991	-0-	-1355	-0-	42 597	1 9	9352	3	Y	543	548	0			22
04	10980	X	9765	-0-	-1215	-0-	52 590	1 9	9123	3	Y	536	533	0			25
05	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	56 543	1 9	9352	3	Y	494	492	0			27
06	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	55 525	1 9	8748	3	Y	477	481	0			23
*07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	66 477	1 9	8784	3	Y	434	438	0			19
*08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	41 466	1 9	9217	3	Y	424	421	0			22
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4	9154 483	3 9	Y	439	434	0	9	1	18
10	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	46 3	1 4	9505 529	3 9	Y	481	477	0			22
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	44 2	1 4	9246 565	3 9	Y	514	518	0			18
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 106,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	11	1	4261	3	Y	252	247	0			13
							277	9									
02	4088	X	3724	-0-	-364	-0-	9	1	3439	3	Y	251	249	0			15
							276	9									
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	21	1	4788	3	Y	270	272	0			13
							297	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	25	1	4460	3	Y	250	249	0			14
							275	9									
05	4526	X	4511	-0-	-15	-0-	25	1	4210	3	Y	251	250	0			15
							276	9									
06	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	25	1	4039	3	Y	217	219	0			13
							239	9									
*07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	33	1	4444	3	Y	256	257	0			12
							282	9									
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	21	1	4710	3	Y	230	229	0			13
							253	9									
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	224	222	0	5	1	10
							1	4	246	9							
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	21	1	4258	3	Y	212	211	0			11
							1	4	233	9							
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	20	1	4234	3	Y	219	221	0			9
							1	4	241	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 50,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

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	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	22	1	8886	3	Y	945	919	0			44
							1040	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	18	1	6656	3	Y	681	687	0			38
							749	9									
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	35	1	7987	3	Y	769	774	0			33
							846	9									
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	44	1	7669	3	Y	814	810	0			37
							895	9									
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	48	1	8099	3	Y	762	759	0			40
							838	9									
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	48	1	7763	3	Y	669	674	0			35
							736	9									
*07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	59	1	7833	3	Y	628	633	0			30
							691	9									
*08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	38	1	8403	3	Y	640	635	0			35
							704	9									
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	37	1	8100	3	Y	662	654	0	14	1	29
							1	4	728	9							
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	40	1	8060	3	Y	651	646	0			34
							2	4	716	9							
*11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	37	1	7790	3	Y	643	650	0			27
							2	4	707	9							
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 96,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	15	1	6045	3	Y	355	346	0			17
							391	9									
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	12	1	4620	3	Y	307	306	0			18
							338	9									
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	27	1	5989	3	Y	343	346	0			15
							377	9									
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	32	1	5631	3	Y	325	323	0			17
							358	9									
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	35	1	5828	3	Y	345	343	0			19
							380	9									
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	35	1	5580	3	Y	310	313	0			16
							341	9									
*07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	42	1	5605	3	Y	309	312	0			13
							340	9									
*08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	24	1	5329	3	Y	274	273	0			14
							301	9									
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	23	1	5016	3	Y	269	266	0	6	1	11
							1	4	296	9							
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	Y	284	282	0			13
							2	4	312	9							
11	5280	X	5263	-0-	-17	-0-	23	1	4916	3	Y	294	297	0			10
							1	4	323	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 63,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,415

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	881	1	14059	3	Y	649	667	1			33
							714	9									
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	794	1	11962	3	Y	552	559	1			26
							607	9									
03	18507	X	14472	-0-	-4035	-0-	829	1	12963	3	Y	618	618	1			26
							680	9									
04	17910	X	13663	-0-	-4247	-0-	719	1	12361	3	Y	529	521	1			34
							1	4	582	9							
05	17236	X	13356	-0-	-3880	-0-	817	1	12071	3	Y	425	428	1			31
							468	9									
06	15150	X	11649	-0-	-3501	-0-	639	1	10795	3	Y	195	203	1			23
							215	9									
*07	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	893	1	13745	3	Y	294	305	1			12
							1	4	323	9							
*08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	850	1	13532	3	Y	530	518	1			24
							1	4	583	9							
09	13380	X	12569	-0-	-811	-0-	665	1	11462	3	Y	392	385	1			31
							11	4	431	9							
10	13826	X	12702	-0-	-1124	-0-	688	1	11519	3	Y	450	455	1			26
							495	9									
11	13380	X	10855	-0-	-2525	-0-	587	1	9863	3	Y	367	376	1			17
							1	4	404	9							
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 148,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	302	1	8908	3	Y	1225	1212	0			91
							2	4	1348	9							
02	8848	X	7967	-0-	-881	-0-	214	1	6520	3	Y	1110	1128	0			73
							12	4	1221	9							
03	9796	X	8768	-0-	-1028	-0-	234	1	7204	3	Y	1207	1182	0			98
							2	4	1328	9							
04	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	236	1	8459	3	Y	1068	1111	0			55
							3	4	1175	9							
05	9796	X	9730	-0-	-66	-0-	240	1	8222	3	Y	1148	1131	0			72
							5	4	1263	9							
06	9480	X	9109	-0-	-371	-0-	230	1	7747	3	Y	1027	1049	0			50
							2	4	1130	9							
*07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	253	1	7645	3	Y	1005	1012	0			43
							1	4	1106	9							
*08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	232	1	7298	3	Y	950	941	0			52
							2	4	1045	9							
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	210	1	6369	3	Y	918	926	0			44
							5	4	1010	9							
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	206	1	5259	3	Y	934	931	0			47
							157	4	1027	9							
11	6090	X	5614	-0-	-476	-0-	186	1	4580	3	Y	766	774	0			39
							5	4	843	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 93,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,358

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	255	1	7512	3	Y	986	985	0			72
							2	4	1085	9							
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	231	1	7034	3	Y	908	922	0			58
							13	4	999	9							
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	249	1	7661	3	Y	899	885	0			72
							2	4	989	9							
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	194	1	6957	3	Y	856	888	0			40
							3	4	942	9							
05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	213	1	7265	3	Y	1045	1028	0			57
							4	4	1150	9							
06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	208	1	7013	3	Y	990	1008	0			39
							2	4	1089	9							
*07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	210	1	6343	3	Y	814	821	0			32
							1	4	895	9							
*08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	193	1	6052	3	Y	752	745	0			39
							1	4	827	9							
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	188	1	5697	3	Y	740	746	0			33
							4	4	814	9							
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	198	1	5037	3	Y	790	787	0			36
							150	4	869	9							
*11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	3	Y	670	677	0			29
							5	4	737	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 83,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	213	1	6278	3	Y	782	781	0			61
							2	4	860	9							
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	227	1	6918	3	Y	773	781	0			53
							13	4	850	9							
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	205	1	6273	3	Y	842	824	0			71
							1	4	926	9							
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	170	1	6095	3	Y	690	721	0			40
							2	4	759	9							
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	183	1	6285	3	Y	849	835	0			54
							4	4	934	9							
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	179	1	6018	3	Y	824	840	0			38
							1	4	906	9							
*07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	203	1	6135	3	Y	818	822	0			34
							1	4	900	9							
*08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	182	1	5700	3	Y	785	777	0			42
							1	4	864	9							
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	180	1	5433	3	Y	782	788	0			36
							4	4	860	9							
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	192	1	4893	3	Y	772	769	0			39
							146	4	849	9							
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	174	1	4289	3	Y	665	671	0			33
							5	4	732	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 76,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,582

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	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	5613	3	Y	358	356	0			15
							14	4	394	9							
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	276	1	5546	3	Y	407	399	0			23
							33	4	448	9							
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	4999	3	Y	360	373	0			10
							14	4	396	9							
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	164	1	4434	3	Y	420	412	0			18
							2	4	462	9							
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	165	1	4534	3	Y	439	442	0			15
							6	4	483	9							
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	165	1	4373	3	Y	458	450	0			23
							6	4	504	9							
*07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	174	1	4833	3	Y	509	516	0			16
							1	4	560	9							
*08	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	172	1	4394	3	Y	405	407	0			14
							1	4	446	9							
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	4413	3	Y	380	380	0			14
							418	9									
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	281	1	5242	3	Y	403	400	0			17
							8	4	443	9							
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	216	1	5022	3	Y	349	346	0			20
							26	4	384	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 60,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	644	421	0			223
							708	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	150	1	272	3	Y	-0-	223	0			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	94	3	Y	384	290	0			94
							1	4	422	9							
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	94	0			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	173	1	584	3	Y	644	565	0			79
							708	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	69	0			10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	452	3	Y	118	117	0			1
							6	4	130	9							
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	76	75	0			2
							1	4	84	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

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	676	X	676	-0-	-0-	-0-	76	1	337	3	Y	239	288	0			151
							263	9									
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	216	1	391	3	Y	382	393	0			140
							420	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	494	1	570	3	Y	343	364	0			119
							7	4	377	9							
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	272	1	561	3	Y	213	212	0			120
							8	4	234	9							
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1049	3	Y	382	362	0			140
							420	9									
06	930	N	680	-0-	-250	-0-	188	1	396	3	Y	87	106	0			121
							96	9									
*07	310	N	37	-0-	-273	-0-	15	1	19	3	Y	3	32	0			92
							3	9									
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	157	1	1	4	Y	22	9	0			105
							24	9									
09	540	N	244	-0-	-296	-0-	7	1	163	3	Y	65	77	0			93
							2	4	72	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					93
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					93
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3100	N	2207	-0-	-893	383	354	1	1576	3	Y	251	270	0			142
							1	4	276	9							
02	828	N	445	-0-	-383	-0-	134	1	242	3	Y	63	151	0			54
							69	9									
03	1085	X	258	-0-	-827	-0-	113	1	131	3	Y	11	49	0			16
							2	4	12	9							
04	1050	X	52	-0-	-998	-0-	3	1	7	3	Y	38	37	0			17
							42	9									
05	1085	X	285	-0-	-800	-0-	13	1	44	3	Y	207	186	0			38
							228	9									
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	173	1	363	3	Y	1023	832	0			229
							1125	9									
*07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	355	1	469	3	Y	929	976	0			182
							1	4	1022	9							
*08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	269	1	1	4	Y	152	104	0			230
							167	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	160	0			72
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	272	271	0			11
							11	4	299	9							
02	3836	X	1977	-0-	-1859	-0-	84	1	1687	3	Y	178	178	0			11
							10	4	196	9							
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	172	1	4083	3	Y	401	401	0			11
							12	4	441	9							
04	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	128	1	3450	3	Y	344	341	0			14
							1	4	378	9							
05	4278	X	3901	-0-	-377	-0-	125	1	3407	3	Y	332	335	0			11
							4	4	365	9							
06	4140	X	3646	-0-	-494	-0-	120	1	3204	3	Y	288	284	0			15
							5	4	317	9							
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	131	1	3608	3	Y	303	307	0			11
							333	9									
*08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	148	1	3775	3	Y	311	310	0			12
							342	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	141	1	3485	3	Y	321	320	0			13
							353	9									
10	3782	X	2546	-0-	-1236	-0-	120	1	2230	3	Y	175	179	0			9
							3	4	193	9							
11	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	104	1	2402	3	Y	183	180	0			12
							12	4	201	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 40,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	189	1	4978	3	Y	539	538	0			20
							12	4	593	9							
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	218	1	4361	3	Y	600	589	0			31
							25	4	660	9							
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	208	1	4940	3	Y	604	621	0			14
							14	4	664	9							
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	153	1	4147	3	Y	973	950	0			37
							2	4	1070	9							
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	156	1	4296	3	Y	632	652	0			17
							6	4	695	9							
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	156	1	4141	3	Y	495	491	0			21
							6	4	545	9							
*07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	165	1	4562	3	Y	565	572	0			14
							1	4	622	9							
*08	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	146	1	3726	3	Y	478	479	0			13
							526	9									
09	4410	X	4301	-0-	-109	-0-	148	1	3656	3	Y	452	452	0			13
							497	9									
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	240	1	4472	3	Y	532	526	0			19
							7	4	585	9							
*11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	200	1	4649	3	Y	517	510	0			26
							24	4	569	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 57,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,387

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	3	Y	222	221	0			9
							7	4	244	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	3	Y	259	254	0			14
							15	4	285	9							
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	146	1	3459	3	Y	318	324	0			8
							10	4	350	9							
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	116	1	3126	3	Y	398	390	0			16
							1	4	438	9							
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	116	1	3182	3	Y	284	292	0			8
							4	4	312	9							
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2576	3	Y	209	208	0			9
							4	4	230	9							
*07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	102	1	2807	3	Y	226	230	0			5
							249	9									
*08	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	103	1	2621	3	Y	222	222	0			5
							244	9									
09	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	106	1	2609	3	Y	243	242	0			6
							267	9									
10	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	147	1	2743	3	Y	221	220	0			7
							4	4	243	9							
11	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	107	1	2469	3	Y	225	222	0			10
							12	4	248	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 35,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	691	1	11029	3	Y	425	422	1			19
							468	9									
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	656	1	9883	3	Y	382	385	1			16
							420	9									
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	688	1	10751	3	Y	442	441	1			17
							486	9									
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	597	1	10267	3	Y	364	359	1			22
							1	4	400	9							
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	689	1	10177	3	Y	381	377	1			26
							419	9									
06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	576	1	9727	3	Y	379	364	1			41
							417	9									
*07	12121	X	11212	-0-	-909	-0-	657	1	10124	3	Y	391	417	1			15
							1	4	430	9							
*08	11935	X	11207	-0-	-728	-0-	639	1	10157	3	Y	374	373	1			16
							411	9									
09	11340	X	10570	-0-	-770	-0-	557	1	9591	3	Y	375	363	1			28
							9	4	413	9							
10	11377	X	10318	-0-	-1059	-0-	562	1	9417	3	Y	308	319	1			17
							339	9									
11	10830	X	10683	-0-	-147	-0-	583	1	9802	3	Y	270	274	1			13
							1	4	297	9							
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 122,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,091

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	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	3	Y	253	251	0			11
							9	4	278	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	167	1	3327	3	Y	247	244	0			14
							19	4	272	9							
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3081	3	Y	195	203	0			6
							9	4	215	9							
04	2550	X	1936	-0-	-614	-0-	65	1	1750	3	Y	110	111	0			5
							121	9									
05	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	87	1	2375	3	Y	154	154	0			5
							3	4	169	9							
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	2900	3	Y	163	160	0			8
							4	4	179	9							
*07	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	109	1	2994	3	Y	174	177	0			5
							191	9									
*08	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	109	1	2762	3	Y	290	286	0			9
							319	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	113	1	2791	3	Y	243	244	0			8
							267	9									
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	163	1	3039	3	Y	216	215	0			9
							5	4	238	9							
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	139	1	3231	3	Y	233	229	0			13
							16	4	256	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	72	74	0			5
							6	4	79	9							
02	3752	X	1802	-0-	-1950	-0-	82	1	1626	3	Y	77	75	0			7
							9	4	85	9							
03	8029	X	5129	-0-	-2900	-0-	190	1	4520	3	Y	369	363	0			13
							13	4	406	9							
04	7770	X	4984	-0-	-2786	-0-	169	1	4568	3	Y	223	224	0			12
							2	4	245	9							
05	7440	X	4506	-0-	-2934	-0-	145	1	3989	3	Y	334	333	0			13
							5	4	367	9							
06	4950	X	3795	-0-	-1155	-0-	124	1	3318	3	Y	316	311	0			18
							5	4	348	9							
*07	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	132	1	3645	3	Y	321	326	0			13
							353	9									
*08	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	131	1	3325	3	Y	301	300	0			14
							331	9									
09	4050	X	3659	-0-	-391	-0-	131	1	3235	3	Y	266	267	0			13
							293	9									
10	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	177	1	3296	3	Y	261	260	0			14
							5	4	287	9							
11	3990	X	3666	-0-	-324	-0-	137	1	3184	3	Y	299	293	0			20
							16	4	329	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 41,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,839

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	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	637	1	10156	3	Y	417	420	1			17
							459	9									
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	576	1	8678	3	Y	408	410	1			15
							449	9									
03	14105	X	10396	-0-	-3709	-0-	599	1	9367	3	Y	391	393	1			13
							430	9									
04	13650	X	9962	-0-	-3688	-0-	528	1	9089	3	Y	313	310	1			16
							1	4	344	9							
05	11780	X	10440	-0-	-1340	-0-	637	1	9417	3	Y	351	346	1			21
							386	9									
06	10890	X	9775	-0-	-1115	-0-	526	1	8886	3	Y	330	317	1			34
							363	9									
*07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	593	1	9130	3	Y	335	358	1			11
							1	4	369	9							
*08	10044	X	10039	-0-	-5	-0-	570	1	9061	3	Y	371	368	1			14
							408	9									
09	9720	X	9578	-0-	-142	-0-	500	1	8609	3	Y	419	403	1			30
							8	4	461	9							
10	10044	X	9298	-0-	-746	-0-	501	1	8393	3	Y	367	378	1			19
							404	9									
11	9720	X	9528	-0-	-192	-0-	510	1	8581	3	Y	396	400	1			15
							1	4	436	9							
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 110,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	72	1	3452	3	Y	677	657	0			40
							745	9									
02	3556	X	2955	-0-	-601	-0-	119	1	2338	3	Y	453	470	0			23
							498	9									
03	5518	X	3549	-0-	-1969	-0-	103	1	2940	3	Y	460	423	0	44	1	16
							506	9									
04	5340	X	3520	-0-	-1820	-0-	105	1	2880	3	Y	486	476	0			26
							535	9									
05	4278	X	2712	-0-	-1566	-0-	94	1	2165	3	Y	412	410	0			28
							453	9									
06	4140	X	3282	-0-	-858	-0-	107	1	2612	3	Y	512	514	0			26
							563	9									
*07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	114	1	2114	3	Y	447	447	0			26
							492	9									
*08	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	98	1	1933	3	Y	415	418	0			23
							457	9									
09	3150	X	2250	-0-	-900	-0-	91	1	1731	3	Y	389	390	0			22
							428	9									
10	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	64	1	2343	3	Y	483	477	0			28
							7	4	531	9							
11	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	116	1	2371	3	Y	440	436	0			32
							484	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 33,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,174

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	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	105	1	5020	3	Y	716	705	0			40
							788	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270	1	5329	3	Y	631	643	0			28
							694	9									
03	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	179	1	5137	3	Y	666	611	0	63	1	20
							733	9									
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	188	1	5143	3	Y	797	781	0			36
							877	9									
05	6603	X	5322	-0-	-1281	-0-	189	1	4338	3	Y	723	722	0			37
							795	9									
06	6390	X	5778	-0-	-612	-0-	200	1	4882	3	Y	633	636	0			34
							696	9									
*07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	306	1	5663	3	Y	600	599	0			35
							660	9									
*08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	3	Y	586	590	0			31
							645	9									
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	285	1	5414	3	Y	561	562	0			30
							617	9									
10	6014	X	5636	-0-	-378	-0-	133	1	4817	3	Y	612	604	0			38
							13	4	673	9							
11	5820	X	4542	-0-	-1278	-0-	185	1	3784	3	Y	521	516	0			43
							573	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 65,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,046

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	442	431	0			23
							486	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	169	1	3331	3	Y	358	367	0			14
							394	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	2992	3	Y	427	390	0	40	1	11
							470	9									
04	3240	X	2789	-0-	-451	-0-	85	1	2313	3	Y	355	347	0			19
							391	9									
05	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	110	1	2521	3	Y	349	347	0			21
							384	9									
06	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	96	1	2349	3	Y	317	318	0			20
							349	9									
*07	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	144	1	2674	3	Y	358	357	0			21
							394	9									
*08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	159	1	3125	3	Y	357	359	0			19
							393	9									
09	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	145	1	2760	3	Y	320	320	0			19
							352	9									
10	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	74	1	2712	3	Y	352	348	0			23
							8	4	387	9							
11	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	144	1	2945	3	Y	387	383	0			27
							426	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 36,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,022

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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	2178	3	Y	355	362	0			22
							391	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	3	Y	414	415	0			21
							455	9									
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	110	1	3160	3	Y	395	364	0	37	1	15
							435	9									
04	3900	X	3645	-0-	-255	-0-	112	1	3061	3	Y	429	420	0			24
							472	9									
05	4030	X	3149	-0-	-881	-0-	113	1	2598	3	Y	398	397	0			25
							438	9									
06	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	128	1	3120	3	Y	400	401	0			24
							440	9									
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	223	1	4127	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	182	1	3594	3	Y	409	411	0			22
							450	9									
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	176	1	3329	3	Y	372	373	0			21
							409	9									
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	102	1	3677	3	Y	421	416	0			26
							10	4	463	9							
*11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	2975	3	Y	378	374	0			30
							416	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 42,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1056	3	Y	298	297	0			20
							328	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1451	3	Y	451	448	0			23
							496	9									
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	41	1	1171	3	Y	275	260	0	27	1	11
							303	9									
04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	29	1	784	3	Y	211	206	0			16
							232	9									
05	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	34	1	789	3	Y	257	256	0			17
							283	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	Y	297	297	0			17
							327	9									
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	3	Y	310	309	0			18
							341	9									
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	3	Y	262	264	0			16
							288	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	3	Y	234	234	0			16
							257	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	1781	3	Y	271	268	0			19
							5	4	298	9							
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	3	Y	269	266	0			22
							296	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 19,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	52	1	2453	3	Y	607	587	0			36
							668	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	3	Y	445	458	0			23
							490	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	90	1	2579	3	Y	538	491	0	50	1	20
							592	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	3	Y	544	532	0			32
							598	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	491	490	0			33
							540	9									
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	121	1	2945	3	Y	621	623	0			31
							683	9									
*07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	431	431	0			31
							474	9									
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	120	1	2366	3	Y	431	434	0			28
							474	9									
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2394	3	Y	414	415	0			27
							455	9									
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	58	1	2118	3	Y	452	447	0			32
							6	4	497	9							
11	2550	X	1381	-0-	-1169	-0-	55	1	1121	3	Y	186	185	0			33
							205	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 31,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	209	1	3711	3	Y	563	555	0					17
						36	4	619	9									
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	286	1	3570	3	Y	758	753	0					22
						127	4	834	9									
03	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-	78	1	838	3	Y	506	518	0					10
						1	4	557	9									
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	198	1	2648	3	Y	383	385	0					8
						17	4	421	9									
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	463	1	6058	3	Y	1016	1005	0					19
						5	4	1118	9									
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	3905	3	Y	409	420	0					8
						7	4	450	9									
*07	5332 X	4486	-0-	-846	-0-	348	1	3656	3	Y	436	435	0					9
						2	4	480	9									
*08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	392	1	4618	3	Y	605	595	0	4	1			15
						5	4	666	9									
09	6420 X	4994	-0-	-1426	-0-	313	1	4074	3	Y	551	553	0					13
						1	4	606	9									
10	6634 X	5702	-0-	-932	-0-	393	1	4673	3	Y	560	563	0					10
						20	4	616	9									
11	5490 X	4622	-0-	-868	-0-	326	1	3672	3	Y	547	547	0					10
						22	4	602	9									
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT							10

TOTAL GAS PROD: 51,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,334

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	250	251	0			8
							11	4	275	9							
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	268	1	3345	3	Y	1151	1125	0			34
							119	4	1266	9							
03	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	233	1	2491	3	Y	861	877	0			18
							2	4	947	9							
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	237	1	3165	3	Y	1168	1160	0			26
							20	4	1285	9							
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	242	1	3170	3	Y	971	978	0			19
							3	4	1068	9							
06	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2297	3	Y	526	535	0			10
							4	4	579	9							
*07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	366	1	3838	3	Y	631	628	0			13
							2	4	694	9							
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	3935	3	Y	892	877	0	6	1	22
							4	4	981	9							
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	239	1	3113	3	Y	673	680	0			15
							1	4	740	9							
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	342	1	4075	3	Y	790	791	0			14
							18	4	869	9							
*11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	300	1	3389	3	Y	772	771	0			15
							21	4	849	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 46,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,685

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	Y	35	34	0			1
							23	4	39	9							
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	3	Y	537	527	0			11
							1	4	591	9							
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1492	3	Y	-0-	11	0			-0-
							10	4									
05	3100	N	3656	-0-	556	556	146	1	1916	3	Y	1447	1419	0			28
							2	4	1592	9							
06	2685	N	2129	-0-	-556	-0-	110	1	1600	3	Y	378	397	0			9
							3	4	416	9							
*07	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	197	1	2067	3	Y	516	513	0			12
							1	4	568	9							
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	211	1	2479	3	Y	625	616	0	4	1	17
							2	4	688	9							
09	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	133	1	1736	3	Y	422	428	0			11
							1	4	464	9							
10	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	128	1	1511	3	Y	537	537	0			11
							6	4	591	9							
11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	159	1	1796	3	Y	640	637	0			14
							11	4	704	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	409	1	5444	3	N	105	186	1			168
							116	9									
02	2268	X	1462	-0-	-806	-0-	91	1	1326	3	N	41					209
							45	9									
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	113	153	1			169
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5964	3	260	9	N	236	165	1			240
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					240
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					240
*07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	35	168	1			107
*08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	33					140
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	73					213
10	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3237	3	61	9	N	55	158	1			110
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4214	3	77	9	N	70					180
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 24,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

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	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	319	1	4016	3	Y	138	118	1			246
							60	4	152	9							
02	5068	X	3490	-0-	-1578	-0-	357	1	2499	3	Y	188	242	1			192
							427	4	207	9							
03	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	1126	1	2791	3	Y	146	196	1			142
							596	4	161	9							
04	5760	X	2422	-0-	-3338	-0-	9	1	1948	3	Y	117	144	1			115
							336	4	129	9							
05	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	31	1	3300	3	Y	178	103	1			190
							226	4	196	9							
06	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	3	1	3350	3	Y	146	115	1			221
							790	4	161	9							
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5184	3	53	4	Y	232	267	1			186
							255	9									
*08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	3	1	3841	3	Y	303	136	1			353
							835	4	333	9							
09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	2	1	4831	3	Y	273	411	1			215
							1311	4	300	9							
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	2	1	3840	3	Y	273	273	1			215
							2906	4	300	9							
*11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10	1	5633	3	Y	402	287	1			330
							4075	4	442	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 57,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	443	1	5891	3	N	338	366	1			190
							372	9									
02	4060	X	153	-0-	-3907	-0-	10	1	143	3	N	-0-					190
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	637	1	8072	3	N	358	336	1			212
							394	9									
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7278	3	426	9	N	387	338	1			261
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5290	3	318	9	N	289	366	1			184
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6333	3	232	9	N	211	181	1			214
*07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6503	3	402	9	N	365	372	1			207
*08	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	3543	3	265	9	N	241	168	1			280
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5715	3	385	9	N	350	357	1			273
10	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	4325	3	317	9	N	288	350	1			211
11	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	4717	3	359	9	N	326	364	1			173
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 62,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,153

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	109	1	684	3	Y	255	274	1			33
							281	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	277	275	1			35
							13	4	305	9							
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	25	1	494	3	Y	283	288	1			30
							311	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	307	1	1320	3	Y	294	282	1			42
							323	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	329	1	1697	3	Y	402	399	1			45
							2	4	442	9							
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1267	3	Y	283	269	1			59
							311	9									
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	211	1	1248	3	Y	273	295	1			37
							300	9									
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	200	1	1279	3	Y	255	235	1			57
							281	9									
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1280	3	Y	311	313	1			55
							342	9									
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	262	1	1609	3	Y	302	316	1			41
							7	4	332	9							
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	111	1	825	3	Y	121	120	1			42
							133	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 17,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	83	1	11075	3	Y	1140	1124	0			75
							1254	9									
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	72	1	9848	3	Y	1007	1006	0			76
							1108	9									
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	90	1	11045	3	Y	1081	1080	0			77
							1189	9									
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	90	1	10830	3	Y	907	923	0			61
							998	9									
05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	92	1	11000	3	Y	1050	1056	0			55
							1155	9									
06	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	122	1	10274	3	Y	963	970	0			48
							1059	9									
*07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	137	1	10775	3	Y	994	992	0			50
							1093	9									
*08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	98	1	10651	3	Y	941	939	0			52
							1035	9									
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	102	1	10254	3	Y	915	918	0			49
							1007	9									
10	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	82	1	10174	3	Y	952	952	0			49
							6	4	1047	9							
*11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	85	1	9826	3	Y	856	850	0			55
							11	4	942	9							
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 128,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,806

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	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	54	1	7189	3	Y	582	569	0			38
							640	9									
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	48	1	6561	3	Y	472	474	0			36
							519	9									
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	64	1	7871	3	Y	495	496	0			35
							545	9									
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	59	1	7153	3	Y	427	435	0			27
							470	9									
05	7347	X	6224	-0-	-1123	-0-	48	1	5791	3	Y	350	354	0			23
							385	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	78	1	6588	3	Y	409	412	0			20
							450	9									
*07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	92	1	7232	3	Y	433	432	0			21
							476	9									
*08	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	69	1	7516	3	Y	424	424	0			21
							466	9									
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	69	1	6952	3	Y	416	417	0			20
							458	9									
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	54	1	6726	3	Y	405	405	0			20
							4	4	446	9							
*11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	58	1	6588	3	Y	426	422	0			24
							7	4	469	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 82,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	96	1	12843	3	Y	773	765	0			51
							850	9									
02	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	95	1	13080	3	Y	877	863	0			65
							965	9									
03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	117	1	14444	3	Y	947	945	0			67
							1042	9									
04	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	119	1	14395	3	Y	803	817	0			53
							883	9									
05	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	113	1	13530	3	Y	874	880	0			47
							961	9									
06	13830	X	11831	-0-	-1999	-0-	129	1	10900	3	Y	729	735	0			41
							802	9									
*07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	179	1	14103	3	Y	846	843	0			44
							931	9									
*08	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	129	1	13983	3	Y	807	806	0			45
							888	9									
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	124	1	12407	3	Y	757	760	0			42
							833	9									
10	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	109	1	13607	3	Y	844	844	0			42
							8	4	928	9							
*11	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	109	1	12448	3	Y	791	785	0			48
							13	4	870	9							
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 157,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,048

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	70 464	1 9	9327	3	Y	422	417	0			27
02	7840	X	7708	-0-	-132	-0-	53 435	1 9	7220	3	Y	395	393	0			29
03	8680	X	7157	-0-	-1523	-0-	54 415	1 9	6688	3	Y	377	380	0			26
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	72 430	1 9	8686	3	Y	391	397	0			20
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	71 448	1 9	8476	3	Y	407	409	0			18
06	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	103 433	1 9	8677	3	Y	394	396	0			16
*07	8029	X	7829	-0-	-200	-0-	93 369	1 9	7367	3	Y	335	335	0			16
*08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	78 391	1 9	8484	3	Y	355	354	0			17
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	82 391	1 9	8257	3	Y	355	356	0			16
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	64 5	1 4	8041 377	3 9	Y	343	343	0			16
*11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	67 8	1 4	7699 384	3 9	Y	349	347	0			18
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 94,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,123

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	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	63 858	1 9	8403	3	Y	780	761	0			54
02	8176	X	8074	-0-	-102	-0-	54 641	1 9	7379	3	Y	583	590	0			47
03	9052	X	6064	-0-	-2988	-0-	45 447	1 9	5572	3	Y	406	420	0			33
04	8760	X	3753	-0-	-5007	-0-	29 232	1 9	3492	3	Y	211	218	0			26
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	72 678	1 9	8646	3	Y	616	616	0			26
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	109 602	1 9	9168	3	Y	547	550	0			23
*07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	112 650	1 9	8870	3	Y	591	589	0			25
*08	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	81 613	1 9	8818	3	Y	557	556	0			26
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	85 612	1 9	8536	3	Y	556	557	0			25
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	66 5	1 4	8263 579	3 9	Y	526	527	0			24
*11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	65 8	1 4	7407 578	3 9	Y	525	521	0			28
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 91,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3570	-0-	470	470	119	1	3047	3	Y	367	324	1			76
							404	9									
02	2800	N	5584	-0-	2784	3254	407	1	4687	3	Y	445	439	1			82
							490	9									
03	3100	N	6168	-0-	3068	6322	560	1	5263	3	Y	312	359	1			35
							2	4	343	9							
04	11354	X	5032	-0-	-6322	-0-	396	1	4298	3	Y	307	295	1			47
							338	9									
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	255	1	3144	3	Y	233	255	1			25
							256	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	545	1	4386	3	Y	293	260	1			58
							322	9									
*07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	253	1	4558	3	Y	335	355	1			38
							1	4	369	9							
*08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	374	1	4536	3	Y	330	263	1			105
							363	9									
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	451	1	4230	3	Y	293	328	1			70
							1	4	322	9							
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	439	1	3597	3	Y	212	247	1			35
							1	4	233	9							
*11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	305	1	2876	3	Y	242	230	1			47
							266	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 52,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	41	1	5489	3	Y	485	476	0			30
							534	9									
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	39	1	5295	3	Y	469	465	0			34
							516	9									
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	48	1	5872	3	Y	538	535	0			37
							592	9									
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	47	1	5721	3	Y	437	445	0			29
							481	9									
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	48	1	5736	3	Y	487	490	0			26
							536	9									
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	62	1	5244	3	Y	436	439	0			23
							480	9									
*07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	68	1	5402	3	Y	447	447	0			23
							492	9									
*08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	52	1	5675	3	Y	478	477	0			24
							526	9									
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	54	1	5382	3	Y	424	425	0			23
							466	9									
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	44	1	5403	3	Y	440	440	0			23
							3	4	484	9							
*11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	45	1	5253	3	Y	433	429	0			27
							6	4	476	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 66,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	299	1	1882	3	Y	602	613	1	76
							662	9							
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	513	523	1	66
							27	4	564	9					
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	522	534	1	54
							574	9							
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	473	1	2032	3	Y	584	556	1	82
							642	9							
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	511	1	2624	3	Y	610	622	1	70
							2	4	671	9					
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	335	1	2000	3	Y	441	419	1	92
							485	9							
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	346	1	2050	3	Y	470	499	1	63
							517	9							
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	368	1	2361	3	Y	459	418	1	104
							505	9							
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	241	1	1845	3	Y	299	343	1	60
							329	9							
10	2480	X	1508	-0-	-972	-0-	173	1	1057	3	Y	249	274	1	35
							4	4	274	9					
11	2400	X	2293	-0-	-107	-0-	214	1	1599	3	Y	436	349	1	122
							480	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			122

TOTAL GAS PROD: 28,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,185

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	EOM BALANCE
01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	98	164	1	37
							108	9							
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	3	Y	84	103	1	18
							92	9							
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	3	Y	158	162	1	14
							1	4	174	9					
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
05	1829	X	736	-0-	-1093	-0-	54	1	660	3	Y	20	18	1	2
							22	9							
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	272	1	2192	3	Y	211	174	1	39
							232	9							
*07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	132	1	2377	3	Y	139	161	1	17
							1	4	153	9					
*08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	203	1	2467	3	Y	76	67	1	26
							84	9							
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	270	1	2531	3	Y	74	82	1	18
							81	9							
10	3100	N	3150	-0-	50	50	334	1	2733	3	Y	75	81	1	12
							83	9							
*11	3000	N	3411	-0-	411	461	313	1	2948	3	Y	136	122	1	26
							150	9							
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	208	X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	2800	N	2844	-0-	44	44	218	1	2507	3	Y	108	94	1			17
							119	9									
03	160	N	116	-0-	-44	-0-	9	1	85	3	Y	20	35	1			2
							22	9									
04	3000	N	3243	-0-	243	243	206	1	2233	3	Y	731	635	1			98
							804	9									
05	2583	X	2340	-0-	-243	-0-	111	1	1372	3	Y	779	803	1			74
							857	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	345	1	2777	3	Y	177	207	1			44
							195	9									
*07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2551	3	Y	154	181	1			17
							1	4	169	9							
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	216	1	2615	3	Y	133	109	1			41
							146	9									
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	237	1	2222	3	Y	135	146	1			30
							149	9									
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	510	1	4180	3	Y	223	222	1			31
							1	4	245	9							
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	371	1	3498	3	Y	194	188	1			37
							213	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 29,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

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	932	X	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2201	X	278	-0-	-1923	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	920	-0-	-289	-0-	67	1	685	3	Y	153	132	1			21
							168	9									
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	965	3	Y	664	478	1			207
							91	4	730	9							
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	3	Y	405	541	1			71
							102	4	446	9							
*08	3100	N	3451	-0-	351	351	473	1	2520	3	Y	241	267	1			45
							193	4	265	9							
09	3000	N	3251	-0-	251	602	397	1	2614	3	Y	217	206	1			56
							1	4	239	9							
10	3100	N	2712	-0-	-388	214	301	1	2099	3	Y	214	231	1			39
							77	4	235	9							
*11	2993	X	2779	-0-	-214	-0-	114	1	2414	3	Y	167	170	1			36
							67	4	184	9							
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 19,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	199	1	3546	3	Y	256	253	0			8
							35	4	282	9							
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	382	1	4769	3	Y	279	279	0			8
							169	4	307	9							
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	269	1	2869	3	Y	208	212	0			4
							2	4	229	9							
04	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	191	1	2543	3	Y	9363	9161	0			206
							16	4	10299	9							
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	352	1	4605	3	Y	1186	1364	0			28
							4	4	1305	9							
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	443	1	6432	3	Y	1044	1049	0			23
							12	4	1148	9							
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	380	1	3981	3	Y	523	533	0			13
							2	4	575	9							
*08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	440	1	5171	3	Y	741	729	0	5	1	20
							5	4	815	9							
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4036	3	Y	587	592	0			15
							1	4	646	9							
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	461	1	5480	3	Y	982	978	0			19
							24	4	1080	9							
*11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	537	1	6059	3	Y	877	877	0			19
							37	4	965	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 71,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,046

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	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	282	1	2854	3	Y	667	623	1			82
							2	4	734	9							
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	291	1	2129	3	Y	494	448	1			128
							4	4	543	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	228	1	3335	3	Y	503	577	1			54
							5	4	553	9							
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	181	1	2511	3	Y	236	227	1			63
							260	9									
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	162	1	1670	3	Y	223	248	1			38
							245	9									
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	220	1	1808	3	Y	173	148	1			63
							171	4	190	9							
*07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	104	1	1954	3	Y	221	253	1			31
							111	4	243	9							
*08	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	231	1	1229	3	Y	114	126	1			19
							94	4	125	9							
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	305	1	2006	3	Y	229	197	1			51
							252	9									
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	236	1	1653	3	Y	217	231	1			37
							61	4	239	9							
11	2100	X	1859	-0-	-241	-0-	73	1	1546	3	Y	179	180	1			36
							43	4	197	9							
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 29,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	99	1	6739	3	Y	1309	1323	0			55
							1440	9									
02	8120	X	7756	-0-	-364	-0-	112	1	6181	3	Y	1329	1303	0			81
							1	4	1462	9							
03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	204	1	7894	3	Y	1009	1031	0			59
							1110	9									
04	8430	X	7531	-0-	-899	-0-	169	1	6278	3	Y	985	977	0			67
							1084	9									
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	217	1	7880	3	Y	1173	1140	0	18	1	82
							1290	9									
06	8700	X	8085	-0-	-615	-0-	192	1	6829	3	Y	967	979	0			70
							1064	9									
*07	9207	X	8938	-0-	-269	-0-	202	1	7545	3	Y	1083	1085	0			68
							1191	9									
*08	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	234	1	7465	3	Y	1076	1076	0			68
							1184	9									
09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	248	1	7406	3	Y	1112	1126	0			54
							1223	9									
10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	255	1	7637	3	Y	1231	1211	0			74
							1354	9									
11	8640	X	8542	-0-	-98	-0-	230	1	7025	3	Y	1170	1176	0			68
							1287	9									
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 94,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,444

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	4851	3	Y	200	209	0			9
							220	9									
02	5712	X	4519	-0-	-1193	-0-	78	1	4236	3	Y	186	183	0			12
							205	9									
03	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	152	1	5885	3	Y	103	108	0			7
							113	9									
04	6210	X	5876	-0-	-334	-0-	149	1	5540	3	Y	170	168	0			9
							187	9									
05	5859	X	5062	-0-	-797	-0-	132	1	4791	3	Y	126	124	0	2	1	9
							139	9									
06	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	143	1	5098	3	Y	81	83	0			7
							89	9									
*07	6541	X	4949	-0-	-1592	-0-	125	1	4663	3	Y	146	146	0			7
							161	9									
*08	6541	X	4897	-0-	-1644	-0-	144	1	4590	3	Y	148	148	0			7
							163	9									
09	6330	X	4739	-0-	-1591	-0-	150	1	4481	3	Y	98	100	0			5
							108	9									
10	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	159	1	4770	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
11	5340	X	4500	-0-	-840	-0-	140	1	4271	3	Y	81	81	0			6
							89	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 56,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	94	1	6397	3	Y	178	192	0			7
							196	9									
02	6972	X	5758	-0-	-1214	-0-	101	1	5499	3	Y	144	143	0			8
							158	9									
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	198	1	7646	3	Y	222	218	0			12
							244	9									
04	7020	X	6962	-0-	-58	-0-	177	1	6567	3	Y	198	196	0			14
							218	9									
05	7254	X	6617	-0-	-637	-0-	174	1	6310	3	Y	121	119	0	2	1	14
							133	9									
06	7830	X	7492	-0-	-338	-0-	201	1	7168	3	Y	112	113	0			13
							123	9									
*07	8091	X	7814	-0-	-277	-0-	201	1	7510	3	Y	94	97	0			10
							103	9									
*08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	259	1	8282	3	Y	91	91	0			10
							100	9									
09	7500	X	7472	-0-	-28	-0-	239	1	7123	3	Y	100	103	0			7
							110	9									
10	7812	X	7557	-0-	-255	-0-	239	1	7171	3	Y	134	131	0			10
							147	9									
11	8310	X	7336	-0-	-974	-0-	231	1	7027	3	Y	71	72	0			9
							78	9									
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 80,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

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	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	17	1	1194	3	Y	85	89	0			1
							94	9									
02	3332	X	467	-0-	-2865	-0-	8	1	422	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
03	4123	X	188	-0-	-3935	-0-	5	1	181	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
*07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	951	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	57	1	3871	3	Y	404	409	0			16
							444	9									
02	2996	X	2518	-0-	-478	-0-	39	1	2118	3	Y	328	325	0			19
							361	9									
03	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	68	1	2619	3	Y	137	149	0			7
							151	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	81	1	2994	3	Y	250	247	0			10
							275	9									
05	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	73	1	2631	3	Y	121	119	0	2	1	10
							133	9									
06	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	71	1	2526	3	Y	56	59	0			7
							62	9									
*07	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	73	1	2713	3	Y	67	68	0			6
							74	9									
*08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	96	1	3077	3	Y	101	100	0			7
							111	9									
09	3300	X	2597	-0-	-703	-0-	81	1	2427	3	Y	81	83	0			5
							89	9									
10	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	93	1	2793	3	Y	98	96	0			7
							108	9									
11	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	87	1	2646	3	Y	101	101	0			7
							111	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 33,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	61	1	4158	3	Y	43	58	0			5
							47	9									
02	4816	X	3534	-0-	-1282	-0-	63	1	3448	3	Y	21	22	0			4
							23	9									
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	150	1	5818	3	Y	138	131	0			11
							152	9									
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	138	1	5125	3	Y	101	100	0			12
							111	9									
05	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	124	1	4510	3	Y	45	44	0	1	1	12
							50	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	143	1	5073	3	Y	33	34	0			11
							36	9									
*07	6355	X	5269	-0-	-1086	-0-	136	1	5083	3	Y	45	46	0			10
							50	9									
*08	6355	X	4454	-0-	-1901	-0-	134	1	4280	3	Y	36	37	0			9
							40	9									
09	6150	X	4678	-0-	-1472	-0-	151	1	4501	3	Y	24	25	0			8
							26	9									
10	5425	X	4853	-0-	-572	-0-	155	1	4664	3	Y	31	30	0			9
							34	9									
11	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	144	1	4399	3	Y	42	42	0			9
							46	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 53,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	Y	1	3	1			-0-
							1	4	1	9							
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	15	1	219	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	110	-0-	-510	-0-	8	1	82	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	15	1	127	3	Y	24	18	1			9
							12	4	26	9							
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	113	107	1			15
							21	4	124	9							
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1154	3	Y	410	362	1			63
							88	4	451	9							
09	3000	N	3020	-0-	20	20	335	1	2203	3	Y	438	394	1			107
							482	9									
10	2659	N	2639	-0-	-20	-0-	271	1	1893	3	Y	368	407	1			68
							70	4	405	9							
*11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	3	Y	421	405	1			84
							49	4	463	9							
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	3	Y	3210	3127	0			104
							82	4	3531	9							
02	3220	X	1038	-0-	-2182	-0-	53	1	665	3	Y	269	361	0			12
							24	4	296	9							
03	3565	X	643	-0-	-2922	-0-	33	1	354	3	Y	233	239	0			6
							256	9									
04	3450	X	2192	-0-	-1258	-0-	101	1	1335	3	Y	680	669	0			17
							8	4	748	9							
05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	144	1	1876	3	Y	850	848	0			19
							1	4	935	9							
06	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	158	1	2287	3	Y	754	755	0			18
							4	4	829	9							
*07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	3	Y	401	408	0			11
							1	4	441	9							
*08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	511	504	0	3	1	15
							2	4	562	9							
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	3	Y	401	405	0			11
							441	9									
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	135	1	1603	3	Y	415	417	0			9
							7	4	457	9							
*11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1400	3	Y	527	524	0			12
							9	4	580	9							
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 33,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,251

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	5799	3	Y	735	725	0			54
							2	4	809	9							
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	172	1	5239	3	Y	623	637	0			40
							10	4	685	9							
03	5952	X	4369	-0-	-1583	-0-	115	1	3537	3	Y	651	639	0			52
							1	4	716	9							
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	141	1	5045	3	Y	636	659	0			29
							2	4	700	9							
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	157	1	5355	3	Y	698	688	0			39
							3	4	768	9							
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	168	1	5650	3	Y	699	711	0			27
							1	4	769	9							
*07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	184	1	5563	3	Y	648	651	0			24
							1	4	713	9							
*08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	192	1	6012	3	Y	667	660	0			31
							1	4	734	9							
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	192	1	5792	3	Y	672	677	0			26
							4	4	739	9							
10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	182	1	4638	3	Y	633	631	0			28
							138	4	696	9							
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	187	1	4603	3	Y	629	633	0			24
							5	4	692	9							
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 67,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	215	1	6348	3	Y	671	661	0			49
							2	4	738	9							
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	185	1	5662	3	Y	519	534	0			34
							11	4	571	9							
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	212	1	6515	3	Y	578	565	0			47
							2	4	636	9							
04	6120	X	5934	-0-	-186	-0-	146	1	5250	3	Y	487	508	0			26
							2	4	536	9							
05	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	159	1	5433	3	Y	499	492	0			33
							3	4	549	9							
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	175	1	5878	3	Y	443	453	0			23
							1	4	487	9							
*07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6298	3	Y	465	467	0			21
							1	4	512	9							
*08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	208	1	6550	3	Y	494	488	0			27
							2	4	543	9							
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	204	1	6180	3	Y	487	491	0			23
							5	4	536	9							
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	191	1	4864	3	Y	458	457	0			24
							145	4	504	9							
*11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	189	1	4664	3	Y	442	445	0			21
							5	4	486	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 72,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,543

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	1310	N	554	-0-	-756	-0-	48	1	480	3	Y	24	34	1			5
							26	9									
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	433	1	6327	3	Y	192	179	1			18
							9	4	211	9							
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	401	1	5563	3	Y	388	317	1			89
							427	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	294	1	3026	3	Y	98	161	1			26
							108	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	396	1	3253	3	Y	87	80	1			33
							307	4	96	9							
*07	6975	X	3744	-0-	-3231	-0-	171	1	3227	3	Y	147	160	1			20
							184	4	162	9							
*08	6975	X	1722	-0-	-5253	-0-	248	1	1319	3	Y	49	60	1			9
							101	4	54	9							
09	5940	X	1395	-0-	-4545	-0-	173	1	1135	3	Y	79	70	1			18
							87	9									
10	4185	X	1110	-0-	-3075	-0-	125	1	872	3	Y	74	79	1			13
							32	4	81	9							
11	4050	X	1771	-0-	-2279	-0-	71	1	1529	3	Y	116	108	1			21
							43	4	128	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 31,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	193	1	5718	3	Y	434	431	0			36
							2	4	477	9							
02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	156	1	4760	3	Y	357	366	0			27
							9	4	393	9							
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	219	1	6751	3	Y	424	413	0			38
							2	4	466	9							
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	160	1	5723	3	Y	481	495	0			24
							2	4	529	9							
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	158	1	5401	3	Y	432	426	0			30
							3	4	475	9							
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	146	1	4920	3	Y	298	306	0			22
							1	4	328	9							
*07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	172	1	5194	3	Y	299	301	0			20
							1	4	329	9							
*08	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	157	1	4941	3	Y	305	301	0			24
							1	4	336	9							
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	164	1	4965	3	Y	333	336	0			21
							4	4	366	9							
10	5487	X	4284	-0-	-1203	-0-	146	1	3720	3	Y	279	278	0			22
							111	4	307	9							
11	5310	X	3491	-0-	-1819	-0-	125	1	3107	3	Y	232	235	0			19
							4	4	255	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 61,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,874

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	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	184	1	5453	3	Y	691	665	0			52
							2	4	760	9							
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	160	1	4887	3	Y	543	558	0			37
							9	4	597	9							
03	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	153	1	4688	3	Y	535	527	0			45
							1	4	589	9							
04	5790	X	4841	-0-	-949	-0-	115	1	4144	3	Y	527	546	0			26
							2	4	580	9							
05	5983	X	5090	-0-	-893	-0-	125	1	4295	3	Y	606	597	0			35
							3	4	667	9							
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	180	1	6033	3	Y	636	646	0			25
							1	4	700	9							
*07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	196	1	5930	3	Y	624	627	0			22
							1	4	686	9							
*08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	184	1	5764	3	Y	560	555	0			27
							1	4	616	9							
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	157	1	4758	3	Y	489	493	0			23
							4	4	538	9							
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	158	1	4029	3	Y	500	498	0			25
							120	4	550	9							
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	129	1	3185	3	Y	398	402	0			21
							4	4	438	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 61,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	208	155	1			110
							229	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	62	1	4543	3	Y	210	176	1			144
							231	9									
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	19	1	2316	3	Y	137	186	1			95
							151	9									
04	3510	X	2048	-0-	-1462	-0-	125	1	1803	3	Y	109	130	1			74
							120	9									
05	5363	X	2017	-0-	-3346	-0-	127	1	1714	3	Y	160	155	1			79
							176	9									
06	5190	X	2563	-0-	-2627	-0-	213	1	2244	3	Y	96	87	1			88
							106	9									
*07	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	198	1	2533	3	Y	171	188	1			71
							188	9									
*08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	358	1	2796	3	Y	197	106	1			162
							217	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	320	1	3395	3	Y	183	228	1			117
							201	9									
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	271	1	2859	3	Y	182	214	1			85
							200	9									
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	117	1	2445	3	Y	184	154	1			115
							202	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 33,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	3	Y	162	228	1			157
							178	9									
02	1316	X	1166	-0-	-150	-0-	14	1	998	3	Y	140	164	1			133
							154	9									
03	2976	X	1566	-0-	-1410	-0-	12	1	1457	3	Y	88	147	1			74
							97	9									
04	2880	X	1187	-0-	-1693	-0-	67	1	974	3	Y	133	135	1			72
							146	9									
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	119	1	1602	3	Y	237	209	1			100
							261	9									
06	1800	X	1515	-0-	-285	-0-	119	1	1252	3	Y	131	118	1			113
							144	9									
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	100	1	1276	3	Y	166	208	1			71
							183	9									
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262	1	2046	3	Y	151	91	1			131
							166	9									
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	233	1	2473	3	Y	234	246	1			119
							257	9									
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	223	1	2357	3	Y	218	248	1			89
							240	9									
*11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	115	1	2410	3	Y	252	200	1			141
							277	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		5312	-0-	5312	5312	161	1	4082	3	Y	967	738	0	244	1	9
							5	4	1064	9							
02	T. A.		1404	-0-	1404	6716	22	1	956	3	Y	386	200	0	189	1	6
							1	4	425	9							
03	T. A.		5156	-0-	5156	11872	99	1	4153	3	Y	815	250	0	561	1	10
							7	4	897	9							
04	T. A.		2552	-0-	2552	14424	84	1	2287	3	Y	164	110	0	63	1	1
							1	4	180	9							
05	16318	X	1894	-0-	-14424	-0-	108	1	1662	3	Y	112	50	0	62	1	1
							1	4	123	9							
06	5130	X	773	-0-	-4357	-0-	53	1	662	3	Y	53	1	0	52	1	1
							58	9									
*07	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	46	1	478	3	Y	693	379	0	307	1	8
							762	9									
*08	2852	X	1726	-0-	-1126	-0-	40	1	653	3	Y	939	671	0	258	1	18
							1033	9									
09	2760	X	574	-0-	-2186	-0-	11	1	301	3	Y	238	72	0	181	1	2
							262	9									
10	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	37	1	863	3	Y	862	96	0	750	1	18
							948	9									
11	1620	X	971	-0-	-649	-0-	20	1	432	3	Y	472	11	0	476	1	3
							519	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-		-0-		-0-		15 134	1 9	2221	3	Y	122	95	1			61
02	4984	X	240	-0-		-4744		-0-		3 8	1 9	229	3	Y	7	40	1			28
03	4464	X	3955	-0-		-509		-0-		29 420	1 9	3506	3	Y	382	276	1			134
04	3943	X	3943	-0-		-0-		-0-		246 151	1 9	3546	3	Y	137	179	1			92
05	4359	X	4359	-0-		-0-		-0-		290 165	1 9	3904	3	Y	150	166	1			76
06	3999	X	3999	-0-		-0-		-0-		333 150	1 9	3516	3	Y	136	109	1			103
*07	3968	X	3756	-0-		-212		-0-		262 143	1 9	3351	3	Y	130	175	1			58
*08	3968	X	895	-0-		-3073		-0-		98 32	1 9	765	3	Y	29	36	1			51
09	4140	X	1750	-0-		-2390		-0-		143 96	1 9	1511	3	Y	87	95	1			43
10	4278	X	2826	-0-		-1452		-0-		230 165	1 9	2431	3	Y	150	142	1			51
11	3990	X	3021	-0-		-969		-0-		129 184	1 9	2708	3	Y	167	128	1			90
12	3751	X	NO RPT	-0-		-3751		-0-						Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 31,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4821	X	4821	-0-		-0-		-0-		161 11	1 4	4251 398	3 9	Y	362	361	0			15
02	6076	X	6076	-0-		-0-		-0-		257 31	1 4	5161 627	3 9	Y	570	554	0			31
03	5417	X	5417	-0-		-0-		-0-		195 13	1 4	4617 592	3 9	Y	538	554	0			15
04	4990	X	4990	-0-		-0-		-0-		161 2	1 4	4367 460	3 9	Y	418	415	0			18
05	4814	X	4814	-0-		-0-		-0-		154 6	1 4	4247 407	3 9	Y	370	376	0			12
06	5095	X	5095	-0-		-0-		-0-		168 7	1 4	4490 430	3 9	Y	391	383	0			20
*07	4910	X	4910	-0-		-0-		-0-		155 482	1 9	4273	3	Y	438	443	0			15
*08	5297	X	5297	-0-		-0-		-0-		181 1	1 4	4640 475	3 9	Y	432	431	0			16
09	4842	X	4842	-0-		-0-		-0-		172 427	1 9	4243	3	Y	388	389	0			15
10	5341	X	5341	-0-		-0-		-0-		246 7	1 4	4590 498	3 9	Y	453	447	0			21
*11	4868	X	4868	-0-		-0-		-0-		183 21	1 4	4234 430	3 9	Y	391	388	0			24
12	4092	X	NO RPT	-0-		-4092		-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 56,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,751

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	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5335	3	Y	392	379	0			15
							13	4	431	9							
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	258	1	5186	3	Y	558	543	0			30
							31	4	614	9							
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	192	1	4569	3	Y	579	593	0			16
							13	4	637	9							
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	147	1	3987	3	Y	533	527	0			22
							2	4	586	9							
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	155	1	4264	3	Y	437	445	0			14
							6	4	481	9							
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	187	1	4968	3	Y	403	397	0			20
							7	4	443	9							
*07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	181	1	5055	3	Y	426	433	0			13
							2	4	469	9							
*08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	170	1	4323	3	Y	426	425	0			14
							469	9									
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	169	1	4175	3	Y	380	381	0			13
							418	9									
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	223	1	4181	3	Y	418	413	0			18
							7	4	460	9							
*11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	201	1	4667	3	Y	481	472	0			27
							24	4	529	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 58,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,033

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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	109	1	2874	3	Y	241	242	0			10
							7	4	265	9							
02	3416	X	2803	-0-	-613	-0-	117	1	2355	3	Y	288	282	0			16
							14	4	317	9							
03	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	129	1	3061	3	Y	316	323	0			9
							9	4	348	9							
04	3660	X	3001	-0-	-659	-0-	96	1	2571	3	Y	304	300	0			13
							334	9									
05	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	96	1	2615	3	Y	300	303	0			10
							3	4	330	9							
06	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	103	1	2733	3	Y	278	274	0			14
							4	4	306	9							
*07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	95	1	2624	3	Y	267	272	0			9
							294	9									
*08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	94	1	2390	3	Y	251	250	0			10
							276	9									
09	3000	X	1749	-0-	-1251	-0-	62	1	1524	3	Y	148	151	0			7
							163	9									
10	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	103	1	1926	3	Y	193	190	0			10
							3	4	212	9							
11	3000	X	735	-0-	-2265	-0-	28	1	639	3	Y	59	63	0			6
							3	4	65	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 29,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	290	286	0			10
							7	4	319	9							
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	169	1	3360	3	Y	209	208	0			11
							19	4	230	9							
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	127	1	3014	3	Y	277	281	0			7
							9	4	305	9							
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	100	1	2674	3	Y	275	271	0			11
							303	9									
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	96	1	2624	3	Y	279	282	0			8
							3	4	307	9							
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	133	1	3525	3	Y	292	287	0			13
							5	4	321	9							
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	146	1	4015	3	Y	308	313	0			8
							339	9									
*08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	154	1	3906	3	Y	295	294	0			9
							325	9									
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	155	1	3811	3	Y	247	248	0			8
							272	9									
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	190	1	3531	3	Y	255	252	0			11
							5	4	281	9							
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	177	1	4107	3	Y	197	197	0			11
							21	4	217	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 42,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

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	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	231	1	6095	3	Y	534	517	0			20
							15	4	587	9							
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	3	Y	524	515	0			29
							25	4	576	9							
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	203	1	4836	3	Y	509	524	0			14
							14	4	560	9							
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	164	1	4434	3	Y	542	534	0			22
							2	4	596	9							
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	3	Y	474	481	0			15
							5	4	521	9							
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4324	3	Y	402	397	0			20
							6	4	442	9							
*07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	165	1	4539	3	Y	370	378	0			12
							407	9									
*08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	168	1	4270	3	Y	411	409	0			14
							452	9									
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	173	1	4253	3	Y	370	371	0			13
							407	9									
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	253	1	4725	3	Y	405	401	0			17
							7	4	446	9							
*11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	197	1	4584	3	Y	377	373	0			21
							24	4	415	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 57,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,918

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	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	176	1	4646	3	Y	557	541	0			20
							12	4	613	9							
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	245	1	4932	3	Y	622	609	0			33
							30	4	684	9							
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	196	1	4653	3	Y	648	665	0			16
							13	4	713	9							
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	135	1	3675	3	Y	639	630	0			25
							2	4	703	9							
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	157	1	4318	3	Y	835	836	0			24
							6	4	919	9							
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	172	1	4576	3	Y	704	695	0			33
							7	4	774	9							
*07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	178	1	4924	3	Y	696	709	0			20
							1	4	766	9							
*08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	170	1	4334	3	Y	585	586	0			19
							644	9									
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	163	1	4028	3	Y	522	523	0			18
							574	9									
10	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	187	1	3486	3	Y	599	592	0			25
							5	4	659	9							
11	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	149	1	3461	3	Y	546	541	0			30
							17	4	601	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 56,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,953

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	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	346	1	3506	3	Y	339	325	1			42
							3	4	373	9							
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	372	1	2709	3	Y	273	246	1			69
							4	4	300	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	351	1	5135	3	Y	332	368	1			33
							8	4	365	9							
04	4860	X	3763	-0-	-1097	-0-	237	1	3293	3	Y	212	193	1			52
							233	9									
05	4216	X	2707	-0-	-1509	-0-	227	1	2329	3	Y	137	165	1			24
							151	9									
06	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	405	1	3331	3	Y	157	127	1			54
							315	4	173	9							
*07	4681	X	2983	-0-	-1698	-0-	127	1	2398	3	Y	292	307	1			39
							137	4	321	9							
*08	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	616	1	3285	3	Y	330	317	1			52
							252	4	363	9							
09	4230	X	3569	-0-	-661	-0-	428	1	2821	3	Y	290	272	1			70
							1	4	319	9							
10	4371	X	3021	-0-	-1350	-0-	324	1	2270	3	Y	312	330	1			52
							84	4	343	9							
11	4380	X	3054	-0-	-1326	-0-	120	1	2545	3	Y	289	286	1			55
							71	4	318	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 41,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,963

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-		-0-		-0-		477	1	4835	3	Y	311	295	1			41
										4	4	342	9							
02	6384	X	4857	-0-		-1527		-0-		553	1	4034	3	Y	239	217	1			63
										7	4	263	9							
03	7068	X	2430	-0-		-4638		-0-		148	1	2163	3	Y	105	152	1			16
										3	4	116	9							
04	6510	X	2972	-0-		-3538		-0-		189	1	2622	3	Y	146	125	1			37
										161	9									
05	5673	X	4705	-0-		-968		-0-		399	1	4097	3	Y	190	195	1			32
										209	9									
06	5490	X	1116	-0-		-4374		-0-		108	1	887	3	Y	34	46	1			20
										84	4	37	9							
*07	2232	X	1994	-0-		-238		-0-		90	1	1704	3	Y	93	100	1			13
										98	4	102	9							
*08	2603	X	2603	-0-		-0-		-0-		360	1	1920	3	Y	160	148	1			25
										147	4	176	9							
09	3547	X	3547	-0-		-0-		-0-		445	1	2935	3	Y	151	139	1			37
										1	4	166	9							
10	4383	X	4383	-0-		-0-		-0-		507	1	3538	3	Y	189	195	1			31
										130	4	208	9							
*11	3730	X	3730	-0-		-0-		-0-		156	1	3314	3	Y	153	154	1			30
										92	4	168	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-		-2232		-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 37,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	X	1034	-0-		-0-		-0-		25	1	649	3	Y	323	326	0	4	1	8
										5	4	355	9							
02	3790	X	3790	-0-		-0-		-0-		168	1	2997	3	Y	563	519	0	34	1	18
										6	4	619	9							
03	3968	X	988	-0-		-2980		-0-		43	1	653	3	Y	265	268	0	4	1	11
										292	9									
04	3840	X	898	-0-		-2942		-0-		44	1	796	3	Y	53	34	0	27	1	3
										58	9									
05	3968	X	1797	-0-		-2171		-0-		72	1	1597	3	Y	115	101	0	15	1	2
										1	4	127	9							
06	3840	X	3332	-0-		-508		-0-		105	1	2105	3	Y	1018	1007	0			13
										2	4	1120	9							
*07	2692	X	2692	-0-		-0-		-0-		95	1	1860	3	Y	668	659	0			22
										2	4	735	9							
*08	2694	X	2694	-0-		-0-		-0-		108	1	2082	3	Y	457	465	0			14
										1	4	503	9							
09	5972	X	5972	-0-		-0-		-0-		274	1	4428	3	Y	1146	1146	0			14
										9	4	1261	9							
10	1274	X	1274	-0-		-0-		-0-		55	1	907	3	Y	273	275	0			12
										12	4	300	9							
*11	1533	X	1533	-0-		-0-		-0-		65	1	1066	3	Y	327	323	0			16
										42	4	360	9							
12	744	X	NO RPT	-0-		-744		-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,208

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	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	626	615	0	8	1	10
							12	4	689	9							
02	3668	X	3446	-0-	-222	-0-	145	1	2604	3	Y	628	584	0	38	1	16
							6	4	691	9							
03	2387	X	690	-0-	-1697	-0-	32	1	486	3	Y	156	166	0	2	1	4
							172	9									
04	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	80	1	1442	3	Y	595	378	0	209	1	12
							655	9									
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	216	1	4741	3	Y	2212	1934	0	272	1	18
							2	4	2433	9							
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	146	1	2914	3	Y	1729	1717	0			30
							2	4	1902	9							
*07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	176	1	3438	3	Y	815	804	0			41
							4	4	897	9							
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	3	Y	581	598	0			24
							1	4	639	9							
09	4860	X	2366	-0-	-2494	-0-	113	1	1827	3	Y	384	387	0			21
							4	4	422	9							
10	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	192	1	3180	3	Y	948	944	0			25
							42	4	1043	9							
11	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	169	1	2811	3	Y	822	813	0			34
							112	4	904	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 39,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,496

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	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	38	1	5720	3	Y	509	327	1			225
							560	9									
02	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	62	1	4542	3	Y	610	463	1			372
							671	9									
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	51	1	6197	3	Y	338	473	1			237
							372	9									
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	466	1	6731	3	Y	269	329	1			177
							296	9									
05	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	552	1	7413	3	Y	481	443	1			215
							529	9									
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	540	1	5697	3	Y	337	280	1			272
							371	9									
*07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	414	1	5302	3	Y	323	439	1			156
							355	9									
*08	6045	X	4647	-0-	-1398	-0-	491	1	3838	3	Y	289	178	1			267
							318	9									
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	492	1	5233	3	Y	432	467	1			232
							1	4	475	9							
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	486	1	5133	3	Y	419	472	1			179
							461	9									
11	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	241	1	5047	3	Y	350	306	1			223
							385	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 69,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-		-0-	348	1	3832	3	Y	245	260	1			131
								20	4	270	9							
02	6804	X	4777	-0-	-2027		-0-	364	1	4265	3	Y	128	158	1			101
								7	4	141	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-		-0-	745	1	5450	3	Y	376	366	1			111
								4	4	414	9							
04	6585	X	6585	-0-	-0-		-0-	275	1	6193	3	Y	103	127	1			87
								4	4	113	9							
05	5301	X	4981	-0-	-320		-0-	337	1	4486	3	Y	142	170	1			59
								2	4	156	9							
06	6390	X	5436	-0-	-954		-0-	158	1	5129	3	Y	134	105	1			88
								2	4	147	9							
*07	7192	X	5331	-0-	-1861		-0-	17	1	5133	3	Y	164	157	1			95
								1	4	180	9							
*08	7192	X	2849	-0-	-4343		-0-	148	1	2606	3	Y	85	101	1			79
								1	4	94	9							
09	6960	X	4138	-0-	-2822		-0-	328	1	3505	3	Y	144	100	1			123
								147	4	158	9							
10	5735	X	4016	-0-	-1719		-0-	260	1	2675	3	Y	201	200	1			124
								860	4	221	9							
11	5550	X	3265	-0-	-2285		-0-	19	1	2317	3	Y	105	108	1			121
								813	4	116	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425		-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 52,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9605	X	9605	-0-	-0-		-0-	794	1	8765	3	Y	-0-					-0-
								46	4									
02	4961	X	4961	-0-	-0-		-0-	389	1	4564	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
03	11003	X	11003	-0-	-0-		-0-	1320	1	9648	3	Y	26	20	1			6
								6	4	29	9							
04	9041	X	9041	-0-	-0-		-0-	373	1	8406	3	Y	234	143	1			97
								5	4	257	9							
05	4185	X	4020	-0-	-165		-0-	271	1	3605	3	Y	129	169	1			57
								2	4	142	9							
06	4050	X	3371	-0-	-679		-0-	99	1	3194	3	Y	70	70	1			57
								1	4	77	9							
*07	11005	X	1775	-0-	-9230		-0-	6	1	1721	3	Y	44	64	1			37
								48	9									
*08	11005	X	3019	-0-	-7986		-0-	159	1	2795	3	Y	58	54	1			41
								1	4	64	9							
09	9120	X	5879	-0-	-3241		-0-	472	1	5055	3	Y	126	75	1			92
								213	4	139	9							
10	6232	X	6232	-0-	-0-		-0-	415	1	4291	3	Y	132	138	1			86
								1381	4	145	9							
11	3450	X	3390	-0-	-60		-0-	21	1	2470	3	Y	29	54	1			61
								867	4	32	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076		-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 62,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	189	1	3332	3	Y	464	463	0			37
							3	4	510	9							
02	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	240	1	3453	3	Y	436	437	0			36
							480	9									
03	5301	X	4056	-0-	-1245	-0-	258	1	3259	3	Y	489	470	0	11	1	44
							1	4	538	9							
04	5130	X	3495	-0-	-1635	-0-	210	1	2887	3	Y	361	371	0			34
							1	4	397	9							
05	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	257	1	3670	3	Y	551	538	0			47
							1	4	606	9							
06	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	275	1	3375	3	Y	507	508	0			46
							558	9									
*07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	137	1	3397	3	Y	464	467	0			43
							1	4	510	9							
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	50	1	3734	3	Y	460	465	0			38
							1	4	506	9							
09	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	58	1	2962	3	Y	527	521	0			44
							3	4	580	9							
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	49	1	3279	3	Y	499	504	0			39
							5	4	549	9							
11	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	79	1	2960	3	Y	365	368	0			36
							4	4	402	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 43,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,123

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	3	Y	403	404	0			29
							2	4	443	9							
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	148	1	2126	3	Y	363	364	0			28
							399	9									
03	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	104	1	1304	3	Y	266	264	0	6	1	24
							293	9									
04	2190	X	1896	-0-	-294	-0-	108	1	1478	3	Y	282	282	0			24
							310	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	127	1	1811	3	Y	361	356	0			29
							397	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	3	Y	321	323	0			27
							353	9									
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	3	Y	460	450	0			37
							1	4	506	9							
*08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	27	1	2027	3	Y	424	430	0			31
							466	9									
09	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	30	1	1502	3	Y	349	354	0			26
							1	4	384	9							
10	2604	N	1997	-0-	-607	-0-	22	1	1543	3	Y	390	390	0			26
							3	4	429	9							
11	2460	N	1709	-0-	-751	-0-	34	1	1293	3	Y	345	343	0			28
							2	4	380	9							
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 24,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	55	55	0	1	1	3
							1	4	61	9							
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	3	Y	501	457	0	30	1	17
							4	4	551	9							
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	273	274	0	4	1	12
							300	9									
04	3000	N	3317	-0-	317	317	103	1	1873	3	Y	1219	774	0	427	1	30
							1341	9									
05	2619	N	2302	-0-	-317	-0-	66	1	1466	3	Y	699	615	0	106	1	8
							1	4	769	9							
06	3000	N	3522	-0-	522	522	119	1	2379	3	Y	929	921	0			16
							2	4	1022	9							
*07	3059	X	2537	-0-	-522	-0-	83	1	1629	3	Y	748	737	0			27
							2	4	823	9							
*08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	3	Y	543	553	0			17
							1	4	597	9							
09	2070	X	1956	-0-	-114	-0-	90	1	1450	3	Y	375	377	0			15
							3	4	413	9							
10	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	72	1	1202	3	Y	505	504	0			16
							16	4	556	9							
11	2070	X	1588	-0-	-482	-0-	65	1	1074	3	Y	369	365	0			20
							43	4	406	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,216

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
02	3052	X	15	-0-	-3037	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2852	X	83	-0-	-2769	-0-	7	1	51	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	203	1	2699	3	Y	88	65	1			23
							1	4	97	9							
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	30	1	942	3	Y	16	21	1			18
							18	9									
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	12	1	3845	3	Y	104	76	1			46
							1	4	114	9							
*08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	Y	37	46	1			37
							1	4	41	9							
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	804	1	12833	3	Y	462	464	1			22
							508	9									
02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	730	1	11004	3	Y	448	450	1			20
							493	9									
03	16585	X	13206	-0-	-3379	-0-	746	1	11673	3	Y	715	706	1			29
							787	9									
04	16050	X	12395	-0-	-3655	-0-	657	1	11302	3	Y	395	399	1			25
							1	4	435	9							
05	15128	X	13045	-0-	-2083	-0-	799	1	11798	3	Y	407	403	1			29
							448	9									
06	13680	X	11337	-0-	-2343	-0-	607	1	10257	3	Y	430	411	1			48
							473	9									
*07	12586	X	11837	-0-	-749	-0-	686	1	10568	3	Y	529	555	1			22
							1	4	582	9							
*08	12586	X	12236	-0-	-350	-0-	701	1	11136	3	Y	363	367	1			18
							399	9									
09	12180	X	11744	-0-	-436	-0-	626	1	10774	3	Y	304	297	1			25
							10	4	334	9							
10	12586	X	11070	-0-	-1516	-0-	604	1	10121	3	Y	314	319	1			20
							345	9									
11	11820	X	11723	-0-	-97	-0-	640	1	10750	3	Y	302	307	1			15
							1	4	332	9							
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 134,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,669

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	442	1	7056	3	Y	304	309	1			19
							334	9									
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	419	1	6310	3	Y	312	313	1			18
							343	9									
03	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	453	1	7078	3	Y	362	361	1			19
							398	9									
04	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	387	1	6652	3	Y	295	291	1			23
							325	9									
05	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	462	1	6822	3	Y	290	288	1			25
							319	9									
06	7680	X	7446	-0-	-234	-0-	398	1	6725	3	Y	294	282	1			37
							323	9									
*07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	459	1	7070	3	Y	293	313	1			17
							1	4	322	9							
*08	7719	X	7288	-0-	-431	-0-	415	1	6591	3	Y	256	257	1			16
							282	9									
09	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	360	1	6203	3	Y	263	254	1			25
							6	4	289	9							
10	7719	X	6569	-0-	-1150	-0-	354	1	5929	3	Y	260	265	1			20
							286	9									
11	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	360	1	6044	3	Y	255	259	1			16
							281	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 80,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	482 486	1 9	7684	3	Y	442	448	1			24
02	7896	X	7711	-0-	-185	-0-	452 449	1 9	6810	3	Y	408	412	1			20
03	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	459 482	1 9	7177	3	Y	438	438	1			20
04	8460	X	7998	-0-	-462	-0-	416 439	1 9	7143	3	Y	399	391	1			28
05	8742	X	7788	-0-	-954	-0-	468 414	1 9	6906	3	Y	376	374	1			30
06	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	426 421	1 9	7198	3	Y	383	367	1			46
*07	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	486 1	1 4	7484 407	3 9	Y	370	397	1			19
*08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	452 383	1 9	7190	3	Y	348	347	1			20
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	391 6	1 4	6729 375	3 9	Y	341	331	1			30
10	7719	X	7294	-0-	-425	-0-	390 377	1 9	6527	3	Y	343	350	1			23
11	7470	X	7393	-0-	-77	-0-	395 363	1 9	6635	3	Y	330	335	1			18
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 86,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,178

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		193	-0-	193	193	4 26	1 9	163	3	Y	24	12	0	12	1	-0-
03	T. A.		190	-0-	190	383	4 40	1 9	146	3	Y	36	11	0	25	1	-0-
04	T. A.		1151	-0-	1151	1534	39 1	1 4	1072 39	3 9	Y	35	24	0	11	1	-0-
05	T. A.		1349	-0-	1349	2883	80 42	1 9	1227	3	Y	38	17	0	21	1	-0-
06	5839	X	2956	-0-	-2883	-0-	181 1	1 4	2268 506	3 9	Y	460	10	0	445	1	5
*07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	56 350	1 9	586	3	Y	318	174	0	146	1	3
*08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	39 614	1 9	628	3	Y	558	399	0	152	1	10
09	2490	X	245	-0-	-2245	-0-	5 116	1 9	124	3	Y	105	32	0	82	1	1
10	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	44 1320	1 9	1024	3	Y	1200	133	0	1039	1	29
11	2970	X	1583	-0-	-1387	-0-	30 902	1 9	651	3	Y	820	18	0	818	1	13
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,594

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	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	495	1	7901	3	Y	518	525	1			26
							570	9									
02	8176	X	7997	-0-	-179	-0-	464	1	6993	3	Y	491	493	1			24
							540	9									
03	9052	X	8651	-0-	-401	-0-	490	1	7659	3	Y	456	459	1			21
							502	9									
04	8760	X	8358	-0-	-402	-0-	434	1	7465	3	Y	416	409	1			28
							1	4	458	9							
05	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	509	1	7519	3	Y	449	444	1			33
							494	9									
06	8670	X	8015	-0-	-655	-0-	421	1	7117	3	Y	434	418	1			49
							477	9									
*07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	487	1	7496	3	Y	439	469	1			19
							1	4	483	9							
*08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	475	1	7546	3	Y	437	435	1			21
							481	9									
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	411	1	7090	3	Y	430	416	1			35
							7	4	473	9							
10	7874	X	7702	-0-	-172	-0-	409	1	6852	3	Y	401	411	1			25
							441	9									
*11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	432	1	7273	3	Y	390	395	1			20
							1	4	429	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 91,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,861

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	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	699	684	0			26
							10	4	769	9							
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	202	1	4041	3	Y	749	735	0			40
							23	4	824	9							
03	9207	X	4287	-0-	-4920	-0-	141	1	3365	3	Y	701	723	0			18
							10	4	771	9							
04	8910	X	3768	-0-	-5142	-0-	106	1	2877	3	Y	713	703	0			28
							1	4	784	9							
05	9207	X	3964	-0-	-5243	-0-	109	1	2990	3	Y	783	787	0			24
							4	4	861	9							
06	5460	X	4785	-0-	-675	-0-	140	1	3707	3	Y	848	831	0			41
							5	4	933	9							
*07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	142	1	3910	3	Y	788	804	0			25
							867	9									
*08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	152	1	3862	3	Y	592	596	0			21
							651	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	153	1	3767	3	Y	572	572	0			21
							629	9									
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	204	1	3804	3	Y	632	625	0			28
							6	4	695	9							
*11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	157	1	3632	3	Y	720	707	0			41
							18	4	792	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 50,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1792	X	617	-0-	-1175	-0-	17	1	348	3	Y	227	216	0	11
							2	4	250	9					
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	330	333	0	8
							2	4	363	9					
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	25	32	0	1
							28	9							
05	682	N	312	-0-	-370	-0-	6	1	160	3	Y	133	130	0	4
							146	9							
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	230	222	0	8
							253	9							
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	212	211	0	9
							233	9							
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	8	15	0	2
							9	9							
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	192	1	5082	3	Y	629	607	0	22
							13	4	692	9					
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	212	1	4237	3	Y	703	688	0	37
							24	4	773	9					
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	144	1	3426	3	Y	696	715	0	18
							10	4	766	9					
04	5790	X	4002	-0-	-1788	-0-	121	1	3256	3	Y	567	562	0	23
							1	4	624	9					
05	5983	X	3499	-0-	-2484	-0-	106	1	2917	3	Y	429	439	0	13
							4	4	472	9					
06	5790	X	4431	-0-	-1359	-0-	132	1	3512	3	Y	711	690	0	34
							5	4	782	9					
*07	5735	X	4866	-0-	-869	-0-	144	1	3970	3	Y	684	696	0	22
							752	9							
*08	4960	X	4396	-0-	-564	-0-	140	1	3561	3	Y	632	631	0	23
							695	9							
09	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	147	1	3617	3	Y	608	608	0	23
							669	9							
10	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	192	1	3593	3	Y	645	639	0	29
							6	4	710	9					
11	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	151	1	3501	3	Y	578	573	0	34
							17	4	636	9					
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 50,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,882

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	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	3	Y	283	351	0			42
							311	9									
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	4068	3	Y	1170	1138	0			74
							1	4	1287	9							
03	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	219	1	2686	3	Y	617	614	0	28	1	49
							679	9									
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	237	1	3066	3	Y	703	636	0	51	1	65
							6	4	773	9							
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	334	1	4139	3	Y	1082	1079	0			68
							2	4	1190	9							
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	294	1	3415	3	Y	968	977	0			59
							10	4	1065	9							
*07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	700	1	6217	3	Y	918	925	0			52
							7	4	1010	9							
*08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	418	1	3199	3	Y	518	511	0			59
							1	4	570	9							
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	395	1	3168	3	Y	564	580	0			43
							1	4	620	9							
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	360	1	3478	3	Y	609	609	0			43
							3	4	670	9							
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	268	1	2895	3	Y	529	530	0			42
							1	4	582	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 50,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,961

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	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	188	1	6899	3	Y	1175	1125	0			145
							1293	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	123	1	3160	3	Y	815	899	0			61
							897	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	287	1	3511	3	Y	864	818	0	38	1	69
							950	9									
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	220	1	2844	3	Y	531	481	0	52	1	67
							5	4	584	9							
05	3689	X	1962	-0-	-1727	-0-	120	1	1491	3	Y	318	318	0			67
							1	4	350	9							
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	341	1	3947	3	Y	920	926	0			61
							11	4	1012	9							
*07	2821	X	1629	-0-	-1192	-0-	115	1	1021	3	Y	447	456	0			52
							1	4	492	9							
*08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	479	1	3669	3	Y	681	670	0			63
							1	4	749	9							
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	422	1	3382	3	Y	637	655	0			45
							1	4	701	9							
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	327	1	3162	3	Y	580	580	0			45
							3	4	638	9							
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	290	1	3129	3	Y	626	626	0			45
							1	4	689	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 47,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,594

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-		73	1	2693	3	Y	614	601	0			80
								675	9									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-		116	1	2997	3	Y	879	896	0			63
								967	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-		172	1	2103	3	Y	504	499	0	23	1	45
								554	9									
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-		176	1	2271	3	Y	138	125	0	24	1	34
								4	4	152	9							
05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-		160	1	1980	3	Y	34	34	0			34
								1	4	37	9							
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-		357	1	4135	3	Y	77	81	0			30
								12	4	85	9							
*07	DLQ G-10		5633	-0-	5633	5633		558	1	4961	3	Y	98	101	0			27
								6	4	108	9							
*08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	8828		315	1	2418	3	Y	419	412	0			34
								1	4	461	9							
*09	12738	X	3910	-0-	-8828	-0-		366	1	2922	3	Y	565	574	0			25
								622	9									
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-		257	1	2487	3	Y	503	503	0			25
								2	4	553	9							
11	5460	X	2756	-0-	-2704	-0-		191	1	2051	3	Y	467	467	0			25
								514	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 38,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,298

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-		46	1	1677	3	Y	438	461	0			60
								482	9									
02	4480	X	3050	-0-	-1430	-0-		97	1	2492	3	Y	419	448	0			31
								461	9									
03	4960	X	2684	-0-	-2276	-0-		155	1	1903	3	Y	569	530	0	25	1	45
								626	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-		269	1	3484	3	Y	945	854	0	58	1	78
								7	4	1040	9							
05	4526	X	2769	-0-	-1757	-0-		180	1	2225	3	Y	330	331	0			77
								1	4	363	9							
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-		247	1	2866	3	Y	393	403	0			67
								8	4	432	9							
*07	1984	X	1817	-0-	-167	-0-		125	1	1106	3	Y	532	538	0			61
								1	4	585	9							
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-		300	1	2302	3	Y	638	628	0			71
								1	4	702	9							
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-		207	1	1654	3	Y	419	439	0			51
								461	9									
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-		209	1	2023	3	Y	514	514	0			51
								2	4	565	9							
*11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		234	1	2521	3	Y	685	685	0			51
								1	4	754	9							
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-						Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 32,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,882

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	3	Y	332	320	0			39
							365	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	3	Y	167	195	0			11
							184	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	112	1	1367	3	Y	199	188	0	9	1	13
							219	9									
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	66	1	851	3	Y	121	109	0	12	1	13
							2	4	133	9							
05	1147	N	320	-0-	-827	-0-	21	1	262	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
06	1110	N	251	-0-	-859	-0-	18	1	212	3	Y	18	20	0			10
							1	4	20	9							
*07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	208	1	1598	3	Y	231	227	0			4
							1	4	254	9							
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	182	1	1456	3	Y	317	319	0			2
							349	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	127	1	1228	3	Y	286	285	0			3
							1	4	315	9							
11	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	114	1	1218	3	Y	301	302	0			2
							331	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8190	-0-	8190	8190	187	1	6874	3	Y	1026	983	0			128
							1129	9									
02	T. A.		4546	-0-	4546	12736	140	1	3589	3	Y	743	814	0			57
							817	9									
03	T. A.		8074	-0-	8074	20810	507	1	6224	3	Y	1220	1129	0	52	1	96
							1	4	1342	9							
04	T. A.		7593	-0-	7593	28403	460	1	5935	3	Y	1079	976	0	86	1	113
							11	4	1187	9							
05	35129	X	6726	-0-	-28403	-0-	443	1	5478	3	Y	730	730	0			113
							2	4	803	9							
06	7920	X	5484	-0-	-2436	-0-	401	1	4649	3	Y	383	400	0			96
							13	4	421	9							
*07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	481	1	4272	3	Y	677	685	0			88
							5	4	745	9							
*08	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	515	1	3949	3	Y	466	459	0			95
							2	4	513	9							
09	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	471	1	3769	3	Y	453	479	0			69
							1	4	498	9							
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	521	1	5032	3	Y	712	713	0			68
							4	4	783	9							
*11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	399	1	4300	3	Y	674	675	0			67
							1	4	741	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 67,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.		314	-0-	314	830	8	1	288	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
02	T. A.		8	-0-	8	838	8	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	T. A.		1615	-0-	1615	2453	95	1	1159	3	Y	328	291	0	14	1	23
							361	9									
04	T. A.		2001	-0-	2001	4454	120	1	1548	3	Y	300	271	0	23	1	29
							3	4	330	9							
05	7107	X	2653	-0-	-4454	-0-	162	1	2009	3	Y	437	436	0			30
							1	4	481	9							
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	147	1	1703	3	Y	403	407	0			26
							5	4	443	9							
*07	3100	N	3942	-0-	842	842	362	1	3223	3	Y	321	324	0			23
							4	4	353	9							
*08	3100	N	2910	-0-	-190	652	285	1	2185	3	Y	399	392	0			30
							1	4	439	9							
09	3000	N	2617	-0-	-383	269	254	1	2033	3	Y	300	309	0			21
							330	9									
*10	2673	X	2404	-0-	-269	-0-	186	1	1799	3	Y	379	379	0			21
							2	4	417	9							
*11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	157	1	1686	3	Y	531	531	0			21
							584	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 23,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

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	T. A.		617	-0-	617	788	15	1	567	3	Y	32	29	0			4
							35	9									
02	T. A.		1076	-0-	1076	1864	40	1	1036	3	Y	-0-	4	0			-0-
03	T. A.		795	-0-	795	2659	39	1	474	3	Y	256	226	0	11	1	19
							282	9									
04	T. A.		926	-0-	926	3585	44	1	569	3	Y	284	257	0	20	1	26
							1	4	312	9							
05	4636	X	1051	-0-	-3585	-0-	55	1	677	3	Y	290	290	0			26
							319	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	204	208	0			22
							2	4	224	9							
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	3	Y	317	319	0			20
							2	4	349	9							
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	104	1	791	3	Y	273	269	0			24
							300	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	259	265	0			18
							285	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1102	3	Y	309	309	0			18
							1	4	340	9							
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	69	1	738	3	Y	251	251	0			18
							276	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	X	407	-0-	-0-		-0-		4	1	137	3	Y	242	243	0			30
									266	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-		-0-		63	1	1611	3	Y	950	918	0			62
									1045	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-		-0-		194	1	2378	3	Y	631	613	0	28	1	52
									694	9									
04	2476	X	2476	-0-	-0-		-0-		143	1	1855	3	Y	431	390	0	40	1	53
									4	4	474	9							
05	2579	X	2579	-0-	-0-		-0-		152	1	1878	3	Y	498	497	0			54
									1	4	548	9							
06	2874	X	2874	-0-	-0-		-0-		176	1	2045	3	Y	588	594	0			48
									6	4	647	9							
*07	2697	X	2225	-0-	-472		-0-		130	1	1152	3	Y	856	860	0			44
									1	4	942	9							
*08	4419	X	4419	-0-	-0-		-0-		411	1	3151	3	Y	778	767	0			55
									1	4	856	9							
09	4135	X	4135	-0-	-0-		-0-		374	1	2999	3	Y	692	708	0			39
									1	4	761	9							
10	4547	X	4547	-0-	-0-		-0-		361	1	3487	3	Y	633	632	0			40
									3	4	696	9							
*11	3758	X	3758	-0-	-0-		-0-		249	1	2685	3	Y	748	748	0			40
									1	4	823	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697		-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 33,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,047

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4610	X	4610	-0-	-0-		-0-		99	1	3635	3	Y	796	788	0			101
									876	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-		-0-		125	1	3204	3	Y	825	867	0			59
									908	9									
03	5704	X	3378	-0-	-2326		-0-		194	1	2373	3	Y	737	704	0	33	1	59
									811	9									
04	5520	X	3477	-0-	-2043		-0-		190	1	2460	3	Y	747	676	0	57	1	73
									5	4	822	9							
05	5704	X	4218	-0-	-1486		-0-		230	1	2841	3	Y	1042	1040	0			75
									1	4	1146	9							
06	4530	X	4241	-0-	-289		-0-		240	1	2777	3	Y	1105	1114	0			66
									8	4	1216	9							
*07	3007	X	2609	-0-	-398		-0-		138	1	1234	3	Y	1123	1132	0			57
									2	4	1235	9							
*08	5183	X	5183	-0-	-0-		-0-		494	1	3789	3	Y	816	804	0			69
									2	4	898	9							
09	4109	X	4109	-0-	-0-		-0-		376	1	3015	3	Y	652	673	0			48
									1	4	717	9							
10	3692	X	3692	-0-	-0-		-0-		281	1	2713	3	Y	633	633	0			48
									2	4	696	9							
*11	3327	X	3327	-0-	-0-		-0-		228	1	2454	3	Y	586	587	0			47
									645	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007		-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 43,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,062

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	89	1	3263	3	Y	890	899	0			118
							979	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	109	1	2807	3	Y	1100	1139	0			79
							1210	9									
03	6355	X	3317	-0-	-3038	-0-	193	1	2363	3	Y	692	681	0	31	1	59
							761	9									
04	6150	X	3877	-0-	-2273	-0-	229	1	2965	3	Y	615	557	0	50	1	67
							6	4	677	9							
05	6355	X	3293	-0-	-3062	-0-	199	1	2463	3	Y	573	572	0			68
							1	4	630	9							
06	4410	X	3152	-0-	-1258	-0-	201	1	2338	3	Y	551	560	0			59
							7	4	606	9							
*07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	478	1	4244	3	Y	764	770	0			53
							5	4	840	9							
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	364	1	2793	3	Y	669	659	0			63
							1	4	736	9							
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	308	1	2463	3	Y	620	638	0			45
							682	9									
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	275	1	2661	3	Y	647	646	0			46
							2	4	712	9							
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	224	1	2409	3	Y	621	622	0			45
							683	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 41,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,742

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	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	4751	3	Y	236	244	0			14
							260	9									
02	4844	X	4793	-0-	-51	-0-	178	1	4383	3	Y	211	208	0			17
							232	9									
03	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	200	1	4717	3	Y	200	204	0			13
							220	9									
04	5190	X	4917	-0-	-273	-0-	185	1	4495	3	Y	215	213	0			15
							237	9									
05	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	168	1	4820	3	Y	244	244	0			15
							268	9									
06	5130	X	4336	-0-	-794	-0-	132	1	4033	3	Y	154	156	0			13
							2	4	169	9							
*07	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	181	1	4804	3	Y	190	190	0			13
							209	9									
*08	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	223	1	4600	3	Y	199	197	0			15
							219	9									
09	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	238	1	4422	3	Y	173	175	0			13
							190	9									
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	203	1	4882	3	Y	229	228	0			14
							252	9									
11	5040	X	4731	-0-	-309	-0-	223	1	4262	3	Y	224	224	0			14
							246	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 54,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	510	1	8612	3	Y	425	424	0			17
							468	9									
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	439	1	7429	3	Y	393	386	0			24
							2	4	432	9							
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	535	1	8829	3	Y	419	419	0			24
							5	4	461	9							
04	8070	X	6883	-0-	-1187	-0-	371	1	6218	3	Y	267	264	0			27
							294	9									
05	8339	X	8030	-0-	-309	-0-	485	1	7196	3	Y	317	312	0			32
							349	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	450	1	7522	3	Y	293	22	0	276	1	27
							4	4	322	9							
*07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	493	1	7621	3	Y	285	304	1			8
							1	4	314	9							
*08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	474	1	7520	3	Y	280	268	1			20
							14	4	308	9							
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	449	1	7065	3	Y	256	256	1			20
							1	4	282	9							
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	442	1	7396	3	Y	271	273	1			18
							2	4	298	9							
*11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	437	1	7263	3	Y	253	248	1			23
							1	4	278	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 91,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,459

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	550	1	9291	3	Y	419	420	0			15
							461	9									
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	456	1	7716	3	Y	347	342	0			20
							2	4	382	9							
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	507	1	8341	3	Y	343	345	0			18
							4	4	377	9							
04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	470	1	7877	3	Y	314	303	0			29
							345	9									
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	591	1	8759	3	Y	343	338	0			34
							377	9									
06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	497	1	8323	3	Y	305	22	0	287	1	30
							5	4	336	9							
*07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	638	1	9862	3	Y	372	390	1			12
							2	4	409	9							
*08	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	594	1	9413	3	Y	295	284	1			23
							17	4	325	9							
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	479	1	7527	3	Y	197	202	1			18
							1	4	217	9							
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	477	1	7985	3	Y	262	261	1			19
							2	4	288	9							
*11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	460	1	7647	3	Y	239	236	1			22
							1	4	263	9							
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 102,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,436

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	489	1	8261	3	Y	351	353	0			12
							386	9									
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	426	1	7217	3	Y	356	349	0			19
							2	4	392	9							
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	476	1	7840	3	Y	306	310	0			15
							4	4	337	9							
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	456	1	7647	3	Y	255	248	0			22
							281	9									
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	487	1	7223	3	Y	195	200	0			17
							215	9									
06	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	398	1	6665	3	Y	198	14	0	185	1	16
							4	4	218	9							
*07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	453	1	6990	3	Y	267	278	1			5
							1	4	294	9							
*08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	491	1	7777	3	Y	250	240	1			15
							14	4	275	9							
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	446	1	7017	3	Y	217	218	1			14
							1	4	239	9							
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	422	1	7053	3	Y	256	256	1			14
							1	4	282	9							
*11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	393	1	6526	3	Y	214	212	1			16
							235	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 88,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

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	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	534	1	9030	3	Y	442	445	0			16
							486	9									
02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	482	1	8156	3	Y	385	379	0			22
							2	4	424	9							
03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	554	1	9137	3	Y	360	363	0			19
							5	4	396	9							
04	9570	X	8777	-0-	-793	-0-	476	1	7978	3	Y	294	285	0			28
							323	9									
05	9889	X	9038	-0-	-851	-0-	548	1	8126	3	Y	331	325	0			34
							364	9									
06	9570	X	9228	-0-	-342	-0-	500	1	8361	3	Y	329	24	0	307	1	32
							5	4	362	9							
*07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	567	1	8776	3	Y	312	333	1			11
							2	4	343	9							
*08	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	566	1	8975	3	Y	286	275	1			22
							17	4	315	9							
09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	522	1	8206	3	Y	274	273	1			23
							1	4	301	9							
10	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	505	1	8447	3	Y	318	318	1			23
							2	4	350	9							
*11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	531	1	8826	3	Y	274	271	1			26
							1	4	301	9							
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 103,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

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	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	17	1	2613	3	Y	255	298	1			200
							281	9									
02	4088	X	2672	-0-	-1416	-0-	31	1	2304	3	Y	306	283	1			223
							337	9									
03	8122	X	1377	-0-	-6745	-0-	10	1	1268	3	Y	90	211	1			102
							99	9									
04	7860	X	472	-0-	-7388	-0-	25	1	360	3	Y	79	119	1			62
							87	9									
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
06	2850	X	796	-0-	-2054	-0-	42	1	450	3	Y	276	140	1			136
							304	9									
*07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	146	1	1866	3	Y	237	276	1			97
							261	9									
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	355	1	2779	3	Y	233	133	1			197
							256	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	218	1	2308	3	Y	190	259	1			128
							209	9									
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	215	1	2264	3	Y	164	212	1			80
							180	9									
*11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	101	1	2115	3	Y	175	147	1			108
							193	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 21,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

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	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	405	1	12372	3	Y	1289	975	0	323	1	138
							6	4	1418	9							
02	13748	X	11742	-0-	-2006	-0-	86	1	10711	3	Y	850	897	0			91
							10	4	935	9							
03	15221	X	14420	-0-	-801	-0-	231	1	13051	3	Y	1027	963	0			155
							8	4	1130	9							
04	14730	X	13379	-0-	-1351	-0-	376	1	12183	3	Y	743	805	0			93
							3	4	817	9							
05	14570	X	13441	-0-	-1129	-0-	391	1	12212	3	Y	758	759	0			92
							4	4	834	9							
06	13950	X	12863	-0-	-1087	-0-	415	1	11700	3	Y	678	676	0			94
							2	4	746	9							
*07	14136	X	12918	-0-	-1218	-0-	423	1	11743	3	Y	683	668	0			109
							1	4	751	9							
*08	14136	X	13455	-0-	-681	-0-	443	1	12266	3	Y	678	698	0			89
							746	9									
09	12900	X	12513	-0-	-387	-0-	418	1	11346	3	Y	681	680	0			90
							749	9									
10	13330	X	12783	-0-	-547	-0-	445	1	11575	3	Y	694	706	0			78
							763	9									
11	13050	X	11382	-0-	-1668	-0-	66	1	10561	3	Y	686	647	0			117
							755	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 143,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	62	64	1			9
							4	4	68	9							
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	523	3	Y	68	23	0	48	1	6
							3	4	75	9							
03	961	N	522	-0-	-439	-0-	7	1	499	3	Y	14	18	0			2
							1	4	15	9							
04	870	N	409	-0-	-461	-0-	5	1	401	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	5	1	415	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	5	1	393	3	Y	68	67	0			3
							75	9									
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	3	Y	97	96	0			4
							107	9									
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3	Y	11	12	0			3
							1	4	12	9							
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	Y	7	7	0			3
							15	4	8	9							
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	Y	4	4	0			3
							1	4	4	9							
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	3954	3	Y	343	365	1			44
							20	4	377	9							
02	3276	X	3203	-0-	-73	-0-	70	1	2695	3	Y	383	128	0	264	1	35
							17	4	421	9							
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	46	1	3578	3	Y	316	310	0			41
							8	4	348	9							
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	38	1	3400	3	Y	297	300	0			38
							3	4	327	9							
05	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	32	1	2935	3	Y	248	246	0			40
							4	4	273	9							
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3303	3	Y	236	234	0			42
							3	4	260	9							
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	37	1	3350	3	Y	249	246	0			45
							1	4	274	9							
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	42	1	3462	3	Y	241	249	0			37
							10	4	265	9							
09	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	38	1	3073	3	Y	248	250	0			35
							64	4	273	9							
10	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	48	1	2774	3	Y	276	273	0			38
							8	4	304	9							
*11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	97	1	3348	3	Y	265	254	0			49
							1	4	292	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 40,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	93	1	3309	3	Y	350	360	1			42
							17	4	385	9							
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3381	3	Y	507	166	0	340	1	43
							21	4	558	9							
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	53	1	4103	3	Y	492	474	0			61
							9	4	541	9							
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	47	1	4125	3	Y	450	453	0			58
							3	4	495	9							
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	49	1	4423	3	Y	398	395	0			61
							6	4	438	9							
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	46	1	4179	3	Y	359	356	0			64
							3	4	395	9							
*07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	47	1	4215	3	Y	416	411	0			69
							1	4	458	9							
*08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	55	1	4502	3	Y	468	480	0			57
							13	4	515	9							
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	46	1	3734	3	Y	417	421	0			53
							78	4	459	9							
10	3844	X	2702	-0-	-1142	-0-	41	1	2356	3	Y	271	269	0			55
							7	4	298	9							
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	97	1	3387	3	Y	346	331	0			70
							2	4	381	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 47,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	66	63	1			5
							2	4	73	9							
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		875	-0-	875	875	14	1	773	3	Y	78	77	0			1
							2	4	86	9							
11	T. A.		437	-0-	437	1312	12	1	399	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1312					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	3	Y	212	228	1			28
							11	4	233	9							
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1718	3	Y	206	70	0	144	1	20
							11	4	227	9							
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	34	1	2623	3	Y	182	177	0			25
							6	4	200	9							
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	28	1	2502	3	Y	220	221	0			24
							2	4	242	9							
05	3100	N	3160	-0-	60	60	32	1	2898	3	Y	205	204	0			25
							4	4	226	9							
06	3000	N	3539	-0-	539	599	37	1	3267	3	Y	212	210	0			27
							2	4	233	9							
*07	3100	N	3097	-0-	-3	596	30	1	2755	3	Y	283	279	0			31
							1	4	311	9							
*08	3100	N	4159	-0-	1059	1655	47	1	3746	3	Y	324	329	0			26
							10	4	356	9							
*09	5182	X	3527	-0-	-1655	-0-	39	1	3156	3	Y	243	246	0			23
							65	4	267	9							
10	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	40	1	2311	3	Y	170	169	0			24
							7	4	187	9							
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	88	1	3028	3	Y	213	204	0			33
							1	4	234	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 33,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,470

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	75	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	243	1	5527	3	Y	557	556	0			36
							613	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	144	1	3538	3	Y	457	455	0			38
							503	9									
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	199	1	4692	3	Y	436	444	0			30
							480	9									
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	176	1	4280	3	Y	501	496	0			35
							551	9									
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	175	1	5024	3	Y	565	566	0			34
							622	9									
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	152	1	4624	3	Y	415	420	0			29
							2	4	457	9							
*07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	224	1	5933	3	Y	531	530	0			30
							584	9									
*08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	222	1	4568	3	Y	458	454	0			34
							504	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	230	1	4268	3	Y	402	406	0			30
							442	9									
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	180	1	4315	3	Y	410	408	0			32
							451	9									
11	4710	X	4513	-0-	-197	-0-	202	1	3865	3	Y	405	406	0			31
							446	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 58,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,137

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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	261	262	0	3	1	5
							3	4	287	9							
02	1428	X	652	-0-	-776	-0-	29	1	519	3	Y	94	90	0	6	1	3
							1	4	103	9							
03	1581	X	238	-0-	-1343	-0-	15	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	X	421	-0-	-1109	-0-	14	1	252	3	Y	141	89	0	48	1	4
							155	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	361	316	0	45	1	4
							397	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	3	Y	153	150	0			7
							1	4	168	9							
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	3	Y	485	487	0			5
							534	9									
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	3	Y	363	363	0			5
							3	4	399	9							
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	3	Y	423	422	0			6
							18	4	465	9							
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	382	378	0			10
							39	4	420	9							
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	179	1	1958	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	267	1	2610	3	Y	1124	1031	0	79	1	14
							1236	9									
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	302	1	2665	3	Y	1856	1857	0			13
							1	4	2042	9							
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	435	1	3717	3	Y	869	799	0	71	1	12
							956	9									
*08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	328	1	2862	3	Y	634	619	0	16	1	11
							1	4	697	9							
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	378	1	3251	3	Y	1149	1146	0			14
							3	4	1264	9							
10	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	217	1	2082	3	Y	578	573	0			19
							2	4	636	9							
11	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	186	1	1943	3	Y	562	573	0			8
							2	4	618	9							
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 30,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,772

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	204	1	4638	3	Y	322	327	0			22
							354	9									
02	6916	X	5559	-0-	-1357	-0-	205	1	5043	3	Y	283	281	0			24
							311	9									
03	7657	X	5915	-0-	-1742	-0-	226	1	5316	3	Y	339	341	0			22
							373	9									
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	222	1	5391	3	Y	321	318	0			25
							353	9									
05	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	182	1	5227	3	Y	292	294	0			23
							321	9									
06	5970	X	4669	-0-	-1301	-0-	140	1	4265	3	Y	238	241	0			20
							2	4	262	9							
*07	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	191	1	5062	3	Y	285	285	0			20
							314	9									
*08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	270	1	5563	3	Y	293	290	0			23
							322	9									
09	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	263	1	4870	3	Y	259	262	0			20
							285	9									
10	5735	X	5370	-0-	-365	-0-	201	1	4836	3	Y	303	302	0			21
							333	9									
11	5550	X	4400	-0-	-1150	-0-	202	1	3865	3	Y	303	303	0			21
							333	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 59,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,238

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	254	1	5787	3	Y	717	725	0			45
							789	9									
02	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	254	1	6244	3	Y	675	666	0			54
							743	9									
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	234	1	5517	3	Y	687	697	0			44
							756	9									
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	231	1	5613	3	Y	674	668	0			50
							741	9									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	171	1	4907	3	Y	536	539	0			47
							590	9									
06	5430	X	4557	-0-	-873	-0-	131	1	3997	3	Y	388	395	0			40
							2	4	427	9							
*07	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	191	1	5058	3	Y	587	586	0			41
							646	9									
*08	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	239	1	4932	3	Y	678	671	0			48
							746	9									
09	6000	X	4906	-0-	-1094	-0-	223	1	4137	3	Y	496	503	0			41
							546	9									
10	5921	X	5274	-0-	-647	-0-	188	1	4507	3	Y	526	523	0			44
							579	9									
11	5730	X	5179	-0-	-551	-0-	231	1	4419	3	Y	481	483	0			42
							529	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 64,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,445

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	128	1	2927	3	Y	392	404	0			29
							431	9									
02	4172	X	4124	-0-	-48	-0-	144	1	3548	3	Y	393	387	0			35
							432	9									
03	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	137	1	3236	3	Y	432	435	0			32
							475	9									
04	4290	X	3400	-0-	-890	-0-	121	1	2947	3	Y	302	300	0			34
							332	9									
05	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	112	1	3208	3	Y	407	408	0			33
							448	9									
06	4410	X	3459	-0-	-951	-0-	98	1	2988	3	Y	338	341	0			30
							1	4	372	9							
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	133	1	3534	3	Y	352	352	0			30
							387	9									
*08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	149	1	3068	3	Y	330	327	0			33
							363	9									
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	153	1	2831	3	Y	363	366	0			29
							399	9									
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	116	1	2791	3	Y	376	374	0			31
							414	9									
11	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	131	1	2492	3	Y	313	314	0			30
							344	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 39,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	41	1	6695	3	Y	377	371	0			20
							415	9									
02	6440	X	6199	-0-	-241	-0-	21	1	5786	3	Y	353	353	0			20
							4	4	388	9							
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	31	1	6170	3	Y	372	371	0			21
							5	4	409	9							
04	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	23	1	6049	3	Y	318	310	0	9	1	20
							7	4	350	9							
05	7130	X	6568	-0-	-562	-0-	23	1	6188	3	Y	317	317	0			20
							8	4	349	9							
06	6900	X	6726	-0-	-174	-0-	23	1	6373	3	Y	292	291	0			21
							9	4	321	9							
*07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	21	1	6136	3	Y	292	309	0			4
							1	4	321	9							
*08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	18	1	5965	3	Y	335	315	0			24
							1	4	369	9							
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	22	1	5809	3	Y	289	297	0			16
							318	9									
10	6231	X	6221	-0-	-10	-0-	26	1	5912	3	Y	257	249	0			24
							283	9									
11	6030	X	5822	-0-	-208	-0-	25	1	5480	3	Y	288	289	0			23
							317	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 70,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

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	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	133	1	3915	3	Y	341	343	0			27
							1	4	375	9							
02	4004	X	4001	-0-	-3	-0-	114	1	3505	3	Y	341	345	0			23
							7	4	375	9							
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	3	Y	371	362	0			32
							1	4	408	9							
04	4290	X	3773	-0-	-517	-0-	94	1	3366	3	Y	284	298	0			18
							1	4	312	9							
05	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	107	1	3666	3	Y	323	317	0			24
							2	4	355	9							
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	116	1	3902	3	Y	347	354	0			17
							1	4	382	9							
*07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	125	1	3762	3	Y	323	325	0			15
							355	9									
*08	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	110	1	3465	3	Y	284	282	0			17
							1	4	312	9							
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	133	1	4018	3	Y	349	351	0			15
							3	4	384	9							
10	4433	X	3458	-0-	-975	-0-	114	1	2919	3	Y	307	306	0			16
							87	4	338	9							
11	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	114	1	2798	3	Y	296	298	0			14
							3	4	326	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 45,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

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	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	142	1	5074	3	Y	694	727	1			85
							26	4	763	9							
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	131	1	5046	3	Y	882	292	0	599	1	76
							31	4	970	9							
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	65	1	5017	3	Y	703	690	0			89
							11	4	773	9							
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	53	1	4776	3	Y	651	655	0			85
							4	4	716	9							
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	53	1	4795	3	Y	634	629	0			90
							6	4	697	9							
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	57	1	5173	3	Y	644	639	0			95
							4	4	708	9							
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	58	1	5116	3	Y	659	652	0			102
							1	4	725	9							
*08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	56	1	4530	3	Y	590	609	0			83
							13	4	649	9							
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	57	1	4570	3	Y	583	588	0			78
							94	4	641	9							
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	76	1	4366	3	Y	745	737	0			86
							13	4	820	9							
*11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	140	1	4823	3	Y	644	619	0			111
							2	4	708	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 62,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,429

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	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	283	1	6450	3	Y	598	600	0			38
							658	9									
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	194	1	4784	3	Y	489	487	0			40
							538	9									
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	268	1	6322	3	Y	609	610	0			39
							670	9									
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	263	1	6388	3	Y	466	462	0			43
							513	9									
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	250	1	7152	3	Y	613	614	0			42
							674	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	217	1	6619	3	Y	591	595	0			38
							3	4	650	9							
*07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	216	1	5709	3	Y	569	570	0			37
							626	9									
*08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	332	1	6832	3	Y	636	629	0			44
							700	9									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	319	1	5925	3	Y	534	540	0			37
							587	9									
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	259	1	6218	3	Y	573	570	0			40
							630	9									
*11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	276	1	5265	3	Y	545	546	0			39
							600	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 77,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	163	1	2890	3	Y	658	692	0			52
							3	4	724	9							
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	215	1	3082	3	Y	458	474	0			36
							504	9									
03	3999	X	3644	-0-	-355	-0-	229	1	2897	3	Y	470	456	0	11	1	39
							1	4	517	9							
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	361	1	4968	3	Y	1394	1326	0			107
							1	4	1533	9							
05	4092	X	3242	-0-	-850	-0-	158	1	2250	3	Y	758	802	0			63
							834	9									
06	3960	X	3075	-0-	-885	-0-	164	1	2012	3	Y	817	813	0			67
							899	9									
*07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	3	Y	580	598	0			49
							1	4	638	9							
*08	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	27	1	2021	3	Y	436	453	0			32
							480	9									
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	57	1	2930	3	Y	704	685	0			51
							3	4	774	9							
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	42	1	2846	3	Y	674	680	0			45
							5	4	741	9							
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	74	1	2781	3	Y	692	680	0			57
							4	4	761	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 40,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,641

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	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	106	1	3773	3	Y	364	383	1			44
							19	4	400	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	99	1	3843	3	Y	465	154	0	315	1	40
							24	4	512	9							
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	50	1	3920	3	Y	383	375	0			48
							9	4	421	9							
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	42	1	3701	3	Y	302	305	0			45
							3	4	332	9							
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	3858	3	Y	379	376	0			48
							5	4	417	9							
06	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	29	1	2578	3	Y	254	252	0			50
							2	4	279	9							
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	39	1	3461	3	Y	343	338	0			55
							1	4	377	9							
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	46	1	3784	3	Y	357	367	0			45
							11	4	393	9							
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	42	1	3351	3	Y	373	376	0			42
							69	4	410	9							
10	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	52	1	2978	3	Y	326	323	0			45
							9	4	359	9							
*11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	97	1	3389	3	Y	309	297	0			57
							2	4	340	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 43,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	1877	3	Y	267	268	0			24
							2	4	294	9							
02	2800	N	3209	-0-	409	409	194	1	2782	3	Y	212	216	0			20
							233	9									
03	2644	N	2235	-0-	-409	-0-	143	1	1810	3	Y	255	245	0	6	1	24
							1	4	281	9							
04	2100	N	993	-0-	-1107	-0-	58	1	796	3	Y	126	136	0			14
							139	9									
05	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	101	1	1436	3	Y	245	237	0			22
							270	9									
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	156	1	1909	3	Y	268	265	0			25
							295	9									
*07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	81	1	2009	3	Y	308	304	0			29
							1	4	339	9							
*08	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	24	1	1772	3	Y	253	259	0			23
							278	9									
09	2370	X	1857	-0-	-513	-0-	31	1	1573	3	Y	229	230	0			22
							1	4	252	9							
10	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	20	1	1310	3	Y	248	248	0			22
							2	4	273	9							
11	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	35	1	1318	3	Y	318	308	0			32
							2	4	350	9							
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	3	Y	382	387	0			24
							420	9									
02	4760	X	4657	-0-	-103	-0-	165	1	4066	3	Y	387	380	0			31
							426	9									
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	215	1	5074	3	Y	368	375	0			24
							405	9									
04	5100	X	4014	-0-	-1086	-0-	146	1	3548	3	Y	291	288	0			27
							320	9									
05	5270	X	3830	-0-	-1440	-0-	121	1	3470	3	Y	217	219	0			25
							239	9									
06	5100	X	4063	-0-	-1037	-0-	121	1	3703	3	Y	215	218	0			22
							2	4	237	9							
*07	5704	X	4385	-0-	-1319	-0-	145	1	3843	3	Y	361	360	0			23
							397	9									
*08	5704	X	3373	-0-	-2331	-0-	141	1	2901	3	Y	301	298	0			26
							331	9									
09	4080	X	3385	-0-	-695	-0-	156	1	2888	3	Y	310	313	0			23
							341	9									
10	4402	X	2785	-0-	-1617	-0-	98	1	2351	3	Y	305	304	0			24
							336	9									
*11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	186	1	3550	3	Y	525	524	0			25
							578	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 46,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,662

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	322	1	7347	3	Y	889	900	0			56
							978	9									
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	224	1	5502	3	Y	739	735	0			60
							813	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	281	1	6609	3	Y	730	742	0			48
							803	9									
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	254	1	6173	3	Y	779	772	0			55
							857	9									
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	207	1	5938	3	Y	687	690	0			52
							756	9									
06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	198	1	6034	3	Y	664	670	0			46
							3	4	730	9							
*07	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	200	1	5310	3	Y	701	702	0			45
							771	9									
*08	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	249	1	5128	3	Y	694	687	0			52
							763	9									
09	6720	X	5915	-0-	-805	-0-	268	1	4969	3	Y	616	623	0			45
							678	9									
10	6944	X	6280	-0-	-664	-0-	220	1	5297	3	Y	694	690	0			49
							763	9									
11	6720	X	5514	-0-	-1206	-0-	238	1	4552	3	Y	658	660	0			47
							724	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 74,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,851

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	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	3	Y	183	176	1			20
							13	4	201	9							
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	60	1	2312	3	Y	117	42	0	85	1	10
							14	4	129	9							
03	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	31	1	2400	3	Y	121	116	0			15
							5	4	133	9							
04	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	24	1	2169	3	Y	145	146	0			14
							2	4	160	9							
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	27	1	2402	3	Y	247	244	0			17
							3	4	272	9							
06	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	24	1	2224	3	Y	103	103	0			17
							2	4	113	9							
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	96	95	0			18
							1	4	106	9							
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	27	1	2170	3	Y	57	61	0			14
							6	4	63	9							
09	2160	X	2114	-0-	-46	-0-	24	1	1968	3	Y	74	75	0			13
							41	4	81	9							
10	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	30	1	1734	3	Y	94	93	0			14
							5	4	103	9							
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	59	1	2031	3	Y	88	84	0			18
							1	4	97	9							
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 25,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

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	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	93	1	3319	3	Y	251	269	1			29
							17	4	276	9							
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3136	3	Y	296	99	0	202	1	24
							19	4	326	9							
03	3875	X	3561	-0-	-314	-0-	42	1	3235	3	Y	252	246	0			30
							7	4	277	9							
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	40	1	3550	3	Y	269	271	0			28
							3	4	296	9							
05	3937	X	3354	-0-	-583	-0-	34	1	3068	3	Y	225	223	0			30
							4	4	248	9							
06	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	31	1	2803	3	Y	207	206	0			31
							2	4	228	9							
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	34	1	3061	3	Y	182	181	0			32
							1	4	200	9							
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	35	1	2874	3	Y	155	162	0			25
							8	4	171	9							
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	34	1	2737	3	Y	204	205	0			24
							57	4	224	9							
10	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	43	1	2470	3	Y	219	217	0			26
							7	4	241	9							
*11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	3	Y	192	185	0			33
							1	4	211	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 36,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

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	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	3	Y	306	306	0			7
							337	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	16	1	3884	3	Y	212	176	0	32	1	11
							233	9									
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3560	3	Y	260	262	0			9
							286	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	18	1	3228	3	Y	226	227	0			8
							249	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	204	204	0			8
							224	9									
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	18	1	3439	3	Y	261	262	0			7
							6	4	287	9							
*07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	18	1	3467	3	Y	296	295	0			8
							6	4	326	9							
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	14	1	3565	3	Y	232	233	0			7
							1	4	255	9							
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	8	1	3421	3	Y	199	199	0			7
							10	4	219	9							
10	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	17	1	3464	3	Y	146	146	0			7
							6	4	161	9							
11	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	23	1	3049	3	Y	163	162	0			8
							12	4	179	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 41,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	15 406	1 9	3549	3	Y	369	369	0			5
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	15 336	1 9	3597	3	Y	305	252	0	46	1	12
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	18 295	1 9	3147	3	Y	268	273	0			7
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	20 323	1 9	3665	3	Y	294	294	0			7
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19 315	1 9	3492	3	Y	286	285	0			8
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	17 6	1 4	3294 289	3 9	Y	263	264	0			7
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	17 7	1 4	3516 343	3 9	Y	312	311	0			8
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	3732 348	3 9	Y	316	317	0			7
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	8 10	1 4	3533 332	3 9	Y	302	302	0			7
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	16 6	1 4	3254 283	3 9	Y	257	257	0			7
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	25 12	1 4	3161 326	3 9	Y	296	293	0			10
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 41,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

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	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	22 438	1 9	5288	3	Y	398	398	0			6
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	22 365	1 9	5371	3	Y	332	275	0	51	1	12
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	29 375	1 9	4865	3	Y	341	346	0			7
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	29 377	1 9	5243	3	Y	343	343	0			7
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	29 376	1 9	5190	3	Y	342	341	0			8
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24 8	1 4	4567 325	3 9	Y	295	296	0			7
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	26 9	1 4	5104 353	3 9	Y	321	319	0			9
*08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	20 1	1 4	5121 350	3 9	Y	318	320	0			7
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	11 14	1 4	4831 337	3 9	Y	306	305	0			8
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	23 9	1 4	4875 290	3 9	Y	264	264	0			8
*11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	34 18	1 4	4459 363	3 9	Y	330	328	0			10
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 59,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,590

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	11	1	2682	3	Y	169	168	0			4
							186	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	10	1	2551	3	Y	109	91	0	17	1	5
							120	9									
03	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	14	1	2315	3	Y	127	128	0			4
							140	9									
04	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	12	1	2157	3	Y	107	108	0			3
							118	9									
05	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	13	1	2364	3	Y	114	114	0			3
							125	9									
06	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	12	1	2209	3	Y	119	120	0			2
							4	4	131	9							
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	146	145	0			3
							4	4	161	9							
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	8	1	1987	3	Y	134	135	0			2
							147	9									
09	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	4	1	1876	3	Y	129	129	0			2
							6	4	142	9							
10	2170	N	1740	-0-	-430	-0-	8	1	1606	3	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
11	2070	N	1503	-0-	-567	-0-	10	1	1385	3	Y	93	93	0			2
							6	4	102	9							
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	73	1	2621	3	Y	196	214	1			18
							14	4	216	9							
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	64	1	2462	3	Y	295	97	0	198	1	18
							15	4	325	9							
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	34	1	2626	3	Y	211	209	0			20
							6	4	232	9							
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	29	1	2572	3	Y	202	203	0			19
							2	4	222	9							
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	28	1	2517	3	Y	148	147	0			20
							3	4	163	9							
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2398	3	Y	142	141	0			21
							2	4	156	9							
*07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	28	1	2517	3	Y	160	159	0			22
							1	4	176	9							
*08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	30	1	2470	3	Y	137	143	0			16
							7	4	151	9							
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	29	1	2339	3	Y	154	156	0			14
							48	4	169	9							
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	39	1	2191	3	Y	192	190	0			16
							6	4	211	9							
*11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	75	1	2595	3	Y	185	178	0			23
							1	4	204	9							
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	149	1	5304	3	Y	624	646	1			77
							27	4	686	9							
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	129	1	4974	3	Y	752	249	0	513	1	67
							31	4	827	9							
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	631	616	0			82
							11	4	694	9							
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	4637	3	Y	549	554	0			77
							4	4	604	9							
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	52	1	4661	3	Y	546	542	0			81
							6	4	601	9							
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	51	1	4612	3	Y	512	508	0			85
							4	4	563	9							
*07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	53	1	4711	3	Y	503	497	0			91
							1	4	553	9							
*08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	56	1	4569	3	Y	343	361	0			73
							13	4	377	9							
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	53	1	4236	3	Y	447	451	0			69
							87	4	492	9							
10	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	68	1	3873	3	Y	497	492	0			74
							11	4	547	9							
*11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	123	1	4270	3	Y	465	447	0			92
							2	4	512	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 58,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,869

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	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	80	1	6870	3	Y	632	636	0			54
							1	4	695	9							
02	5824	X	5015	-0-	-809	-0-	110	1	4223	3	Y	618	639	0			33
							2	4	680	9							
03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	332	1	10747	3	Y	1397	1362	0			68
							1	4	1537	9							
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	611	1	9384	3	Y	830	799	0	56	1	43
							1	4	913	9							
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	420	1	8525	3	Y	870	865	0			48
							957	9									
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	524	1	7758	3	Y	810	807	0			51
							19	4	891	9							
*07	8401	X	8187	-0-	-214	-0-	585	1	6732	3	Y	791	791	0			51
							870	9									
*08	8401	X	8357	-0-	-44	-0-	580	1	6940	3	Y	761	764	0			48
							837	9									
09	8130	X	7634	-0-	-496	-0-	530	1	6294	3	Y	736	729	0			55
							810	9									
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
*11	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	763	1	9156	3	Y	955	899	0			56
							1051	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 90,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,400

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	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	2075	3	Y	176	195	0			14
							194	9									
02	2632	X	1956	-0-	-676	-0-	44	1	1681	3	Y	209	215	0			8
							1	4	230	9							
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	94	1	3024	3	Y	287	284	0			11
							316	9									
04	2820	X	396	-0-	-2424	-0-	22	1	342	3	Y	29	37	0	3	1	-0-
							32	9									
05	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	119	1	2419	3	Y	302	289	0			13
							332	9									
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	311	1	4600	3	Y	597	578	0			32
							11	4	657	9							
*07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	413	1	4760	3	Y	586	584	0			34
							645	9									
*08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	371	1	4446	3	Y	472	479	0			27
							519	9									
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	377	1	4482	3	Y	476	471	0			32
							524	9									
10	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	760	1	8927	3	Y	865	834	0			63
							952	9									
*11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	557	1	6694	3	Y	601	626	0			38
							661	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 51,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,600

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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	41	1	3540	3	Y	249	232	0			17
							1	4	274	9							
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	61	1	2351	3	Y	132	144	0			5
							1	4	145	9							
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	163	1	5267	3	Y	270	265	0			10
							297	9									
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	292	1	4474	3	Y	375	346	0	24	1	15
							413	9									
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	252	1	5107	3	Y	338	338	0			15
							372	9									
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	385	1	5703	3	Y	219	224	0			10
							14	4	241	9							
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	449	1	5174	3	Y	143	148	0			5
							157	9									
*08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	550	1	6580	3	Y	205	202	0			8
							226	9									
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	512	1	6086	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
10	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	375	1	4406	3	Y	147	149	0			8
							162	9									
11	5160	X	2480	-0-	-2680	-0-	181	1	2177	3	Y	111	115	0			4
							122	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 56,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7535	X	7535	-0-		-0-		-0-		79	1	6800	3	Y	595	640	0			52
										1	4	655	9							
02	6818	X	6818	-0-		-0-		-0-		153	1	5947	3	Y	649	669	0			32
										4	4	714	9							
03	8657	X	8657	-0-		-0-		-0-		243	1	7895	3	Y	471	481	0			22
										1	4	518	9							
04	4691	X	4691	-0-		-0-		-0-		259	1	3968	3	Y	422	397	0	28	1	19
										464	9									
05	2790	X	1631	-0-		-1159		-0-		67	1	1367	3	Y	179	189	0			9
										197	9									
06	2700	X	1740	-0-		-960		-0-		97	1	1438	3	Y	183	182	0			10
										4	4	201	9							
*07	2790	X	2428	-0-		-362		-0-		170	1	1954	3	Y	276	270	0			16
										304	9									
*08	2790	X	2481	-0-		-309		-0-		165	1	1978	3	Y	307	305	0			18
										338	9									
09	2700	X	2417	-0-		-283		-0-		163	1	1937	3	Y	288	285	0			21
										317	9									
10	2453	X	2453	-0-		-0-		-0-		169	1	1986	3	Y	271	270	0			22
										298	9									
11	2400	X	2054	-0-		-346		-0-		140	1	1676	3	Y	216	223	0			15
										238	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-		-2511		-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 42,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,857

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	X	2774	-0-		-0-		-0-		29	1	2430	3	Y	286	280	0			22
										315	9									
02	2184	X	2004	-0-		-180		-0-		45	1	1754	3	Y	185	199	0			8
										1	4	204	9							
03	3502	X	3502	-0-		-0-		-0-		94	1	3034	3	Y	340	334	0			14
										374	9									
04	3722	X	3722	-0-		-0-		-0-		203	1	3122	3	Y	361	337	0	23	1	15
										397	9									
05	3719	X	3719	-0-		-0-		-0-		154	1	3111	3	Y	413	408	0			20
										454	9									
06	2539	X	2539	-0-		-0-		-0-		141	1	2089	3	Y	276	281	0			15
										5	4	304	9							
*07	3255	X	2506	-0-		-749		-0-		176	1	2023	3	Y	279	279	0			15
										307	9									
*08	3255	X	3001	-0-		-254		-0-		204	1	2445	3	Y	320	319	0			16
										352	9									
09	3150	X	2163	-0-		-987		-0-		145	1	1722	3	Y	269	269	0			16
										296	9									
10	3255	X	2149	-0-		-1106		-0-		144	1	1689	3	Y	287	285	0			18
										316	9									
*11	3849	X	3849	-0-		-0-		-0-		253	1	3032	3	Y	513	505	0			26
										564	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007		-0-						Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 31,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,529

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3359	-0-		3359	3359	276	1	3059	3	Y	-0-					-0-
								24	4									
02	14B2 EXT		1007	-0-		1007	4366	57	1	625	3	Y	294	287	0	2	1	5
								2	4	323	9							
03	14B2 EXT		2206	-0-		2206	6572	124	1	1288	3	Y	719	708	0			16
								3	4	791	9							
04	T. A.		1718	-0-		1718	8290	118	1	1014	3	Y	533	531	0			18
								586	9									
05	14B2 EXT		1644	-0-		1644	9934	111	1	1083	3	Y	409	378	0	43	1	6
								450	9									
06	11754	X	1820	-0-		-9934	-0-	122	1	1076	3	Y	565	566	0			5
								622	9									
*07	2586	X	2586	-0-		-0-	-0-	203	1	1730	3	Y	594	545	0	48	1	6
								653	9									
*08	2531	X	2531	-0-		-0-	-0-	208	1	1814	3	Y	463	452	0	12	1	5
								509	9									
09	2370	X	1937	-0-		-433	-0-	156	1	1345	3	Y	395	394	0			6
								1	4	435	9							
10	2449	X	2052	-0-		-397	-0-	161	1	1555	3	Y	304	301	0			9
								2	4	334	9							
11	2370	N	1719	-0-		-651	-0-	122	1	1273	3	Y	294	300	0			3
								1	4	323	9							
12	2015	N	NO RPT	-0-		-2015	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,570

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	X	794	-0-		-0-	-0-	37	1	409	3	Y	314	302	0			12
								3	4	345	9							
02	1596	X	21	-0-		-1575	-0-	2	1	16	3	Y	3	14	0			1
								3	9									
03	3	X	3	-0-		-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			1
04	780	X	-0-	-0-		-780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	159	1	1363	3	Y	751	748	0			3
								1	4	826	9							
10	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	104	1	1002	3	Y	670	662	0			11
								1	4	737	9							
*11	3000	N	4242	-0-		1242	1242	195	1	2030	3	Y	1832	1835	0			8
								2	4	2015	9							
12	620	N	NO RPT	-0-		-620	622					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,571

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	356	361	0			25
							392	9									
02	4928	X	3300	-0-	-1628	-0-	116	1	2842	3	Y	311	308	0			28
							342	9									
03	4960	X	4422	-0-	-538	-0-	164	1	3869	3	Y	354	356	0			26
							389	9									
04	4800	X	3991	-0-	-809	-0-	145	1	3531	3	Y	286	284	0			28
							315	9									
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	143	1	4093	3	Y	370	370	0			28
							407	9									
06	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	123	1	3762	3	Y	263	266	0			25
							2	4	289	9							
*07	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	136	1	3592	3	Y	254	255	0			24
							279	9									
*08	4309	X	4192	-0-	-117	-0-	176	1	3619	3	Y	361	356	0			29
							397	9									
09	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	153	1	2843	3	Y	342	345	0			25
							376	9									
10	4309	X	3489	-0-	-820	-0-	123	1	2951	3	Y	377	376	0			26
							415	9									
11	4080	X	3376	-0-	-704	-0-	148	1	2828	3	Y	364	365	0			25
							400	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 43,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	133	1	3034	3	Y	349	356	0			21
							384	9									
02	4480	X	2734	-0-	-1746	-0-	91	1	2247	3	Y	360	354	0			27
							396	9									
03	4960	X	3225	-0-	-1735	-0-	118	1	2789	3	Y	289	299	0			17
							318	9									
04	4620	X	3608	-0-	-1012	-0-	129	1	3137	3	Y	311	308	0			20
							342	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	113	1	3249	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
06	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	90	1	2725	3	Y	258	260	0			17
							1	4	284	9							
*07	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	124	1	3294	3	Y	295	295	0			17
							325	9									
*08	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	143	1	2956	3	Y	298	295	0			20
							328	9									
09	3810	X	3254	-0-	-556	-0-	148	1	2747	3	Y	326	328	0			17
							359	9									
10	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	118	1	2828	3	Y	356	354	0			19
							392	9									
11	3630	X	2445	-0-	-1185	-0-	104	1	1988	3	Y	321	322	0			18
							353	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 36,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,467

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	3100	N	3270	-0-	170	506	13	1	3046	3	Y	192	191	0			4
							211	9									
02	4107	X	3601	-0-	-506	-0-	14	1	3398	3	Y	172	142	0	25	1	9
							189	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	17	1	2892	3	Y	181	184	0			6
							199	9									
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2805	3	Y	153	153	0			6
							168	9									
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3319	3	Y	203	202	0			7
							223	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	15	1	2752	3	Y	144	145	0			6
							5	4	158	9							
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	15	1	3025	3	Y	153	153	0			6
							6	4	168	9							
*08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	12	1	3254	3	Y	171	172	0			5
							1	4	188	9							
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	7	1	2823	3	Y	141	141	0			5
							8	4	155	9							
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	Y	148	148	0			5
							5	4	163	9							
11	2820	X	2671	-0-	-149	-0-	19	1	2489	3	Y	139	138	0			6
							10	4	153	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 34,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	15	1	3586	3	Y	365	364	0			6
							402	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	16	1	3937	3	Y	419	345	0	63	1	17
							461	9									
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	21	1	3516	3	Y	337	345	0			9
							371	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	3659	3	Y	360	360	0			9
							396	9									
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	20	1	3704	3	Y	266	266	0			9
							293	9									
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	3	Y	298	299	0			8
							6	4	328	9							
*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	19	1	3701	3	Y	308	306	0			10
							7	4	339	9							
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	14	1	3694	3	Y	296	298	0			8
							1	4	326	9							
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	9	1	3917	3	Y	300	299	0			9
							11	4	330	9							
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	20	1	4265	3	Y	296	296	0			9
							8	4	326	9							
*11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	29	1	3813	3	Y	288	286	0			11
							15	4	317	9							
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 45,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,533

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	12	1	2867	3	Y	243	243	0			3
							267	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	12	1	2843	3	Y	195	161	0	30	1	7
							215	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2120	3	Y	162	166	0			3
							178	9									
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	3	Y	177	177	0			3
							195	9									
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	2934	3	Y	205	204	0			4
							226	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	14	1	2689	3	Y	184	184	0			4
							5	4	202	9							
*07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	206	205	0			5
							5	4	227	9							
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	11	1	2935	3	Y	194	195	0			4
							1	4	213	9							
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	6	1	2657	3	Y	184	184	0			4
							8	4	202	9							
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	3	Y	190	189	0			5
							5	4	209	9							
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	18	1	2460	3	Y	193	192	0			6
							10	4	212	9							
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 32,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	3793	3	Y	344	343	0			6
							378	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	16	1	3938	3	Y	286	236	0	44	1	12
							315	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	20	1	3452	3	Y	297	301	0			8
							327	9									
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3622	3	Y	258	259	0			7
							284	9									
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	21	1	3745	3	Y	316	314	0			9
							348	9									
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	18	1	3430	3	Y	266	268	0			7
							6	4	293	9							
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	18	1	3612	3	Y	275	273	0			9
							7	4	303	9							
*08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	14	1	3651	3	Y	268	269	0			8
							1	4	295	9							
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	8	1	3628	3	Y	264	263	0			9
							11	4	290	9							
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	17	1	3477	3	Y	257	257	0			9
							6	4	283	9							
*11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	27	1	3539	3	Y	305	303	0			11
							14	4	336	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 43,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,136

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-		12	1	2754	3	Y	183	182	0			6
								201	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144		11	1	2783	3	Y	136	112	0	20	1	10
								150	9									
03	2871	N	2727	-0-	-144	-0-		15	1	2581	3	Y	119	121	0			8
								131	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-		14	1	2538	3	Y	113	113	0			8
								124	9									
05	2759	X	2685	-0-	-74	-0-		14	1	2571	3	Y	91	91	0			8
								100	9									
06	2670	X	2606	-0-	-64	-0-		14	1	2493	3	Y	86	86	0			8
								4	4	95	9							
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-		13	1	2555	3	Y	143	142	0			9
								5	4	157	9							
*08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-		9	1	2291	3	Y	88	89	0			8
								97	9									
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-		5	1	2183	3	Y	109	108	0			9
								6	4	120	9							
10	2387	X	2316	-0-	-71	-0-		10	1	2159	3	Y	130	129	0			10
								4	4	143	9							
11	2310	N	2071	-0-	-239	-0-		14	1	1906	3	Y	130	129	0			11
								8	4	143	9							
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 28,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-		18	1	1519	3	Y	243	247	0			22
								267	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-		152	1	5900	3	Y	760	744	0			38
								4	4	836	9							
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-		129	1	4157	3	Y	455	469	0			24
								501	9									
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-		335	1	5140	3	Y	671	619	0	43	1	33
								738	9									
05	3782	X	3778	-0-	-4	-0-		158	1	3211	3	Y	372	383	0			22
								409	9									
06	3660	X	3211	-0-	-449	-0-		181	1	2686	3	Y	306	308	0			20
								7	4	337	9							
*07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-		282	1	3243	3	Y	417	410	0			27
								459	9									
*08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-		291	1	3484	3	Y	405	406	0			26
								446	9									
09	3960	X	3882	-0-	-78	-0-		267	1	3176	3	Y	399	395	0			30
								439	9									
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-		323	1	3798	3	Y	427	422	0			35
								470	9									
*11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-		292	1	3505	3	Y	381	389	0			27
								419	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 47,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	36	1	3121	3	Y	606	582	0			49
							1	4	667	9							
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	47	1	1814	3	Y	573	593	0			29
							1	4	630	9							
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	87	1	2817	3	Y	639	638	0			30
							703	9									
04	3000	X	1409	-0-	-1591	-0-	70	1	1069	3	Y	245	246	0	17	1	12
							270	9									
05	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	106	1	2158	3	Y	545	529	0			28
							600	9									
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	373	1	5519	3	Y	922	896	0			54
							14	4	1014	9							
*07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	433	1	4987	3	Y	836	837	0			53
							920	9									
*08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	394	1	4713	3	Y	745	753	0			45
							820	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	395	1	4692	3	Y	752	743	0			54
							827	9									
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	483	1	5674	3	Y	806	797	0			63
							887	9									
*11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	584	1	7010	3	Y	944	947	0			60
							1038	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 54,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,613

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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	3	Y	430	448	0			42
							1	4	473	9							
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	137	1	5294	3	Y	637	643	0			36
							3	4	701	9							
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	126	1	4075	3	Y	466	474	0			28
							513	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	309	1	4736	3	Y	309	296	0	21	1	20
							340	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	235	1	4756	3	Y	405	399	0			26
							446	9									
06	1710	X	1246	-0-	-464	-0-	67	1	993	3	Y	166	177	0			15
							3	4	183	9							
*07	4092	X	1788	-0-	-2304	-0-	112	1	1296	3	Y	345	335	0			25
							380	9									
*08	4092	X	673	-0-	-3419	-0-	41	1	489	3	Y	130	142	0			13
							143	9									
09	3960	X	451	-0-	-3509	-0-	26	1	303	3	Y	111	111	0			13
							122	9									
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,999

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-		42	1	3666	3	Y	328	309	0			24
									1	4	361	9							
02	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-		66	1	2555	3	Y	226	240	0			10
									2	4	249	9							
03	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-		82	1	2636	3	Y	261	260	0			11
									287	9									
04	5143	X	5143	-0-		-0-	-0-		298	1	4571	3	Y	249	233	0	16	1	11
									274	9									
05	7391	X	7391	-0-		-0-	-0-		330	1	6690	3	Y	337	332	0			16
									371	9									
06	8091	X	8091	-0-		-0-	-0-		489	1	7235	3	Y	317	316	0			17
									18	4	349	9							
*07	8513	X	8513	-0-		-0-	-0-		644	1	7429	3	Y	399	394	0			22
									1	4	439	9							
*08	8349	X	8349	-0-		-0-	-0-		611	1	7326	3	Y	374	376	0			20
									1	4	411	9							
09	7546	X	7546	-0-		-0-	-0-		568	1	6743	3	Y	214	221	0			13
									235	9									
10	6597	X	6597	-0-		-0-	-0-		504	1	5921	3	Y	156	160	0			9
									172	9									
11	3060	X	-0-	-0-		-3060	-0-						Y	-0-	9	0			-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-		-3162	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10593	X	10593	-0-		-0-	-0-		112	1	9656	3	Y	748	718	0			59
									2	4	823	9							
02	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-		100	1	3871	3	Y	283	327	0			15
									2	4	311	9							
03	4092	X	3907	-0-		-185	-0-		109	1	3510	3	Y	262	266	0			11
									288	9									
04	4599	X	4599	-0-		-0-	-0-		259	1	3974	3	Y	333	309	0	21	1	14
									366	9									
05	4674	X	4674	-0-		-0-	-0-		197	1	3986	3	Y	446	438	0			22
									491	9									
06	8294	X	8294	-0-		-0-	-0-		473	1	6990	3	Y	740	720	0			42
									17	4	814	9							
*07	7394	X	7394	-0-		-0-	-0-		549	1	6320	3	Y	477	490	0			29
									525	9									
*08	6253	X	6253	-0-		-0-	-0-		449	1	5379	3	Y	386	393	0			22
									425	9									
09	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-		340	1	4033	3	Y	311	312	0			21
									342	9									
10	4092	X	-0-	-0-		-4092	-0-						Y	-0-	21	0			-0-
11	3960	X	-0-	-0-		-3960	-0-						Y	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-		-4092	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,986

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	29 282	1 9	2465	3	Y	256	256	0			20
02	2212	X	2207	-0-	-5	-0-	52 1	1 4	1998 156	3 9	Y	142	156	0			6
03	2449	X	1435	-0-	-1014	-0-	38 175	1 9	1222	3	Y	159	159	0			6
04	2370	X	1584	-0-	-786	-0-	87 167	1 9	1330	3	Y	152	143	0	10	1	5
05	2449	X	915	-0-	-1534	-0-	38 100	1 9	777	3	Y	91	93	0			3
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1953	X	210	-0-	-1743	-0-	16 3	1 9	191	3	Y	3	3	0			-0-
09	3000	N	3948	-0-	948	948	271 454	1 9	3223	3	Y	413	385	0			28
10	3100	N	11956	-0-	8856	9804	847 1	1 4	9972 1136	3 9	Y	1033	983	0			78
*11	3000	N	10493	-0-	7493	17297	760 1	1 4	9138 594	3 9	Y	540	581	0			37
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	15344					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 35,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	29 631	1 9	2456	3	Y	574	566	0			48
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	82 2	1 4	3185 514	3 9	Y	467	491	0			24
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	106 872	1 9	3437	3	Y	793	779	0			38
04	2340	X	2303	-0-	-37	-0-	121 325	1 9	1857	3	Y	295	296	0	21	1	16
05	2418	X	1586	-0-	-832	-0-	64 229	1 9	1293	3	Y	208	212	0			12
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	129 5	1 4	1911 336	3 9	Y	305	298	0			19
*07	1302	X	624	-0-	-678	-0-	42 102	1 9	480	3	Y	93	104	0			8
*08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	86 213	1 9	1031	3	Y	194	189	0			13
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	104 270	1 9	1240	3	Y	245	239	0			19
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	343 980	1 9	4029	3	Y	891	842	0			68
*11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	438 1181	1 9	5258	3	Y	1074	1073	0			69
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 33,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,139

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	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	32	1	5283	3	Y	485	478	0			28
							534	9									
02	5488	X	5032	-0-	-456	-0-	17	1	4580	3	Y	393	397	0			24
							3	4	432	9							
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	33	1	6476	3	Y	403	402	0			25
							5	4	443	9							
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	22	1	5784	3	Y	342	334	0	9	1	24
							7	4	376	9							
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	23	1	6206	3	Y	363	363	0			24
							8	4	399	9							
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	22	1	6498	3	Y	358	357	0			25
							10	4	394	9							
*07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	21	1	6094	3	Y	330	349	0			6
							1	4	363	9							
*08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	19	1	6173	3	Y	349	328	0			27
							1	4	384	9							
09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	22	1	5924	3	Y	299	307	0			19
							329	9									
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	27	1	6174	3	Y	289	279	0			29
							318	9									
*11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	27	1	5804	3	Y	285	287	0			27
							314	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 69,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,896

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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	3	Y	589	592	0			44
							3	4	648	9							
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	206	1	2963	3	Y	545	548	0			41
							600	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	3	Y	669	640	0	15	1	55
							1	4	736	9							
04	2160	X	1829	-0-	-331	-0-	101	1	1380	3	Y	316	343	0			28
							348	9									
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	3	Y	379	377	0			30
							417	9									
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	3	Y	467	459	0			38
							514	9									
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	89	1	2202	3	Y	567	559	0			46
							1	4	624	9							
*08	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	25	1	1809	3	Y	538	544	0			40
							592	9									
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	44	1	2263	3	Y	679	668	0			51
							2	4	747	9							
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	30	1	2086	3	Y	670	675	0			46
							4	4	737	9							
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	66	1	2501	3	Y	769	750	0			65
							4	4	846	9							
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 31,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-		80	1	3512	3	Y	750	764	0			105
								825	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-		124	1	3572	3	Y	725	726	0			104
								798	9									
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-		188	1	4312	3	Y	1019	1012	0			111
								1121	9									
04	4770	X	4282	-0-	-488	-0-		207	1	3208	3	Y	788	761	0			138
								867	9									
05	4991	X	4519	-0-	-472	-0-		202	1	3525	3	Y	720	754	0			104
								792	9									
06	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-		178	1	3443	3	Y	678	684	0			98
								746	9									
*07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-		225	1	4017	3	Y	816	792	0			122
								898	9									
*08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-		397	1	4252	3	Y	822	851	0			93
								904	9									
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-		372	1	3628	3	Y	814	809	0			98
								895	9									
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-		511	1	4700	3	Y	1059	1051	0			106
								1165	9									
11	4860	X	4005	-0-	-855	-0-		155	1	3107	3	Y	675	681	0			100
								743	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-						Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 53,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,866

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-		96	1	4216	3	Y	828	826	0			109
								911	9									
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		97	1	2793	3	Y	281	345	0			45
								309	9									
03	3627	X	3520	-0-	-107	-0-		126	1	2887	3	Y	461	460	0			46
								507	9									
04	3510	X	3192	-0-	-318	-0-		166	1	2568	3	Y	416	401	0			61
								458	9									
05	3627	X	3444	-0-	-183	-0-		162	1	2832	3	Y	409	425	0			45
								450	9									
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-		161	1	3113	3	Y	482	481	0			46
								530	9									
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-		201	1	3589	3	Y	480	469	0			57
								528	9									
*08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-		341	1	3651	3	Y	409	427	0			39
								450	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-		296	1	2881	3	Y	400	397	0			42
								440	9									
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-		335	1	3081	3	Y	420	419	0			43
								462	9									
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-		146	1	2926	3	Y	380	379	0			44
								418	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 42,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	2744	X	1690	-0-	-1054	-0-	142	1	1542	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	X	467	-0-	-1393	-0-	41	1	402	3	Y	22	20	0	2	1	-0-
							24	9									
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	109	1	961	3	Y	547	546	0			1
							602	9									
*07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	4	1	36	3	Y	15	15	0	1	1	-0-
							17	9									
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
09	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	263	260	0			3
							1	4	289	9							
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	82	84	0			1
							90	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3321	3	Y	133	157	0			28
							1	4	146	9							
02	3668	X	3492	-0-	-176	-0-	164	1	2937	3	Y	355	315	0			68
							391	9									
03	4061	X	3327	-0-	-734	-0-	162	1	2910	3	Y	232	260	0			40
							255	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	237	1	4104	3	Y	302	289	0			53
							332	9									
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	436	1	4717	3	Y	380	363	0			70
							1	4	418	9							
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	395	1	3258	3	Y	222	240	0			52
							1	4	244	9							
*07	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	276	1	3261	3	Y	239	249	0			42
							263	9									
*08	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	318	1	3396	3	Y	279	283	0			38
							2	4	307	9							
09	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	290	1	3366	3	Y	250	252	0			37
							275	9									
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	326	1	3390	3	Y	348	335	0			50
							383	9									
11	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	222	1	2694	3	Y	243	257	0			36
							267	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 43,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,983

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	7	1	4267	3	Y	361	361	0			39
							397	9									
02	3612	X	3583	-0-	-29	-0-	5	1	3292	3	Y	260	248	0			51
							286	9									
03	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	4	1	3168	3	Y	265	282	0			34
							292	9									
04	3930	X	3442	-0-	-488	-0-	4	1	3183	3	Y	232	221	0			45
							255	9									
05	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	9	1	3217	3	Y	240	238	0			47
							264	9									
06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	12	1	2282	3	Y	165	169	0			43
							182	9									
*07	3317	X	1992	-0-	-1325	-0-	13	1	1808	3	Y	155	145	0			53
							171	9									
*08	3317	X	67	-0-	-3250	-0-	59	3	8	9	Y	7	26	0			34
09	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	14	1	2345	3	Y	237	208	0			63
							261	9									
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	20	1	3751	3	Y	282	277	0			68
							45	4	310	9							
*11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	22	1	3245	3	Y	208	216	0			60
							4	4	229	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 33,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	11	1	2831	3	Y	205	207	0			12
							226	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	11	1	2472	3	Y	147	145	0			14
							1	4	162	9							
03	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	15	1	2849	3	Y	168	169	0			13
							185	9									
04	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	8	1	1993	3	Y	172	171	0			14
							189	9									
05	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	12	1	2584	3	Y	183	181	0			16
							6	4	201	9							
06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	21	1	2450	3	Y	179	175	0			20
							197	9									
*07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	17	1	2534	3	Y	175	180	0			15
							193	9									
*08	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	14	1	2509	3	Y	166	163	0			18
							183	9									
09	2730	X	2388	-0-	-342	-0-	18	1	2216	3	Y	139	142	0			15
							1	4	153	9							
10	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	20	1	2321	3	Y	144	147	0			12
							158	9									
11	2670	X	1468	-0-	-1202	-0-	14	1	1358	3	Y	87	91	0			8
							96	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1078	3	Y	112	128	0			16
							123	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	100	94	0			22
							110	9									
03	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2	1	2013	3	Y	175	174	0			23
							193	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	2	1	1675	3	Y	150	143	0			30
							165	9									
05	1364	N	749	-0-	-615	-0-	2	1	684	3	Y	57	60	0			27
							63	9									
06	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	9	1	1715	3	Y	131	129	0			29
							144	9									
*07	1922	N	658	-0-	-1264	-0-	4	1	615	3	Y	35	36	0			28
							39	9									
*08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2040	3	Y	99	101	0			26
							109	9									
09	1860	N	1068	-0-	-792	-0-	6	1	942	3	Y	109	102	0			33
							120	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	11	1	1993	3	Y	250	241	0			42
							24	4	275	9							
11	2100	N	1314	-0-	-786	-0-	8	1	1178	3	Y	115	125	0			32
							1	4	127	9							
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

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	195	X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	22	40	0			3
							24	9									
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	3	Y	106	104	0			5
							1	4	117	9							
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	3	Y	197	193	0			9
							217	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	705	3	Y	146	139	0	10	1	6
							161	9									
05	1302	N	567	-0-	-735	-0-	23	1	465	3	Y	72	75	0			3
							79	9									
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	3	Y	113	106	0			7
							124	9									
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	157	1	1875	3	Y	165	162	0			10
							182	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1703	3	Y	149	148	0			11
							164	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	152	1	1789	3	Y	136	135	0			12
							150	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	6	1	3336	3	Y	232	241	0			24
							255	9									
02	3696	X	3310	-0-	-386	-0-	5	1	3093	3	Y	193	182	0			35
							212	9									
03	3875	X	3390	-0-	-485	-0-	4	1	3148	3	Y	216	227	0			24
							238	9									
04	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	4	1	3080	3	Y	203	194	0			33
							223	9									
05	3751	X	3250	-0-	-501	-0-	9	1	2999	3	Y	220	218	0			35
							242	9									
06	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	15	1	2818	3	Y	158	161	0			32
							174	9									
*07	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	22	1	2978	3	Y	219	201	0			50
							241	9									
*08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	17	1	2873	3	Y	236	244	0			42
							260	9									
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	18	1	2967	3	Y	226	212	0			56
							249	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	Y	240	237	0			59
							36	4	264	9							
11	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	18	1	2665	3	Y	182	190	0			51
							3	4	200	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 35,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	36	1	5822	3	Y	333	327	0			19
							366	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	20	1	5206	3	Y	319	318	0			20
							3	4	351	9							
03	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	28	1	5496	3	Y	286	287	0			19
							4	4	315	9							
04	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	21	1	5396	3	Y	332	323	0	7	1	21
							6	4	365	9							
05	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	21	1	5649	3	Y	396	395	0			22
							7	4	436	9							
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	20	1	5574	3	Y	362	361	0			23
							8	4	398	9							
*07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	20	1	5551	3	Y	313	330	0			6
							344	9									
*08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	18	1	5548	3	Y	296	279	0			23
							326	9									
09	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	19	1	5109	3	Y	272	278	0			17
							299	9									
10	5859	X	5769	-0-	-90	-0-	24	1	5497	3	Y	225	218	0			24
							248	9									
11	5670	X	4999	-0-	-671	-0-	22	1	4811	3	Y	151	154	0			21
							166	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 63,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	15	1	1250	3	Y	595	579	0			49
							655	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	3	Y	334	364	0			19
							1	4	367	9							
03	1364	X	616	-0-	-748	-0-	12	1	398	3	Y	187	195	0			11
							206	9									
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	170	1	2615	3	Y	541	491	0	34	1	27
							595	9									
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	267	1	5412	3	Y	727	714	0			40
							800	9									
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	240	1	3562	3	Y	369	384	0			25
							9	4	406	9							
*07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	241	1	2774	3	Y	350	351	0			24
							385	9									
*08	3100	N	3142	-0-	42	42	209	1	2496	3	Y	397	395	0			26
							437	9									
*09	2679	X	2637	-0-	-42	-0-	170	1	2023	3	Y	404	399	0			31
							444	9									
10	2573	X	1566	-0-	-1007	-0-	106	1	1244	3	Y	196	209	0			18
							216	9									
11	2490	X	431	-0-	-2059	-0-	29	1	347	3	Y	50	63	0			5
							55	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

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	1948	N	1721	-0-	-227	-0-	15	1	1286	3	Y	382	433	0			39
							420	9									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	1945	3	Y	238	262	0			15
							1	4	262	9							
03	1116	X	906	-0-	-210	-0-	21	1	690	3	Y	177	181	0			11
							195	9									
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	3	Y	434	396	0	28	1	21
							477	9									
05	1116	X	1100	-0-	-16	-0-	37	1	740	3	Y	294	298	0			17
							323	9									
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	186	1	2749	3	Y	1031	988	0			60
							7	4	1134	9							
*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	3	Y	754	766	0			48
							829	9									
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	169	1	2027	3	Y	658	666	0			40
							724	9									
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	154	1	1829	3	Y	592	589	0			43
							651	9									
10	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	65	1	760	3	Y	243	265	0			21
							267	9									
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3582	3	406	9	N	369	366	1			455
02	4088	X	3759	-0-	-329	-0-	3364	3	395	9	N	359	187	1			627
03	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	3707	3	702	9	N	638	741	1			524
04	4230	X	3294	-0-	-936	-0-	3293	3	1	9	N	1	186	1			339
05	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	3729	3	470	9	N	427	366	1			400
06	4260	X	2691	-0-	-1569	-0-	2424	3	267	9	N	243	367	1			276
*07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3250	3	289	9	N	263	181	1			358
*08	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	3758	3	367	9	N	334	358	1			334
09	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	3401	3	366	9	N	333	362	1			305
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3557	3	388	9	N	353	368	1			290
11	4020	X	2972	-0-	-1048	-0-	2641	3	331	9	N	301	187	1			404
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					404

TOTAL GAS PROD: 40,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,621

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	155	153	0	2	1	1
							2	4	171	9							
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	142	132	0	9	1	2
							3	4	156	9							
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	338	3	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	192	122	0	67	1	3
							211	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	286	251	0	38	1	-0-
							315	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	3	Y	674	668	0			6
							1	4	741	9							
*07	1705	X	1105	-0-	-600	-0-	36	1	713	3	Y	323	319	0			10
							1	4	355	9							
*08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	1678	3	Y	345	350	0			5
							380	9									
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	3	Y	175	176	0			4
							4	4	193	9							
10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1495	3	Y	265	264	0			5
							20	4	292	9							
11	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	80	1	1331	3	Y	164	162	0			7
							53	4	180	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	29	1	4739	3	Y	302	299	0			17
							332	9									
02	4900	X	3282	-0-	-1618	-0-	11	1	3047	3	Y	202	207	0			12
							2	4	222	9							
03	5425	X	3889	-0-	-1536	-0-	18	1	3655	3	Y	194	194	0			12
							3	4	213	9							
04	5250	X	3804	-0-	-1446	-0-	14	1	3566	3	Y	200	195	0	5	1	12
							4	4	220	9							
05	5425	X	3525	-0-	-1900	-0-	12	1	3286	3	Y	203	203	0			12
							4	4	223	9							
06	4950	X	4228	-0-	-722	-0-	14	1	3980	3	Y	207	206	0			13
							6	4	228	9							
*07	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	14	1	3741	3	Y	204	214	0			3
							224	9									
*08	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	12	1	3763	3	Y	205	193	0			15
							226	9									
09	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	14	1	3604	3	Y	170	174	0			11
							187	9									
10	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	16	1	3646	3	Y	165	160	0			16
							182	9									
11	3930	X	1804	-0-	-2126	-0-	8	1	1702	3	Y	85	88	0			13
							94	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 41,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	5	1	3160	3	Y	220	235	0			26
							242	9									
02	3640	X	2671	-0-	-969	-0-	4	1	2460	3	Y	188	177	0			37
							207	9									
03	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	3	1	2334	3	Y	163	179	0			21
							179	9									
04	3450	X	1680	-0-	-1770	-0-	2	1	1566	3	Y	102	97	0			26
							112	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	11	1	3685	3	Y	232	226	0			32
							255	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	177	179	0			30
							195	9									
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	23	1	3208	3	Y	214	198	0			46
							235	9									
*08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	20	1	3314	3	Y	244	250	0			40
							268	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2324	3	Y	163	157	0			46
							179	9									
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	19	1	3418	3	Y	264	257	0			53
							41	4	290	9							
*11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	21	1	3027	3	Y	215	221	0			47
							3	4	237	9							
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 34,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	38	1	6154	3	Y	626	616	0			39
							689	9									
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	17	1	4535	3	Y	570	570	0			39
							3	4	627	9							
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	31	1	6016	3	Y	557	557	0			39
							4	4	613	9							
04	6270	X	6239	-0-	-31	-0-	21	1	5600	3	Y	555	540	0	13	1	41
							7	4	611	9							
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	22	1	5940	3	Y	463	465	0			39
							8	4	509	9							
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	20	1	5910	3	Y	474	472	0			41
							9	4	521	9							
*07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	20	1	5736	3	Y	421	448	0			14
							1	4	463	9							
*08	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	17	1	5791	3	Y	447	420	0			41
							1	4	492	9							
09	6630	X	6102	-0-	-528	-0-	21	1	5651	3	Y	391	402	0			30
							430	9									
10	6851	X	5965	-0-	-886	-0-	25	1	5559	3	Y	346	335	0			41
							381	9									
11	6450	X	5277	-0-	-1173	-0-	22	1	4866	3	Y	354	356	0			39
							389	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 67,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,204

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	6	1	3457	3	Y	170	178	0			19
							187	9									
02	3808	X	3220	-0-	-588	-0-	5	1	3057	3	Y	144	135	0			28
							158	9									
03	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	4	1	3531	3	Y	250	248	0			30
							275	9									
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	4	1	3201	3	Y	238	227	0			41
							262	9									
05	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	10	1	3346	3	Y	202	202	0			41
							222	9									
06	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	18	1	3352	3	Y	184	186	0			39
							202	9									
*07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	24	1	3300	3	Y	209	194	0			54
							230	9									
*08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	20	1	3283	3	Y	221	230	0			45
							243	9									
09	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	18	1	3003	3	Y	167	160	0			52
							184	9									
10	3565	X	2902	-0-	-663	-0-	14	1	2670	3	Y	168	167	0			53
							33	4	185	9							
11	3450	X	3324	-0-	-126	-0-	20	1	3093	3	Y	188	191	0			50
							4	4	207	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 37,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-		7	1	4207	3	Y	315	329	0			33
								347	9									
02	3864	X	3384	-0-	-480	-0-		5	1	3138	3	Y	219	211	0			41
								241	9									
03	4278	X	3958	-0-	-320	-0-		5	1	3699	3	Y	231	246	0			26
								254	9									
04	4140	X	3633	-0-	-507	-0-		5	1	3369	3	Y	235	224	0			37
								259	9									
05	4278	X	3070	-0-	-1208	-0-		8	1	2875	3	Y	170	172	0			35
								187	9									
06	4140	X	3356	-0-	-784	-0-		17	1	3151	3	Y	171	172	0			34
								188	9									
*07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-		26	1	3534	3	Y	209	193	0			50
								230	9									
*08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-		20	1	3343	3	Y	195	206	0			39
								215	9									
09	3600	X	3089	-0-	-511	-0-		18	1	2884	3	Y	170	161	0			48
								187	9									
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-		20	1	3649	3	Y	236	231	0			53
								44	4	260	9							
11	3660	X	3284	-0-	-376	-0-		21	1	3042	3	Y	198	204	0			47
								3	4	218	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 39,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-		167	1	4930	3	Y	363	361	0			28
								1	4	399	9							
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-		159	1	4847	3	Y	314	320	0			22
								9	4	345	9							
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-		168	1	5145	3	Y	351	343	0			30
								1	4	386	9							
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-		173	1	6211	3	Y	428	440	0			18
								2	4	471	9							
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-		117	1	4041	3	Y	290	287	0			21
								3	4	319	9							
06	5040	X	4570	-0-	-470	-0-		123	1	4157	3	Y	263	269	0			15
								1	4	289	9							
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-		135	1	4098	3	Y	303	304	0			14
								1	4	333	9							
*08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-		151	1	4726	3	Y	332	328	0			18
								1	4	365	9							
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-		133	1	4032	3	Y	307	309	0			16
								3	4	338	9							
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-		142	1	3600	3	Y	331	330	0			17
								107	4	364	9							
*11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-		131	1	3236	3	Y	299	302	0			14
								4	4	329	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 54,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6779	X	6779	-0-		-0-	-0-	206	1	6079	3	Y	447	445	0			34
								2	4	492	9							
02	7252	X	6998	-0-		-254	-0-	208	1	6348	3	Y	391	399	0			26
								12	4	430	9							
03	8086	X	8086	-0-		-0-	-0-	239	1	7353	3	Y	447	436	0			37
								2	4	492	9							
04	7200	X	6919	-0-		-281	-0-	175	1	6315	3	Y	387	403	0			21
								3	4	426	9							
05	7750	X	6572	-0-		-1178	-0-	175	1	6013	3	Y	345	341	0			25
								4	4	380	9							
06	7770	X	5445	-0-		-2325	-0-	147	1	4945	3	Y	320	328	0			17
								1	4	352	9							
*07	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-	158	1	4775	3	Y	327	329	0			15
								1	4	360	9							
*08	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-	146	1	4595	3	Y	250	248	0			17
								1	4	275	9							
09	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	154	1	4653	3	Y	103	107	0			13
								3	4	113	9							
10	4407	X	4407	-0-		-0-	-0-	155	1	3947	3	Y	170	169	0			14
								118	4	187	9							
*11	3993	X	3993	-0-		-0-	-0-	143	1	3516	3	Y	300	302	0			12
								4	4	330	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 64,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,487

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4725	X	4725	-0-		-0-	-0-	138	1	4062	3	Y	476	473	0			36
								1	4	524	9							
02	4928	X	4240	-0-		-688	-0-	116	1	3558	3	Y	508	511	0			33
								7	4	559	9							
03	5115	X	4847	-0-		-268	-0-	137	1	4200	3	Y	463	458	0			38
								1	4	509	9							
04	4890	X	3748	-0-		-1142	-0-	92	1	3301	3	Y	322	339	0			21
								1	4	354	9							
05	4743	X	3707	-0-		-1036	-0-	94	1	3215	3	Y	360	354	0			27
								2	4	396	9							
06	4680	X	4398	-0-		-282	-0-	114	1	3839	3	Y	404	412	0			19
								1	4	444	9							
*07	4946	X	4946	-0-		-0-	-0-	145	1	4382	3	Y	380	383	0			16
								1	4	418	9							
*08	4889	X	4889	-0-		-0-	-0-	138	1	4323	3	Y	388	384	0			20
								1	4	427	9							
09	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	128	1	3866	3	Y	393	395	0			18
								3	4	432	9							
10	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	130	1	3305	3	Y	405	404	0			19
								98	4	446	9							
*11	4071	X	4071	-0-		-0-	-0-	137	1	3374	3	Y	505	507	0			17
								4	4	556	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 47,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,604

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4694	X	4694	-0-		-0-		-0-	142	1	4191	3	Y	327	326	0			25
									1	4	360	9							
02	5740	X	5240	-0-		-500		-0-	157	1	4798	3	Y	251	258	0			18
									9	4	276	9							
03	5363	X	4256	-0-		-1107		-0-	125	1	3834	3	Y	269	264	0			23
									1	4	296	9							
04	5190	X	4340	-0-		-850		-0-	110	1	3964	3	Y	240	249	0			14
									2	4	264	9							
05	5797	X	4107	-0-		-1690		-0-	110	1	3751	3	Y	222	219	0			17
									2	4	244	9							
06	5610	X	3645	-0-		-1965		-0-	97	1	3283	3	Y	240	244	0			13
									1	4	264	9							
*07	4812	X	4812	-0-		-0-		-0-	144	1	4359	3	Y	280	281	0			12
									1	4	308	9							
*08	4737	X	4737	-0-		-0-		-0-	138	1	4331	3	Y	243	241	0			14
									1	4	267	9							
09	4432	X	4432	-0-		-0-		-0-	133	1	4035	3	Y	237	239	0			12
									3	4	261	9							
10	3899	X	3899	-0-		-0-		-0-	134	1	3399	3	Y	241	240	0			13
									101	4	265	9							
*11	3487	X	3487	-0-		-0-		-0-	123	1	3053	3	Y	279	280	0			12
									4	4	307	9							
12	2077	X	NO RPT	-0-		-2077		-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 47,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5773	X	5773	-0-		-0-		-0-	174	1	5116	3	Y	438	436	0			33
									1	4	482	9							
02	5908	X	4650	-0-		-1258		-0-	134	1	4097	3	Y	374	382	0			25
									8	4	411	9							
03	6324	X	5385	-0-		-939		-0-	154	1	4735	3	Y	450	438	0			37
									1	4	495	9							
04	6120	X	4704	-0-		-1416		-0-	117	1	4220	3	Y	332	349	0			20
									2	4	365	9							
05	5890	X	4964	-0-		-926		-0-	130	1	4472	3	Y	326	321	0			25
									3	4	359	9							
06	5580	X	5220	-0-		-360		-0-	140	1	4708	3	Y	337	344	0			18
									1	4	371	9							
*07	5295	X	5295	-0-		-0-		-0-	158	1	4765	3	Y	337	339	0			16
									1	4	371	9							
*08	5490	X	5490	-0-		-0-		-0-	158	1	4945	3	Y	351	348	0			19
									1	4	386	9							
09	5196	X	5196	-0-		-0-		-0-	153	1	4658	3	Y	346	349	0			16
									4	4	381	9							
10	5115	X	4711	-0-		-404		-0-	156	1	3977	3	Y	417	415	0			18
									119	4	459	9							
11	4950	X	4398	-0-		-552		-0-	152	1	3743	3	Y	454	456	0			16
									4	4	499	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-		-5115		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 55,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	3	Y	688	688	0			54
							2	4	757	9							
02	7252	X	6204	-0-	-1048	-0-	178	1	5433	3	Y	530	547	0			37
							10	4	583	9							
03	8029	X	7692	-0-	-337	-0-	222	1	6818	3	Y	591	578	0			50
							2	4	650	9							
04	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	174	1	6263	3	Y	614	634	0			30
							3	4	675	9							
05	8029	X	6696	-0-	-1333	-0-	172	1	5895	3	Y	568	560	0			38
							4	4	625	9							
06	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	180	1	6045	3	Y	535	545	0			28
							1	4	589	9							
*07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	195	1	5906	3	Y	537	540	0			25
							1	4	591	9							
*08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	191	1	5984	3	Y	504	499	0			30
							1	4	554	9							
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	179	1	5424	3	Y	501	505	0			26
							4	4	551	9							
10	6200	X	5654	-0-	-546	-0-	185	1	4725	3	Y	548	546	0			28
							141	4	603	9							
11	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	193	1	4752	3	Y	591	594	0			25
							5	4	650	9							
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 72,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,207

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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	119	1	3512	3	Y	501	499	0			40
							1	4	551	9							
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	101	1	3087	3	Y	378	390	0			28
							6	4	416	9							
03	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	110	1	3393	3	Y	454	442	0			40
							1	4	499	9							
04	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	91	1	3270	3	Y	415	431	0			24
							1	4	457	9							
05	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	96	1	3286	3	Y	419	413	0			30
							2	4	461	9							
06	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	101	1	3390	3	Y	426	434	0			22
							1	4	469	9							
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	112	1	3366	3	Y	409	412	0			19
							450	9									
*08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	113	1	3539	3	Y	418	413	0			24
							1	4	460	9							
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	125	1	3799	3	Y	381	384	0			21
							3	4	419	9							
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	124	1	3176	3	Y	422	420	0			23
							95	4	464	9							
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	109	1	2680	3	Y	410	413	0			20
							3	4	451	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 42,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	219	1	7293	3	Y	889	891	0			50
							7	4	978	9							
02	7924	X	7647	-0-	-277	-0-	123	1	6723	3	Y	707	705	0			52
							23	4	778	9							
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	141	1	8032	3	Y	807	811	0			48
							10	4	888	9							
04	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	280	1	8097	3	Y	620	615	0			53
							5	4	682	9							
05	8494	X	7963	-0-	-531	-0-	244	1	7166	3	Y	492	498	0			47
							12	4	541	9							
06	8490	X	7630	-0-	-860	-0-	266	1	6838	3	Y	472	469	0			50
							7	4	519	9							
*07	9083	X	7586	-0-	-1497	-0-	272	1	6783	3	Y	480	482	0			48
							3	4	528	9							
*08	9083	X	6446	-0-	-2637	-0-	257	1	5768	3	Y	376	383	0			41
							7	4	414	9							
09	8670	X	7643	-0-	-1027	-0-	316	1	6625	3	Y	596	595	0			42
							46	4	656	9							
10	7967	X	7694	-0-	-273	-0-	290	1	6671	3	Y	658	658	0			42
							9	4	724	9							
11	7620	X	7441	-0-	-179	-0-	139	1	6764	3	Y	478	482	0			38
							12	4	526	9							
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 86,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,575

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	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	154	1	5148	3	Y	269	274	0			13
							5	4	296	9							
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	80	1	4368	3	Y	263	259	0			17
							15	4	289	9							
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	87	1	4941	3	Y	251	255	0			13
							6	4	276	9							
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	167	1	4838	3	Y	263	260	0			16
							3	4	289	9							
05	5239	X	5121	-0-	-118	-0-	159	1	4694	3	Y	236	237	0			15
							8	4	260	9							
06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	167	1	4271	3	Y	209	207	0			17
							4	4	230	9							
*07	6014	X	4567	-0-	-1447	-0-	167	1	4171	3	Y	206	207	0			16
							2	4	227	9							
*08	6014	X	3744	-0-	-2270	-0-	152	1	3403	3	Y	168	170	0			14
							4	4	185	9							
09	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	230	1	4828	3	Y	285	285	0			14
							34	4	314	9							
10	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	185	1	4258	3	Y	276	276	0			14
							6	4	304	9							
11	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	83	1	4032	3	Y	248	249	0			13
							7	4	273	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 53,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	Y	122	123	0			8
							4	4	134	9							
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	57	1	3114	3	Y	107	106	0			9
							10	4	118	9							
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	62	1	3564	3	Y	380	366	0			23
							5	4	418	9							
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	133	1	3824	3	Y	129	128	0			24
							2	4	142	9							
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	128	1	3800	3	Y	117	119	0			22
							7	4	129	9							
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	133	1	3432	3	Y	146	144	0			24
							4	4	161	9							
*07	4402	X	3727	-0-	-675	-0-	137	1	3432	3	Y	142	143	0			23
							2	4	156	9							
*08	4402	X	3314	-0-	-1088	-0-	136	1	3069	3	Y	95	98	0			20
							4	4	105	9							
09	4260	X	3838	-0-	-422	-0-	168	1	3535	3	Y	100	100	0			20
							25	4	110	9							
10	4061	X	3217	-0-	-844	-0-	127	1	2928	3	Y	144	144	0			20
							4	4	158	9							
11	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	61	1	3008	3	Y	185	187	0			18
							6	4	204	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 40,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	180	1	6026	3	Y	462	461	0			25
							6	4	508	9							
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	95	1	5212	3	Y	460	452	0			33
							18	4	506	9							
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	100	1	5689	3	Y	436	443	0			26
							7	4	480	9							
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	188	1	5448	3	Y	448	444	0			30
							4	4	493	9							
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	189	1	5567	3	Y	467	469	0			28
							10	4	514	9							
06	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	202	1	5183	3	Y	444	440	0			32
							5	4	488	9							
*07	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	202	1	5066	3	Y	467	468	0			31
							3	4	514	9							
*08	6386	X	5405	-0-	-981	-0-	212	1	4756	3	Y	392	395	0			28
							6	4	431	9							
09	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	273	1	5731	3	Y	496	496	0			28
							40	4	546	9							
10	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	223	1	5114	3	Y	465	465	0			28
							7	4	512	9							
11	5880	X	5458	-0-	-422	-0-	100	1	4880	3	Y	426	428	0			26
							9	4	469	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 66,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,963

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	45	1	7392	3	Y	516	511	0			31
							568	9									
02	7952	X	6759	-0-	-1193	-0-	24	1	6257	3	Y	431	434	0			28
							4	4	474	9							
03	8804	X	7282	-0-	-1522	-0-	34	1	6779	3	Y	422	422	0			28
							5	4	464	9							
04	8520	X	7013	-0-	-1507	-0-	24	1	6562	3	Y	381	372	0	10	1	27
							8	4	419	9							
05	8804	X	7093	-0-	-1711	-0-	24	1	6616	3	Y	404	404	0			27
							9	4	444	9							
06	7740	X	7074	-0-	-666	-0-	23	1	6611	3	Y	391	390	0			28
							10	4	430	9							
*07	6882	X	6743	-0-	-139	-0-	22	1	6313	3	Y	370	390	0			8
							1	4	407	9							
*08	6882	X	6673	-0-	-209	-0-	19	1	6231	3	Y	384	361	0			31
							1	4	422	9							
09	6660	X	6218	-0-	-442	-0-	22	1	5823	3	Y	339	347	0			23
							373	9									
10	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	26	1	6197	3	Y	308	298	0			33
							1	4	339	9							
11	6660	X	5814	-0-	-846	-0-	26	1	5539	3	Y	226	230	0			29
							249	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 75,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	52	1	8759	3	Y	855	813	0			45
							1	4	941	9							
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	34	1	9143	3	Y	593	603	0			35
							6	4	652	9							
03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	46	1	8862	3	Y	548	551	0			32
							6	4	603	9							
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	33	1	8971	3	Y	580	565	0	14	1	33
							11	4	638	9							
05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	32	1	8643	3	Y	581	582	0			32
							11	4	639	9							
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	31	1	8890	3	Y	513	512	0			33
							13	4	564	9							
*07	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	29	1	8371	3	Y	481	509	0			5
							1	4	529	9							
*08	9052	X	8856	-0-	-196	-0-	25	1	8260	3	Y	518	487	0			36
							1	4	570	9							
09	8760	X	8083	-0-	-677	-0-	29	1	7589	3	Y	423	435	0			24
							465	9									
10	9052	X	8701	-0-	-351	-0-	35	1	8215	3	Y	409	395	0			38
							1	4	450	9							
11	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	37	1	8072	3	Y	430	431	0			37
							473	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 100,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,931

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	37	1	6066	3	Y	429	423	0			25
							472	9									
02	5824	X	4937	-0-	-887	-0-	17	1	4502	3	Y	377	378	0			24
							3	4	415	9							
03	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	30	1	5859	3	Y	386	385	0			25
							4	4	425	9							
04	6240	X	6017	-0-	-223	-0-	21	1	5567	3	Y	384	375	0	9	1	25
							7	4	422	9							
05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	21	1	5669	3	Y	356	358	0			23
							7	4	392	9							
06	6240	X	6224	-0-	-16	-0-	20	1	5811	3	Y	349	348	0			24
							9	4	384	9							
*07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	20	1	5703	3	Y	331	350	0			5
							1	4	364	9							
*08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	17	1	5591	3	Y	331	311	0			25
							1	4	364	9							
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	21	1	5476	3	Y	326	333	0			18
							359	9									
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	25	1	5715	3	Y	314	304	0			28
							345	9									
*11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	26	1	5544	3	Y	352	353	0			27
							387	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 66,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,935

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

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		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	442	X	435	-0-	-7	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	237	1	4623	3	Y	234	240	0			31
							257	9									
02	5544	X	3142	-0-	-2402	-0-	99	1	2676	3	Y	332	314	0			49
							2	4	365	9							
03	5890	X	4074	-0-	-1816	-0-	247	1	3524	3	Y	275	281	0			43
							303	9									
04	5700	X	2379	-0-	-3321	-0-	124	1	2106	3	Y	135	148	0			30
							149	9									
05	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	247	1	3855	3	Y	350	277	0	54	1	49
							385	9									
06	4950	X	4171	-0-	-779	-0-	238	1	3624	3	Y	280	298	0			31
							1	4	308	9							
*07	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	253	1	3431	3	Y	308	299	0			40
							1	4	339	9							
*08	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	150	1	2923	3	Y	239	247	0			32
							2	4	263	9							
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	293	1	3757	3	Y	243	242	0			33
							3	4	267	9							
10	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	238	1	3306	3	Y	198	198	0			33
							4	4	218	9							
11	4170	X	3575	-0-	-595	-0-	261	1	3135	3	Y	163	164	0			32
							179	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 42,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	467	1	9111	3	Y	501	495	0			65
							1	4	551	9							
02	8400	X	6929	-0-	-1471	-0-	231	1	6218	3	Y	433	430	0			68
							4	4	476	9							
03	10416	X	6655	-0-	-3761	-0-	411	1	5892	3	Y	319	335	0			52
							1	4	351	9							
04	10080	X	6745	-0-	-3335	-0-	353	1	6019	3	Y	338	351	0			39
							1	4	372	9							
05	9827	X	7783	-0-	-2044	-0-	441	1	6904	3	Y	397	317	0	63	1	56
							1	4	437	9							
06	9510	X	7276	-0-	-2234	-0-	425	1	6478	3	Y	338	359	0			35
							1	4	372	9							
*07	7657	X	7417	-0-	-240	-0-	486	1	6564	3	Y	333	324	0			44
							1	4	366	9							
*08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	359	1	6985	3	Y	321	329	0			36
							4	4	353	9							
09	7350	X	7101	-0-	-249	-0-	490	1	6257	3	Y	318	317	0			37
							4	4	350	9							
10	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	463	1	6415	3	Y	352	351	0			38
							8	4	387	9							
*11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	576	1	6922	3	Y	409	409	0			38
							1	4	450	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 82,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,059

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	197 359	1 9	3842	3	Y	326	319	0			44
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	110 2	1 4	2967 319	3 9	Y	290	287	0			47
03	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	271 281	1 9	3867	3	Y	255	260	0			42
04	4920	X	3549	-0-	-1371	-0-	181 295	1 9	3073	3	Y	268	278	0			32
05	4929	X	3560	-0-	-1369	-0-	195 329	1 9	3036	3	Y	299	239	0	48	1	44
06	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	218 1	1 4	3325 329	3 9	Y	299	314	0			29
*07	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	255 1	1 4	3452 370	3 9	Y	336	326	0			39
*08	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	185 2	1 4	3598 351	3 9	Y	319	326	0			32
09	3870	X	2509	-0-	-1361	-0-	170 1	1 4	2171 167	3 9	Y	152	154	0			30
10	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	208 3	1 4	2882 240	3 9	Y	218	217	0			31
11	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	249 266	1 9	2993	3	Y	242	243	0			30
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 40,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	107 140	1 9	2087	3	Y	127	127	0			16
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	74 1	1 4	1969 140	3 9	Y	127	124	0			19
03	2945	N	2441	-0-	-504	-0-	154 88	1 9	2199	3	Y	80	87	0			12
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	130 155	1 9	2216	3	Y	141	143	0			10
05	3100	N	3400	-0-	300	300	191 224	1 9	2985	3	Y	204	163	0	27	1	24
06	3000	N	3757	-0-	757	1057	220 1	1 4	3359 177	3 9	Y	161	170	0			15
*07	4807	X	3750	-0-	-1057	-0-	245 1	1 4	3324 180	3 9	Y	164	160	0			19
*08	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	141 2	1 4	2738 184	3 9	Y	167	171	0			15
09	3630	X	2402	-0-	-1228	-0-	163 1	1 4	2073 165	3 9	Y	150	149	0			16
10	3751	X	2591	-0-	-1160	-0-	161 3	1 4	2234 193	3 9	Y	175	174	0			17
11	3630	X	2986	-0-	-644	-0-	218 150	1 9	2618	3	Y	136	137	0			16
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 31,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	282	1	5485	3	Y	685	665	0			89
							754	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	155	1	4174	3	Y	472	483	0			78
							3	4	519	9							
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	353	1	5057	3	Y	351	370	0			59
							1	4	386	9							
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	345	1	5872	3	Y	451	464	0			46
							1	4	496	9							
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	413	1	6461	3	Y	353	284	0	59	1	56
							1	4	388	9							
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6207	3	Y	265	285	0			36
							1	4	292	9							
*07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	453	1	6127	3	Y	253	246	0			43
							1	4	278	9							
*08	6293	X	5764	-0-	-529	-0-	271	1	5268	3	Y	202	210	0			35
							3	4	222	9							
09	6900	X	5119	-0-	-1781	-0-	350	1	4476	3	Y	264	262	0			37
							3	4	290	9							
10	7130	X	5399	-0-	-1731	-0-	340	1	4722	3	Y	301	299	0			39
							6	4	331	9							
11	6900	X	5258	-0-	-1642	-0-	376	1	4519	3	Y	329	329	0			39
							1	4	362	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 66,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,926

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		190	-0-	190	190	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
09	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	256	1	4986	3	Y	393	378	0			45
							432	9									
02	6188	X	3842	-0-	-2346	-0-	126	1	3389	3	Y	295	298	0			42
							2	4	325	9							
03	6851	X	3280	-0-	-3571	-0-	201	1	2866	3	Y	194	209	0			27
							213	9									
04	6210	X	4826	-0-	-1384	-0-	252	1	4308	3	Y	241	249	0			19
							1	4	265	9							
05	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	295	1	4613	3	Y	402	320	0	57	1	44
							1	4	442	9							
06	5490	X	4059	-0-	-1431	-0-	232	1	3544	3	Y	256	276	0			24
							1	4	282	9							
*07	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	279	1	3783	3	Y	287	278	0			33
							1	4	316	9							
*08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	351	1	6813	3	Y	495	499	0			29
							4	4	545	9							
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	587	1	7498	3	Y	496	493	0			32
							5	4	546	9							
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	514	1	7118	3	Y	505	504	0			33
							8	4	556	9							
11	6180	X	4612	-0-	-1568	-0-	330	1	3959	3	Y	294	298	0			29
							323	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 60,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	3	Y	260	246	0			32
							286	9									
02	8204	X	4112	-0-	-4092	-0-	136	1	3674	3	Y	272	263	0			41
							3	4	299	9							
03	9083	X	5102	-0-	-3981	-0-	312	1	4469	3	Y	291	288	0			44
							1	4	320	9							
04	6360	X	4816	-0-	-1544	-0-	249	1	4257	3	Y	281	292	0			33
							1	4	309	9							
05	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	235	1	3674	3	Y	349	278	0	55	1	49
							384	9									
06	4950	X	4513	-0-	-437	-0-	257	1	3925	3	Y	300	318	0			31
							1	4	330	9							
*07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	340	1	4606	3	Y	209	204	0			36
							1	4	230	9							
*08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	242	1	4704	3	Y	198	204	0			30
							3	4	218	9							
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	363	1	4642	3	Y	242	240	0			32
							3	4	266	9							
10	5239	X	4675	-0-	-564	-0-	297	1	4118	3	Y	232	231	0			33
							5	4	255	9							
11	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	342	1	4098	3	Y	247	247	0			33
							272	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 52,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,881

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	290	1	5660	3	Y	354	351	0			47
							1	4	389	9							
02	5964	X	4634	-0-	-1330	-0-	155	1	4165	3	Y	283	285	0			45
							3	4	311	9							
03	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	360	1	5155	3	Y	309	306	0			48
							1	4	340	9							
04	6300	X	4986	-0-	-1314	-0-	261	1	4458	3	Y	242	255	0			35
							1	4	266	9							
05	6510	X	5326	-0-	-1184	-0-	298	1	4661	3	Y	333	266	0	54	1	48
							1	4	366	9							
06	6150	X	5071	-0-	-1079	-0-	289	1	4406	3	Y	341	358	0			31
							1	4	375	9							
*07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	382	1	5160	3	Y	355	344	0			42
							1	4	391	9							
*08	5859	X	5283	-0-	-576	-0-	238	1	4634	3	Y	371	379	0			34
							3	4	408	9							
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	454	1	5801	3	Y	370	368	0			37
							4	4	407	9							
10	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	546	1	7565	3	Y	491	488	0			40
							9	4	540	9							
*11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	650	1	7815	3	Y	543	543	0			40
							1	4	597	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 67,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,992

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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3444	3	Y	108	107	0			18
							119	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3263	3	Y	105	103	0			20
							2	4	116	9							
03	3503	X	2619	-0-	-884	-0-	165	1	2351	3	Y	94	95	0			19
							103	9									
04	3630	X	2254	-0-	-1376	-0-	119	1	2025	3	Y	100	104	0			15
							110	9									
05	3875	X	2804	-0-	-1071	-0-	159	1	2476	3	Y	154	123	0	22	1	24
							169	9									
06	3750	X	2450	-0-	-1300	-0-	149	1	2271	3	Y	27	35	0			16
							30	9									
*07	3875	X	2431	-0-	-1444	-0-	167	1	2252	3	Y	11	11	0			16
							12	9									
*08	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	122	1	2366	3	Y	30	31	0			15
							1	4	33	9							
09	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	173	1	2222	3	Y	48	47	0			16
							2	4	53	9							
10	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	186	1	2571	3	Y	68	67	0			17
							3	4	75	9							
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	247	1	2964	3	Y	83	83	0			17
							91	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 30,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	536	548	0			44
							4	4	590	9							
02	4872	X	4759	-0-	-113	-0-	280	1	4019	3	Y	418	427	0			35
							460	9									
03	5642	X	4907	-0-	-735	-0-	326	1	4126	3	Y	412	400	0	9	1	38
							2	4	453	9							
04	5460	X	4602	-0-	-858	-0-	283	1	3892	3	Y	387	390	0			35
							1	4	426	9							
05	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	266	1	3796	3	Y	471	466	0			40
							1	4	518	9							
06	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	310	1	3810	3	Y	372	378	0			34
							409	9									
*07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	159	1	3951	3	Y	291	298	0			27
							2	4	320	9							
*08	4991	X	4455	-0-	-536	-0-	55	1	4114	3	Y	259	264	0			22
							1	4	285	9							
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	79	1	4043	3	Y	305	301	0			26
							4	4	336	9							
10	4681	X	4344	-0-	-337	-0-	58	1	3927	3	Y	320	321	0			25
							7	4	352	9							
11	4530	X	2288	-0-	-2242	-0-	54	1	2048	3	Y	166	173	0			18
							3	4	183	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 48,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,937

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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	3	Y	567	592	0			43
							3	4	624	9							
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	254	1	3653	3	Y	550	553	0			40
							605	9									
03	5363	X	3756	-0-	-1607	-0-	248	1	3126	3	Y	346	349	0	8	1	29
							1	4	381	9							
04	5190	X	3828	-0-	-1362	-0-	230	1	3160	3	Y	397	394	0			32
							1	4	437	9							
05	5363	X	4052	-0-	-1311	-0-	236	1	3368	3	Y	406	406	0			32
							1	4	447	9							
06	4830	X	3744	-0-	-1086	-0-	254	1	3114	3	Y	342	346	0			28
							376	9									
*07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	3	Y	346	345	0			29
							2	4	381	9							
*08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	50	1	3774	3	Y	332	336	0			25
							1	4	365	9							
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	76	1	3886	3	Y	364	361	0			28
							4	4	400	9							
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	56	1	3771	3	Y	380	381	0			27
							6	4	418	9							
*11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	92	1	3459	3	Y	367	362	0			32
							5	4	404	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 44,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	298	1	5819	3	Y	308	297	0			38
							1	4	339	9							
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	200	1	5383	3	Y	426	401	0			63
							4	4	469	9							
03	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	407	1	5832	3	Y	364	370	0			57
							1	4	400	9							
04	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	217	1	3679	3	Y	396	410	0			43
							436	9									
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	248	1	3876	3	Y	471	376	0	73	1	65
							518	9									
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	3	Y	473	496	0			42
							1	4	520	9							
*07	6696	X	4837	-0-	-1859	-0-	292	1	3955	3	Y	535	519	0			58
							1	4	589	9							
*08	6634	X	4414	-0-	-2220	-0-	188	1	3652	3	Y	520	529	0			49
							2	4	572	9							
09	4620	X	4063	-0-	-557	-0-	264	1	3373	3	Y	385	385	0			47
							2	4	424	9							
10	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	239	1	3320	3	Y	409	408	0			48
							4	4	450	9							
11	4680	X	4565	-0-	-115	-0-	312	1	3747	3	Y	460	460	0			48
							506	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 54,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,747

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	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	253	1	4928	3	Y	413	403	0			53
							454	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	146	172	0			27
							3	4	161	9							
03	6634	X	4688	-0-	-1946	-0-	286	1	4104	3	Y	270	258	0			39
							1	4	297	9							
04	6420	X	3756	-0-	-2664	-0-	193	1	3276	3	Y	261	272	0			28
							287	9									
05	6634	X	4079	-0-	-2555	-0-	219	1	3424	3	Y	396	315	0	59	1	50
							436	9									
06	5460	X	4372	-0-	-1088	-0-	248	1	3789	3	Y	304	323	0			31
							1	4	334	9							
*07	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	268	1	3634	3	Y	247	241	0			37
							1	4	272	9							
*08	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	196	1	3811	3	Y	207	214	0			30
							2	4	228	9							
09	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	230	1	2946	3	Y	126	127	0			29
							2	4	139	9							
10	4526	X	3859	-0-	-667	-0-	248	1	3432	3	Y	159	158	0			30
							4	4	175	9							
11	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	225	1	2698	3	Y	169	170	0			29
							186	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 45,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	3	Y	357	347	0			46
							393	9									
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	93	1	2515	3	Y	490	463	0			73
							2	4	539	9							
03	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	149	1	2127	3	Y	348	365	0			56
							383	9									
04	3210	X	2602	-0-	-608	-0-	135	1	2296	3	Y	155	172	0			39
							171	9									
05	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	183	1	2856	3	Y	269	214	0	50	1	44
							296	9									
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	176	1	2683	3	Y	235	251	0			28
							1	4	259	9							
*07	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	197	1	2653	3	Y	256	249	0			35
							282	9									
*08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	132	1	2547	3	Y	239	245	0			29
							1	4	263	9							
09	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	161	1	2052	3	Y	167	167	0			28
							1	4	184	9							
10	3317	X	1447	-0-	-1870	-0-	90	1	1236	3	Y	109	109	0			28
							1	4	120	9							
11	3120	X	1427	-0-	-1693	-0-	100	1	1203	3	Y	113	114	0			27
							124	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 29,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

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	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	3	Y	451	429	0			56
							496	9									
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3593	3	Y	422	413	0			65
							2	4	464	9							
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	Y	327	339	0			53
							360	9									
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	281	1	4799	3	Y	254	268	0			39
							1	4	279	9							
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	302	1	4737	3	Y	325	259	0	55	1	50
							1	4	358	9							
06	4500	X	3743	-0-	-757	-0-	211	1	3222	3	Y	281	299	0			32
							1	4	309	9							
*07	5363	X	3639	-0-	-1724	-0-	230	1	3109	3	Y	273	265	0			40
							300	9									
*08	5363	X	3816	-0-	-1547	-0-	169	1	3289	3	Y	324	330	0			34
							2	4	356	9							
09	5190	X	2799	-0-	-2391	-0-	186	1	2389	3	Y	202	203	0			34
							2	4	222	9							
10	5301	X	3543	-0-	-1758	-0-	217	1	3018	3	Y	276	275	0			35
							4	4	304	9							
11	3750	X	3525	-0-	-225	-0-	248	1	2976	3	Y	274	275	0			34
							301	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 44,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,409

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3093	3	Y	182	196	0			25
							200	9									
02	4032	X	1968	-0-	-2064	-0-	66	1	1783	3	Y	107	115	0			17
							1	4	118	9							
03	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	246	1	3515	3	Y	172	165	0			24
							189	9									
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	232	1	3958	3	Y	190	196	0			18
							1	4	209	9							
05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	238	1	3710	3	Y	231	184	0	35	1	30
							254	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	254	1	3880	3	Y	238	249	0			19
							1	4	262	9							
*07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	335	1	4531	3	Y	216	210	0			25
							1	4	238	9							
*08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	252	1	4891	3	Y	197	202	0			20
							3	4	217	9							
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	342	1	4373	3	Y	139	139	0			20
							3	4	153	9							
10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	318	1	4408	3	Y	152	151	0			21
							5	4	167	9							
11	5220	X	4483	-0-	-737	-0-	331	1	3973	3	Y	163	163	0			21
							179	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 47,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	108	1	6902	3	Y	1638	1638	0			32
							1802	9									
02	8064	X	7517	-0-	-547	-0-	97	1	6817	3	Y	548	560	0			20
							603	9									
03	8928	X	8886	-0-	-42	-0-	140	1	8087	3	Y	598	603	0			15
							1	4	658	9							
04	8640	X	7733	-0-	-907	-0-	99	1	6908	3	Y	659	655	0			19
							1	4	725	9							
05	8804	X	7731	-0-	-1073	-0-	102	1	7001	3	Y	566	571	0			14
							5	4	623	9							
06	8610	X	8126	-0-	-484	-0-	196	1	7213	3	Y	651	653	0			12
							1	4	716	9							
*07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	186	1	7565	3	Y	635	632	0			15
							3	4	699	9							
*08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	300	1	10111	3	Y	805	803	0			17
							4	4	886	9							
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	253	1	10240	3	Y	826	831	0			12
							7	4	909	9							
10	8277	X	7280	-0-	-997	-0-	129	1	6593	3	Y	501	503	0			10
							7	4	551	9							
11	8010	X	6265	-0-	-1745	-0-	132	1	5673	3	Y	415	415	0			10
							3	4	457	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 93,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,842

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	110	1	7062	3	Y	852	852	0			18
							937	9									
02	6524	X	6443	-0-	-81	-0-	80	1	5629	3	Y	667	658	0			27
							734	9									
03	7905	X	7090	-0-	-815	-0-	110	1	6332	3	Y	589	598	0			18
							648	9									
04	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	80	1	5568	3	Y	629	626	0			21
							692	9									
05	7905	X	5562	-0-	-2343	-0-	72	1	4960	3	Y	478	484	0			15
							4	4	526	9							
06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	149	1	5516	3	Y	527	528	0			14
							1	4	580	9							
*07	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	133	1	5415	3	Y	460	457	0			17
							2	4	506	9							
*08	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	167	1	5618	3	Y	437	437	0			17
							2	4	481	9							
09	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	141	1	5687	3	Y	449	452	0			14
							4	4	494	9							
10	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	107	1	5497	3	Y	479	479	0			14
							6	4	527	9							
*11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	143	1	6133	3	Y	508	507	0			15
							3	4	559	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 71,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,075

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	82	1	5256	3	Y	585	579	0			15
							644	9									
02	2800	N	2832	-0-	32	32	33	1	2293	3	Y	460	454	0			21
							506	9									
03	3696	X	3664	-0-	-32	-0-	58	1	3331	3	Y	250	260	0			11
							275	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	44	1	3029	3	Y	242	241	0			12
							266	9									
05	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	31	1	2140	3	Y	155	158	0			9
							2	4	171	9							
06	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	58	1	2112	3	Y	175	176	0			8
							193	9									
*07	2821	X	1629	-0-	-1192	-0-	34	1	1376	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
*08	2821	X	1826	-0-	-995	-0-	46	1	1559	3	Y	200	200	0			10
							1	4	220	9							
09	2730	X	1623	-0-	-1107	-0-	34	1	1389	3	Y	181	182	0			9
							1	4	199	9							
10	2418	X	599	-0-	-1819	-0-	9	1	509	3	Y	73	74	0			8
							1	4	80	9							
11	2370	X	1748	-0-	-622	-0-	36	1	1536	3	Y	159	158	0			9
							1	4	175	9							
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 27,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-		69	1	4415	3	Y	416	418	0			12
								458	9									
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-		73	1	5138	3	Y	495	484	0			23
								545	9									
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-		97	1	5587	3	Y	561	565	0			19
								617	9									
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-		82	1	5654	3	Y	400	398	0			21
								440	9									
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-		88	1	6018	3	Y	339	343	0			17
								4	4	373	9							
06	6180	X	5716	-0-	-464	-0-		142	1	5248	3	Y	295	298	0			14
								1	4	325	9							
*07	6386	X	5743	-0-	-643	-0-		130	1	5273	3	Y	307	305	0			16
								2	4	338	9							
*08	6293	X	5829	-0-	-464	-0-		158	1	5325	3	Y	313	313	0			16
								2	4	344	9							
09	6360	X	5420	-0-	-940	-0-		123	1	4968	3	Y	296	298	0			13
								3	4	326	9							
10	6572	X	5340	-0-	-1232	-0-		97	1	5031	3	Y	187	187	0			13
								6	4	206	9							
11	5730	X	4581	-0-	-1149	-0-		100	1	4288	3	Y	174	174	0			13
								2	4	191	9							
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 62,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,783

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-		93	1	2741	3	Y	326	319	0			23
								1	4	359	9							
02	2660	X	2492	-0-	-168	-0-		72	1	2194	3	Y	202	212	0			13
								4	4	222	9							
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-		92	1	2841	3	Y	227	222	0			18
								1	4	250	9							
04	2850	X	2798	-0-	-52	-0-		68	1	2435	3	Y	267	274	0			11
								1	4	294	9							
05	2945	X	2734	-0-	-211	-0-		71	1	2408	3	Y	231	228	0			14
								1	4	254	9							
06	2850	X	2844	-0-	-6	-0-		74	1	2516	3	Y	230	234	0			10
								1	4	253	9							
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-		87	1	2621	3	Y	229	230	0			9
								252	9									
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-		86	1	2708	3	Y	255	252	0			12
								1	4	281	9							
09	2670	X	2321	-0-	-349	-0-		67	1	2048	3	Y	185	187	0			10
								2	4	204	9							
10	2759	X	2607	-0-	-152	-0-		86	1	2194	3	Y	238	237	0			11
								65	4	262	9							
*11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-		95	1	2344	3	Y	256	258	0			9
								3	4	282	9							
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 30,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

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	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	199	1	3883	3	Y	449	439	0			57
							494	9									
02	5152	X	4157	-0-	-995	-0-	132	1	3539	3	Y	440	430	0			67
							2	4	484	9							
03	5208	X	4589	-0-	-619	-0-	268	1	3841	3	Y	435	436	0			66
							1	4	479	9							
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	226	1	3846	3	Y	523	539	0			50
							575	9									
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	306	1	4795	3	Y	488	391	0	78	1	69
							1	4	537	9							
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	291	1	4430	3	Y	419	444	0			44
							1	4	461	9							
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	329	1	4454	3	Y	389	378	0			55
							1	4	428	9							
*08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	227	1	4428	3	Y	458	467	0			46
							3	4	504	9							
09	4500	X	4397	-0-	-103	-0-	290	1	3717	3	Y	352	352	0			47
							3	4	387	9							
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	300	1	4160	3	Y	432	430	0			49
							5	4	475	9							
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	313	1	3754	3	Y	417	419	0			47
							459	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 53,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,802

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1378	1387	0			11
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	136	1	6119	3	Y	1731	1717	0			25
							64	4	1904	9							
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	148	1	5443	3	Y	1319	1325	0			19
							63	4	1451	9							
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	135	1	5420	3	Y	1125	1128	0			16
							12	4	1238	9							
05	8587	X	6438	-0-	-2149	-0-	98	1	4621	3	Y	1561	1554	0			23
							2	4	1717	9							
06	8310	X	6676	-0-	-1634	-0-	108	1	5144	3	Y	1292	1019	0	276	1	20
							3	4	1421	9							
*07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	100	1	5292	3	Y	1557	1551	0			26
							22	4	1713	9							
*08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	103	1	5632	3	Y	1643	1613	0	27	1	29
							9	4	1807	9							
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	94	1	4925	3	Y	1313	1317	0			25
							6	4	1444	9							
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	108	1	5269	3	Y	1187	1192	0			20
							2	4	1306	9							
*11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	73	1	5106	3	Y	1281	1274	0			27
							20	4	1409	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 69,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	817	822	0			9
02	4032	X	3105	-0-	-927	-0-	52	1	2364	3	Y	604	603	0			10
							25	4	664	9							
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	123	1	4546	3	Y	1032	1026	0			16
							53	4	1135	9							
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	85	1	3418	3	Y	719	723	0			12
							8	4	791	9							
05	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	50	1	2367	3	Y	716	715	0			13
							1	4	788	9							
06	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	70	1	3337	3	Y	701	551	0	150	1	13
							2	4	771	9							
*07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	81	1	4266	3	Y	931	926	0			18
							18	4	1024	9							
*08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	79	1	4326	3	Y	1058	1037	0	18	1	21
							7	4	1164	9							
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	74	1	3812	3	Y	812	814	0			19
							4	4	893	9							
10	4681	X	2688	-0-	-1993	-0-	45	1	2214	3	Y	389	398	0			10
							1	4	428	9							
11	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	27	1	1890	3	Y	379	378	0			11
							7	4	417	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,158

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1275	1282	0			12
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	101	1	4541	3	Y	1107	1102	0			17
							48	4	1218	9							
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	152	1	5602	3	Y	1042	1043	0			16
							65	4	1146	9							
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	91	1	3651	3	Y	667	672	0			11
							8	4	734	9							
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	73	1	3456	3	Y	954	951	0			14
							2	4	1049	9							
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	109	1	5197	3	Y	1006	790	0	214	1	16
							3	4	1107	9							
*07	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	107	1	5605	3	Y	1258	1252	0			22
							23	4	1384	9							
*08	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	104	1	5655	3	Y	1255	1233	0	21	1	23
							9	4	1381	9							
09	7590	X	6309	-0-	-1281	-0-	97	1	5080	3	Y	1024	1026	0			21
							6	4	1126	9							
10	6665	X	6559	-0-	-106	-0-	109	1	5396	3	Y	955	959	0			17
							3	4	1051	9							
11	6960	X	5482	-0-	-1478	-0-	63	1	4437	3	Y	876	873	0			20
							18	4	964	9							
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 60,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,419

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	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	130	1	5534	3	Y	340	352	0			2
							39	4	374	9							
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	3	Y	412	411	0	2	1	1
							3	4	453	9							
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	118	1	2436	3	Y	746	741	0			6
							24	4	821	9							
04	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	63	1	1494	3	Y	375	373	0			8
							8	4	413	9							
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	111	1	2902	3	Y	666	665	0			9
							1	4	733	9							
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	307	1	7415	3	Y	1028	1024	0			13
							22	4	1131	9							
*07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	317	1	8330	3	Y	871	871	0			13
							11	4	958	9							
*08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	406	1	8721	3	Y	1076	1078	0			11
							9	4	1184	9							
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	274	1	5514	3	Y	819	820	0			10
							3	4	901	9							
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	225	1	4760	3	Y	729	722	0			17
							11	4	802	9							
*11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	226	1	3970	3	Y	639	641	0			15
							7	4	703	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 64,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,701

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	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	Y	256	260	0			6
							15	4	282	9							
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	318	316	0	1	1	7
							3	4	350	9							
03	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	99	1	2048	3	Y	411	408	0			10
							21	4	452	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	83	1	1937	3	Y	569	566	0			13
							10	4	626	9							
05	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	56	1	1461	3	Y	318	320	0			11
							350	9									
06	2400	X	506	-0-	-1894	-0-	18	1	432	3	Y	50	51	0			10
							1	4	55	9							
*07	2480	X	516	-0-	-1964	-0-	16	1	438	3	Y	55	55	0			10
							1	4	61	9							
*08	2480	X	356	-0-	-2124	-0-	11	1	239	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	195	1	3916	3	Y	1027	1020	0			17
							2	4	1130	9							
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	199	1	4188	3	Y	875	868	0			24
							9	4	963	9							
*11	3000	N	4035	-0-	1035	1035	180	1	3157	3	Y	630	634	0			20
							5	4	693	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 28,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	26	1	1663	3	Y	229	232	0			7
							252	9									
02	4144	X	2007	-0-	-2137	-0-	24	1	1657	3	Y	296	289	0			14
							326	9									
03	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	59	1	3401	3	Y	500	497	0			17
							550	9									
04	4440	X	3309	-0-	-1131	-0-	42	1	2897	3	Y	336	335	0			18
							370	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	45	1	3089	3	Y	305	309	0			14
							2	4	336	9							
06	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	81	1	2967	3	Y	255	257	0			12
							281	9									
*07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	68	1	2773	3	Y	236	235	0			13
							1	4	260	9							
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	87	1	2925	3	Y	265	265	0			13
							1	4	292	9							
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	69	1	2774	3	Y	255	257	0			11
							2	4	281	9							
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	57	1	2907	3	Y	263	263	0			11
							3	4	289	9							
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	78	1	3289	3	Y	265	265	0			11
							1	4	292	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 34,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,205

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	1142	1099	0			43
							15	4	1256	9							
03	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	110	1	9457	3	Y	1062	1080	0			25
							20	4	1168	9							
04	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	191	1	8734	3	Y	1067	1067	0			25
							9	4	1174	9							
05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	212	1	9318	3	Y	1153	1141	0			37
							1	4	1268	9							
06	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	202	1	8597	3	Y	1129	1133	0			33
							1242	9									
*07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	207	1	8288	3	Y	1073	1090	0			16
							1180	9									
*08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	174	1	7914	3	Y	1037	1031	0			22
							1	4	1141	9							
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	151	1	7546	3	Y	1025	1024	0			23
							10	4	1128	9							
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	175	1	8174	3	Y	1115	1111	0			27
							9	4	1227	9							
*11	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	86	1	7759	3	Y	1055	1054	0			28
							14	4	1161	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 98,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,858

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	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	Y	342	353	0			18
							3	4	376	9							
02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	66	1	11396	3	Y	2355	2283	0			90
							19	4	2591	9							
03	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	183	1	15679	3	Y	1617	1667	0			40
							33	4	1779	9							
04	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	249	1	11407	3	Y	1398	1401	0			37
							12	4	1538	9							
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	220	1	9669	3	Y	1202	1191	0			48
							1	4	1322	9							
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	197	1	8349	3	Y	1022	1028	0			42
							1124	9									
*07	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	196	1	7843	3	Y	1053	1072	0			23
							1158	9									
*08	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	180	1	8185	3	Y	1110	1103	0			30
							1	4	1221	9							
09	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	151	1	7525	3	Y	1015	1014	0			31
							10	4	1117	9							
10	9486	X	9388	-0-	-98	-0-	171	1	7962	3	Y	1133	1128	0			36
							9	4	1246	9							
11	9180	X	8170	-0-	-1010	-0-	78	1	6987	3	Y	994	994	0			36
							12	4	1093	9							
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 114,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,241

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	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	48	1	14747	3	Y	1584	1554	0			76
							16	4	1742	9							
02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	64	1	11137	3	Y	1280	1305	0			51
							19	4	1408	9							
03	11904	X	9451	-0-	-2453	-0-	96	1	8296	3	Y	946	974	0			23
							18	4	1041	9							
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	225	1	10300	3	Y	1278	1276	0			25
							11	4	1406	9							
05	11904	X	9697	-0-	-2207	-0-	189	1	8338	3	Y	1063	1053	0			35
							1	4	1169	9							
06	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	256	1	10896	3	Y	1389	1389	0			35
							1	4	1528	9							
*07	11501	X	11058	-0-	-443	-0-	234	1	9351	3	Y	1339	1357	0			17
							1473	9									
*08	11501	X	10667	-0-	-834	-0-	200	1	9073	3	Y	1266	1259	0			24
							1	4	1393	9							
09	11130	X	9286	-0-	-1844	-0-	157	1	7874	3	Y	1131	1131	0			24
							11	4	1244	9							
10	11501	X	9793	-0-	-1708	-0-	181	1	8400	3	Y	1094	1090	0			28
							9	4	1203	9							
11	11130	X	9731	-0-	-1399	-0-	91	1	8274	3	Y	1228	1226	0			30
							15	4	1351	9							
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 123,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	145	1	1544	3	Y	136	115	0	62	1	78
							3	4	150	9							
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	513	1	6617	3	Y	455	435	0			98
							1	4	501	9							
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	542	1	4952	3	Y	479	532	0			45
							5	4	527	9							
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	348	1	3998	3	Y	334	348	0			31
							1	4	367	9							
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	365	1	4038	3	Y	415	410	0			36
							1	4	457	9							
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	353	1	3206	3	Y	356	355	0			37
							1	4	392	9							
*07	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	339	1	2778	3	Y	308	315	0			30
							339	9									
*08	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	384	1	2791	3	Y	256	252	0			34
							1	4	282	9							
09	3660	X	1879	-0-	-1781	-0-	252	1	1475	3	Y	138	152	0			20
							152	9									
10	3782	X	1154	-0-	-2628	-0-	143	1	898	3	Y	92	100	0			12
							12	4	101	9							
11	3660	X	2327	-0-	-1333	-0-	292	1	1618	3	Y	241	218	0			35
							152	4	265	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 41,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,210

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1	3978	3	Y	288	152	0	81	1	103
							6	4	317	9							
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	335	1	4310	3	Y	110	173	0			40
							121	9									
03	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	322	1	2939	3	Y	130	156	0			14
							3	4	143	9							
04	4530	X	3956	-0-	-574	-0-	277	1	3190	3	Y	444	421	0			37
							1	4	488	9							
05	5270	X	4601	-0-	-669	-0-	330	1	3648	3	Y	565	554	0			48
							1	4	622	9							
06	5100	X	4289	-0-	-811	-0-	371	1	3374	3	Y	494	491	0			51
							1	4	543	9							
*07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	677	1	5547	3	Y	696	682	0			65
							766	9									
*08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	642	1	4663	3	Y	641	624	0			82
							1	4	705	9							
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	709	1	4156	3	Y	529	544	0			67
							582	9									
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	733	1	4576	3	Y	506	516	0			57
							59	4	557	9							
*11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	686	1	3795	3	Y	551	526	0			82
							356	4	606	9							
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 55,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,954

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	6897	3	Y	1206	662	0	354	1	445
							11	4	1327	9							
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	474	1	6112	3	Y	903	1101	0			247
							1	4	993	9							
03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	920	1	8409	3	Y	1325	1450	0			122
							9	4	1458	9							
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	629	1	7239	3	Y	1102	1126	0			98
							2	4	1212	9							
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	660	1	7302	3	Y	948	963	0			83
							2	4	1043	9							
06	10440	X	8477	-0-	-1963	-0-	744	1	6757	3	Y	885	878	0			90
							2	4	974	9							
*07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	772	1	6330	3	Y	767	783	0			74
							844	9									
*08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	896	1	6504	3	Y	840	808	0			106
							1	4	924	9							
09	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1038	1	6095	3	Y	885	882	0			109
							1	4	974	9							
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	870	1	5430	3	Y	816	834	0			91
							70	4	898	9							
11	6330	X	5589	-0-	-741	-0-	694	1	3839	3	Y	633	627	0			97
							360	4	696	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 91,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,310

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1579	3	Y	75	87	0			1
							11	4	83	9							
02	896	X	142	-0-	-754	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5952	X	993	-0-	-4959	-0-	41	1	856	3	Y	79	78	0			1
							9	4	87	9							
04	5760	X	601	-0-	-5159	-0-	21	1	498	3	Y	72	72	0			1
							3	4	79	9							
05	5952	X	915	-0-	-5037	-0-	21	1	545	3	Y	317	314	0			4
							349	9									
06	1650	X	825	-0-	-825	-0-	21	1	517	3	Y	259	259	0			4
							2	4	285	9							
*07	992	X	822	-0-	-170	-0-	28	1	736	3	Y	52	53	0			3
							1	4	57	9							
*08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	3	Y	125	123	0			2
							1	4	138	9							
10	3100	N	5021	-0-	1921	1921	201	1	4243	3	Y	516	508	0			10
							9	4	568	9							
*11	3000	N	6794	-0-	3794	5715	327	1	5742	3	Y	650	648	0			12
							10	4	715	9							
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	3638					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	Y	370	370	0			1
							23	4	407	9							
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	242	1	6659	3	Y	666	662	0	3	1	2
							8	4	733	9							
03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	347	1	7165	3	Y	702	699	0			5
							72	4	772	9							
04	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	354	1	8295	3	Y	905	900	0			10
							42	4	996	9							
05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	283	1	7381	3	Y	749	750	0			9
							2	4	824	9							
06	4650	X	1968	-0-	-2682	-0-	69	1	1661	3	Y	212	216	0			5
							5	4	233	9							
*07	8432	X	226	-0-	-8206	-0-	8	1	188	3	Y	27	29	0			3
							30	9									
*08	8370	X	1267	-0-	-7103	-0-	49	1	1049	3	Y	153	152	0			4
							1	4	168	9							
09	8040	X	237	-0-	-7803	-0-	10	1	194	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
10	7192	X	504	-0-	-6688	-0-	19	1	396	3	Y	80	79	0			5
							1	4	88	9							
11	1980	X	356	-0-	-1624	-0-	15	1	270	3	Y	64	65	0			4
							1	4	70	9							
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 42,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,958

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	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	631	3	Y	50	50	0			-0-
							4	4	55	9							
02	2072	X	1601	-0-	-471	-0-	54	1	1490	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
03	1023	X	314	-0-	-709	-0-	13	1	279	3	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	N	492	-0-	-1275	-0-	18	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	83	82	0			1
							1	4	91	9							
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	3	Y	187	185	0			3
							2	4	206	9							
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	648	X	648	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	25	25	0			-0-
							4	4	28	9							
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	174	1	4786	3	Y	344	341	0	1	1	2
							6	4	378	9							
03	3100	N	5404	-0-	2304	2304	230	1	4752	3	Y	340	339	0			3
							48	4	374	9							
04	3000	N	2680	-0-	-320	1984	103	1	2409	3	Y	142	142	0			3
							12	4	156	9							
05	4275	X	2291	-0-	-1984	-0-	81	1	2119	3	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	217	1	5241	3	Y	164	163	0			3
							15	4	180	9							
*07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	54	55	0			2
							2	4	59	9							
*08	372	X	268	-0-	-104	-0-	12	1	248	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	3	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

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	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	62	64	0			1
							10	4	68	9							
02	5516	X	1758	-0-	-3758	-0-	59	1	1632	3	Y	59	58	0			2
							2	4	65	9							
03	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	28	1	584	3	Y	105	104	0			3
							6	4	116	9							
04	3690	X	858	-0-	-2832	-0-	29	1	665	3	Y	146	145	0			4
							3	4	161	9							
05	1953	X	165	-0-	-1788	-0-	4	1	111	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
06	1890	X	18	-0-	-1872	-0-	1	1	15	3	Y	2	3	0			3
							2	9									
*07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	81	81	0			3
							89	9									
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	863	3	Y	70	70	0			3
							77	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	2802	3	Y	340	360	0			21
							3	4	374	9							
02	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	97	1	16771	3	Y	2393	2320	0			94
							28	4	2632	9							
03	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	170	1	14614	3	Y	1869	1914	0			49
							31	4	2056	9							
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	258	1	11818	3	Y	1467	1471	0			45
							13	4	1614	9							
05	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	299	1	13162	3	Y	1567	1550	0			62
							1	4	1724	9							
06	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	278	1	11853	3	Y	1485	1491	0			56
							1	4	1634	9							
*07	13237	X	12286	-0-	-951	-0-	261	1	10504	3	Y	1382	1406	0			32
							1	4	1520	9							
*08	13237	X	12647	-0-	-590	-0-	238	1	10807	3	Y	1455	1447	0			40
							1	4	1601	9							
09	12810	X	11729	-0-	-1081	-0-	200	1	10038	3	Y	1343	1342	0			41
							14	4	1477	9							
10	13237	X	11815	-0-	-1422	-0-	217	1	10116	3	Y	1337	1332	0			46
							11	4	1471	9							
11	12810	X	11168	-0-	-1642	-0-	106	1	9585	3	Y	1327	1326	0			47
							17	4	1460	9							
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 141,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,965

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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2491	3	Y	290	299	0			15
							3	4	319	9							
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	77	1	13400	3	Y	1768	1716	0			67
							23	4	1945	9							
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	124	1	10655	3	Y	1336	1371	0			32
							23	4	1470	9							
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	228	1	10426	3	Y	1337	1337	0			32
							11	4	1471	9							
05	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	246	1	10798	3	Y	1206	1195	0			43
							1	4	1327	9							
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	252	1	10757	3	Y	1196	1200	0			39
							1	4	1316	9							
*07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	237	1	9467	3	Y	1123	1142	0			20
							1235	9									
*08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	211	1	9581	3	Y	1148	1142	0			26
							1	4	1263	9							
09	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	178	1	8896	3	Y	1019	1019	0			26
							12	4	1121	9							
10	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	191	1	8926	3	Y	1034	1030	0			30
							10	4	1137	9							
*11	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	97	1	8788	3	Y	1088	1087	0			31
							16	4	1197	9							
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 119,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,545

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	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	267	1	4734	3	Y	840	836	0			65
							5	4	924	9							
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	292	1	4208	3	Y	708	717	0			56
							1	4	779	9							
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	3	Y	680	662	0	16	1	58
							2	4	748	9							
04	5730	X	5144	-0-	-586	-0-	316	1	4341	3	Y	442	462	0			38
							1	4	486	9							
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	371	1	5301	3	Y	576	568	0			46
							1	4	634	9							
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	443	1	5434	3	Y	493	497	0			42
							542	9									
*07	6293	X	1478	-0-	-4815	-0-	56	1	1410	3	Y	10	47	0			5
							1	4	11	9							
*08	6293	X	1581	-0-	-4712	-0-	21	1	1553	3	Y	6	9	0			2
							7	9									
09	6090	X	1217	-0-	-4873	-0-	23	1	1172	3	Y	19	18	0			3
							1	4	21	9							
10	6293	X	4680	-0-	-1613	-0-	62	1	4162	3	Y	408	383	0			28
							7	4	449	9							
11	6090	X	4216	-0-	-1874	-0-	98	1	3702	3	Y	373	367	0			34
							6	4	410	9							
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 48,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,555

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	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	174	1	3396	3	Y	123	124	0			19
							135	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	112	1	3002	3	Y	86	88	0			17
							2	4	95	9							
03	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	102	1	1463	3	Y	69	72	0			14
							76	9									
04	3600	X	1119	-0-	-2481	-0-	59	1	994	3	Y	60	63	0			11
							66	9									
05	3720	X	662	-0-	-3058	-0-	40	1	619	3	Y	3	3	0	4	1	7
							3	9									
06	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	38	1	575	3	Y	15	16	0			6
							17	9									
*07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
*08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					6
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					6
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	240	1	3446	3	Y	1987	2031	0	24	1	108
							1	4	2186	9							
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	325	1	4533	3	Y	1464	1485	0			87
							10	4	1610	9							
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	629	1	7169	3	Y	1548	1529	0			106
							8	4	1703	9							
04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	467	1	8026	3	Y	969	987	0			88
							7	4	1066	9							
05	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	543	1	10101	3	Y	1548	1557	0			79
							9	4	1703	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	162	1	2486	3	Y	1413	1412	0			80
							1	4	1554	9							
*07	6324	X	2449	-0-	-3875	-0-	156	1	1403	3	Y	809	789	0			100
							890	9									
*08	6324	X	3586	-0-	-2738	-0-	233	1	2321	3	Y	937	951	0	78	1	8
							1	4	1031	9							
09	6120	X	3745	-0-	-2375	-0-	269	1	2344	3	Y	1028	1025	0			11
							1	4	1131	9							
10	6324	X	5617	-0-	-707	-0-	459	1	4233	3	Y	839	832	0			18
							2	4	923	9							
*11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	580	1	5321	3	Y	1019	963	0	33	1	41
							1	4	1121	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 70,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,561

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	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	281	1	4053	3	Y	1257	1255	0	15	1	68
							2	4	1383	9							
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	281	1	3918	3	Y	928	939	0			57
							9	4	1021	9							
03	6510	X	4673	-0-	-1837	-0-	308	1	3513	3	Y	771	772	0			56
							4	4	848	9							
04	6300	X	5953	-0-	-347	-0-	284	1	4874	3	Y	719	727	0			48
							4	4	791	9							
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	306	1	5697	3	Y	1155	1157	0			46
							5	4	1271	9							
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	365	1	5609	3	Y	1348	1343	0			51
							3	4	1483	9							
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	297	1	2673	3	Y	505	496	0			60
							1	4	556	9							
*08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	241	1	2398	3	Y	526	536	0	48	1	2
							1	4	579	9							
09	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	203	1	1757	3	Y	496	495	0			3
							546	9									
10	3038	X	1315	-0-	-1723	-0-	89	1	819	3	Y	370	367	0			6
							407	9									
11	2940	X	762	-0-	-2178	-0-	49	1	446	3	Y	243	230	0	9	1	10
							267	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 47,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,318

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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	4409	3	Y	834	834	0	10	1	46
							2	4	917	9							
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	545	1	7603	3	Y	1180	1157	0			69
							18	4	1298	9							
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	432	1	4933	3	Y	842	851	0			60
							6	4	926	9							
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	354	1	6078	3	Y	782	790	0			52
							5	4	860	9							
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	311	1	5786	3	Y	858	865	0			45
							5	4	944	9							
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	449	1	6883	3	Y	1082	1078	0			49
							3	4	1190	9							
*07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	426	1	3836	3	Y	489	478	0			60
							1	4	538	9							
*08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	354	1	3537	3	Y	479	489	0	47	1	3
							2	4	527	9							
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	380	1	3305	3	Y	532	531	0			4
							1	4	585	9							
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	383	1	3526	3	Y	317	316	0			5
							1	4	349	9							
11	4080	X	2056	-0-	-2024	-0-	186	1	1709	3	Y	146	139	0	5	1	7
							161	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 64,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,541

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	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	3	Y	308	321	0	4	1	16
							339	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	197	1	2747	3	Y	428	421	0			23
							6	4	471	9							
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	284	1	3247	3	Y	632	614	0			41
							4	4	695	9							
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	246	1	4229	3	Y	637	643	0			35
							4	4	701	9							
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	238	1	4425	3	Y	713	718	0			30
							4	4	784	9							
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	272	1	4175	3	Y	737	735	0			32
							2	4	811	9							
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	286	1	2577	3	Y	345	337	0			40
							1	4	380	9							
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	257	1	2560	3	Y	355	362	0			33
							1	4	391	9							
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	283	1	2458	3	Y	312	312	0			33
							1	4	343	9							
10	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	250	1	2307	3	Y	207	205	0			35
							1	4	228	9							
11	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	230	1	2122	3	Y	196	185	0	21	1	25
							1	4	216	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 39,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,870

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	3	Y	638	639	0	8	1	32
							1	4	702	9							
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3075	3	Y	556	557	0			31
							7	4	612	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	350	1	3991	3	Y	592	584	0			39
							5	4	651	9							
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	317	1	5458	3	Y	614	619	0			34
							5	4	675	9							
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	260	1	4845	3	Y	545	551	0			28
							4	4	600	9							
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	282	1	4333	3	Y	653	650	0			31
							2	4	718	9							
*07	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	339	1	3051	3	Y	337	329	0			39
							1	4	371	9							
*08	3906	X	2460	-0-	-1446	-0-	197	1	1961	3	Y	274	281	0			32
							1	4	301	9							
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	0			31
10	3906	X	2231	-0-	-1675	-0-	195	1	1797	3	Y	216	212	0			35
							1	4	238	9							
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	364	1	3346	3	Y	309	292	0	24	1	28
							1	4	340	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 41,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,734

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	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	358	1	5159	3	Y	1113	1095	0	13	1	57
							2	4	1224	9							
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	338	1	4720	3	Y	764	776	0			45
							11	4	840	9							
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	485	1	5526	3	Y	728	723	0			50
							6	4	801	9							
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	480	1	8253	3	Y	781	787	0			44
							7	4	859	9							
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	527	1	9807	3	Y	731	737	0			38
							8	4	804	9							
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	732	1	11237	3	Y	617	618	0			37
							5	4	679	9							
*07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	697	1	6278	3	Y	322	314	0			45
							2	4	354	9							
*08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	733	1	7318	3	Y	335	341	0			39
							4	4	369	9							
09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	736	1	6387	3	Y	373	372	0			40
							1	4	410	9							
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	647	1	5959	3	Y	257	255	0			42
							2	4	283	9							
*11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	828	1	7596	3	Y	411	388	0	29	1	36
							1	4	452	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 91,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,432

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
03	279	X	21	-0-	-258	-0-	1	1	14	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	795	3	Y	193	192	0			2
							4	4	212	9							
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	129	1	3377	3	Y	639	636	0			5
							1	4	703	9							
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	77	1	1835	3	Y	211	214	0			2
							5	4	232	9							
*07	3100	N	4009	-0-	909	909	136	1	3548	3	Y	292	291	0			3
							4	4	321	9							
*08	1259	N	350	-0-	-909	-0-	14	1	301	3	Y	32	35	0			-0-
							35	9									
09	360	X	24	-0-	-336	-0-	1	1	16	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	372	X	305	-0-	-67	-0-	13	1	277	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
*11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	98	1	4209	3	Y	140	145	0			2
							30	4	154	9							
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	216	1	5959	3	Y	337	334	0	1	1	4
							7	4	371	9							
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	519	1	10723	3	Y	704	699	0			9
							108	4	774	9							
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	231	1	5408	3	Y	278	277	0			10
							28	4	306	9							
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	197	1	5125	3	Y	531	531	0			10
							1	4	584	9							
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	177	1	4271	3	Y	453	453	0			10
							12	4	498	9							
*07	12121	X	5544	-0-	-6577	-0-	187	1	4896	3	Y	414	414	0			10
							6	4	455	9							
*08	12121	X	5712	-0-	-6409	-0-	238	1	5094	3	Y	341	344	0			7
							5	4	375	9							
09	7470	X	6124	-0-	-1346	-0-	270	1	5403	3	Y	408	408	0			8
							2	4	449	9							
10	7719	X	5612	-0-	-2107	-0-	233	1	4926	3	Y	402	398	0			12
							11	4	442	9							
*11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	516	1	9039	3	Y	651	648	0			15
							15	4	716	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 73,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	13 32	1 9	819	3	Y	29	30	0			1
02	2996	X	1161	-0-	-1835	-0-	16 47	1 9	1098	3	Y	43	42	0			2
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	42 100	1 9	2393	3	Y	91	91	0			2
04	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	27 171	1 9	1881	3	Y	155	154	0			3
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	1839 189	3 9	Y	172	173	0			2
06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	51 177	1 9	1866	3	Y	161	161	0			2
*07	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	46 1	1 4	1870 157	3 9	Y	143	143	0			2
*08	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	54 1	1 4	1837 149	3 9	Y	135	135	0			2
09	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	49 1	1 4	1954 161	3 9	Y	146	146	0			2
10	2356	X	2280	-0-	-76	-0-	38 2	1 4	1942 298	3 9	Y	271	270	0			3
11	1980	N	1420	-0-	-560	-0-	27 1	1 4	1194 198	3 9	Y	180	180	0			3
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	92 46	1 4	9594 1775	3 9	Y	1614	1702	1			62
02	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	80 28	1 4	7849 1394	3 9	Y	1267	1262	1			67
03	9982	X	9713	-0-	-269	-0-	232 9	1 4	8218 1254	3 9	Y	1140	941	0	185	1	81
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	157 3	1 4	8465 1548	3 9	Y	1407	1403	0	23	1	62
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	212 1	1 4	8533 1573	3 9	Y	1430	1445	0			47
06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	191 1	1 4	8720 1614	3 9	Y	1467	1473	0			41
*07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	137 1	1 4	8817 1667	3 9	Y	1515	1526	0			30
*08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	137 1427	1 9	8788	3	Y	1297	1267	0			60
09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	261 3	1 4	8257 1367	3 9	Y	1243	1262	0			41
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	422 8	1 4	6899 1352	3 9	Y	1229	1219	0			51
*11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	318 79	1 4	8412 1627	3 9	Y	1479	1439	0			91
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 111,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,088

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	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	89	1	9211	3	Y	1249	1317	1			45
							44	4	1374	9							
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	79	1	7824	3	Y	1021	1015	1			51
							28	4	1123	9							
03	9424	X	9377	-0-	-47	-0-	229	1	8146	3	Y	903	746	0	147	1	61
							9	4	993	9							
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	149	1	8055	3	Y	1174	1168	0	19	1	48
							3	4	1291	9							
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	205	1	8242	3	Y	1125	1139	0			34
							1238	9									
06	9120	X	8603	-0-	-517	-0-	160	1	7292	3	Y	1046	1054	0			26
							1151	9									
*07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	116	1	7400	3	Y	1219	1225	0			20
							1341	9									
*08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	106	1	6831	3	Y	1246	1212	0			54
							1371	9									
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	206	1	6508	3	Y	1050	1073	0			31
							2	4	1155	9							
10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	369	1	6045	3	Y	1145	1133	0			43
							7	4	1260	9							
*11	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	292	1	7718	3	Y	1197	1170	0			70
							72	4	1317	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 99,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,375

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	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	87	1	9051	3	Y	1313	1391	1			48
							43	4	1444	9							
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	81	1	7968	3	Y	1230	1215	1			63
							28	4	1353	9							
03	9889	X	3541	-0-	-6348	-0-	88	1	3109	3	Y	310	291	0	57	1	25
							3	4	341	9							
04	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	197	1	10626	3	Y	1500	1440	0	24	1	61
							4	4	1650	9							
05	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	228	1	9189	3	Y	1295	1315	0			41
							1	4	1425	9							
06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	188	1	8584	3	Y	1170	1180	0			31
							1	4	1287	9							
*07	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	135	1	8687	3	Y	1094	1106	0			19
							1	4	1203	9							
*08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	135	1	8656	3	Y	1044	1017	0			46
							1148	9									
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	246	1	7776	3	Y	869	888	0			27
							3	4	956	9							
10	8897	X	8307	-0-	-590	-0-	405	1	6636	3	Y	1144	1127	0			44
							8	4	1258	9							
*11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	315	1	8332	3	Y	988	974	0			58
							78	4	1087	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 104,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,957

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	81	1	8290	3	Y	1553	1591	1			55
							39	4	1708	9							
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	63	1	6174	3	Y	1071	1072	1			54
							22	4	1178	9							
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	170	1	6044	3	Y	782	654	0	129	1	53
							7	4	860	9							
04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	188	1	10183	3	Y	1399	1374	0	22	1	56
							4	4	1539	9							
05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	265	1	10657	3	Y	1244	1263	0			37
							1	4	1368	9							
06	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	236	1	10794	3	Y	1083	1093	0			27
							1	4	1191	9							
*07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	163	1	10505	3	Y	1222	1229	0			20
							1	4	1344	9							
*08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	145	1	9323	3	Y	1340	1301	0			59
							1474	9									
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	233	1	7361	3	Y	1031	1057	0			33
							3	4	1134	9							
10	8370	X	7588	-0-	-782	-0-	370	1	6050	3	Y	1055	1046	0			42
							7	4	1161	9							
*11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	264	1	6981	3	Y	969	952	0			59
							66	4	1066	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 108,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,749

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	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	115	1	11884	3	Y	1508	1577	1			54
							56	4	1659	9							
02	12264	X	11843	-0-	-421	-0-	105	1	10238	3	Y	1331	1319	1			66
							36	4	1464	9							
03	13578	X	4143	-0-	-9435	-0-	106	1	3768	3	Y	241	240	0	47	1	20
							4	4	265	9							
04	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	223	1	12073	3	Y	1132	1089	0	18	1	45
							5	4	1245	9							
05	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	313	1	12604	3	Y	1477	1478	0			44
							1	4	1625	9							
06	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	256	1	11697	3	Y	1361	1371	0			34
							1	4	1497	9							
*07	13640	X	13432	-0-	-208	-0-	184	1	11880	3	Y	1243	1257	0			20
							1	4	1367	9							
*08	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	195	1	12512	3	Y	1194	1163	0			51
							1313	9									
09	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	385	1	12168	3	Y	1411	1420	0			42
							4	4	1552	9							
10	14477	X	11097	-0-	-3380	-0-	562	1	9181	3	Y	1222	1217	0			47
							10	4	1344	9							
11	13620	X	11525	-0-	-2095	-0-	380	1	10040	3	Y	919	912	0			54
							94	4	1011	9							
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 135,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,039

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	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	58	1	6007	3	Y	1027	1073	1			36
							29	4	1130	9							
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	54	1	5281	3	Y	827	822	1			41
							19	4	910	9							
03	6758	X	4211	-0-	-2547	-0-	100	1	3549	3	Y	507	429	0	85	1	34
							4	4	558	9							
04	6990	X	6805	-0-	-185	-0-	104	1	5592	3	Y	1006	984	0	16	1	40
							2	4	1107	9							
05	7223	X	5311	-0-	-1912	-0-	103	1	4124	3	Y	985	996	0			29
							1084	9									
06	6990	X	5025	-0-	-1965	-0-	88	1	4014	3	Y	839	848	0			20
							923	9									
*07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	72	1	4634	3	Y	683	692	0			11
							751	9									
*08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	75	1	4820	3	Y	516	505	0			22
							568	9									
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	141	1	4434	3	Y	757	757	0			22
							1	4	833	9							
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	240	1	3911	3	Y	880	869	0			33
							4	4	968	9							
*11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	200	1	5288	3	Y	965	942	0			56
							50	4	1062	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 62,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,992

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	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	58	1	5939	3	Y	1148	1198	1			42
							28	4	1263	9							
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	54	1	5343	3	Y	933	927	1			48
							19	4	1026	9							
03	7068	X	3856	-0-	-3212	-0-	90	1	3220	3	Y	493	422	0	83	1	36
							4	4	542	9							
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	116	1	6247	3	Y	1529	1478	0	24	1	63
							2	4	1682	9							
05	7068	X	5522	-0-	-1546	-0-	107	1	4290	3	Y	1023	1053	0			33
							1125	9									
06	6840	X	4541	-0-	-2299	-0-	77	1	3504	3	Y	873	882	0			24
							960	9									
*07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	60	1	3825	3	Y	902	908	0			18
							992	9									
*08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	74	1	4750	3	Y	1225	1186	0			57
							1348	9									
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	158	1	4999	3	Y	1101	1120	0			38
							2	4	1211	9							
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	296	1	4843	3	Y	1163	1151	0			50
							6	4	1279	9							
*11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	199	1	5273	3	Y	1130	1108	0			72
							50	4	1243	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 66,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	2664	3	Y	374	409	0			20
							3	4	411	9							
02	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	79	1	13715	3	Y	2217	2152	0			85
							23	4	2439	9							
03	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	155	1	13279	3	Y	1900	1939	0			46
							28	4	2090	9							
04	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	269	1	12298	3	Y	1727	1729	0			44
							13	4	1900	9							
05	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	290	1	12756	3	Y	1717	1700	0			61
							1	4	1889	9							
06	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	255	1	10846	3	Y	1491	1499	0			53
							1	4	1640	9							
*07	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	283	1	11353	3	Y	1560	1584	0			29
							1	4	1716	9							
*08	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	252	1	11419	3	Y	1678	1667	0			40
							1	4	1846	9							
09	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	217	1	10861	3	Y	1662	1660	0			42
							15	4	1828	9							
10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	237	1	11019	3	Y	1733	1726	0			49
							12	4	1906	9							
*11	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	115	1	10406	3	Y	1610	1610	0			49
							19	4	1771	9							
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 142,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,669

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	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	67	1	4281	3	Y	544	549	0			9
							598	9									
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	100	1	7047	3	Y	334	332	0			11
							367	9									
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	124	1	7178	3	Y	542	540	0			13
							1	4	596	9							
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	47	1	3226	3	Y	350	349	0			14
							385	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	48	1	3299	3	Y	341	344	0			11
							2	4	375	9							
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	97	1	3574	3	Y	330	332	0			9
							1	4	363	9							
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	89	1	3598	3	Y	351	348	0			12
							1	4	386	9							
*08	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	106	1	3570	3	Y	297	297	0			12
							1	4	327	9							
09	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	79	1	3184	3	Y	269	271	0			10
							2	4	296	9							
10	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	63	1	3248	3	Y	268	268	0			10
							4	4	295	9							
11	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	78	1	3331	3	Y	239	239	0			10
							1	4	263	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 50,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,865

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	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	84	1	5380	3	Y	544	543	0			13
							598	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	89	1	6285	3	Y	398	393	0			18
							438	9									
03	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	68	1	3898	3	Y	463	466	0			15
							509	9									
04	5430	X	4297	-0-	-1133	-0-	52	1	3609	3	Y	578	575	0			18
							636	9									
05	5611	X	4374	-0-	-1237	-0-	55	1	3774	3	Y	493	498	0			13
							3	4	542	9							
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	132	1	4890	3	Y	516	517	0			12
							1	4	568	9							
*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	3	Y	343	341	0			14
							2	4	377	9							
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	139	1	4679	3	Y	369	368	0			15
							2	4	406	9							
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	124	1	4977	3	Y	398	400	0			13
							3	4	438	9							
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	104	1	5360	3	Y	464	464	0			13
							6	4	510	9							
*11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	121	1	5152	3	Y	424	424	0			13
							2	4	466	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 58,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,990

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	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	7007	3	Y	663	675	0			31
							8	4	729	9							
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	35	1	6208	3	Y	716	720	0			27
							11	4	788	9							
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	82	1	7031	3	Y	790	800	0			17
							15	4	869	9							
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	147	1	6736	3	Y	739	740	0			16
							7	4	813	9							
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	165	1	7276	3	Y	763	755	0			24
							1	4	839	9							
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	160	1	6780	3	Y	696	700	0			20
							766	9									
*07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	154	1	6163	3	Y	667	678	0			9
							734	9									
*08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	139	1	6289	3	Y	681	677	0			13
							749	9									
09	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	117	1	5857	3	Y	684	684	0			13
							8	4	752	9							
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	130	1	6004	3	Y	725	722	0			16
							6	4	798	9							
*11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	67	1	6097	3	Y	770	769	0			17
							11	4	847	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 81,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	763	772	0			38
							10	4	839	9							
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	48	1	8245	3	Y	950	950	0			38
							14	4	1045	9							
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	106	1	9198	3	Y	999	1014	0			23
							20	4	1099	9							
04	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	193	1	8828	3	Y	915	916	0			22
							9	4	1007	9							
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	209	1	9202	3	Y	960	950	0			32
							1	4	1056	9							
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	208	1	8826	3	Y	893	897	0			28
							982	9									
*07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	206	1	8243	3	Y	864	878	0			14
							950	9									
*08	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	181	1	8229	3	Y	948	942	0			20
							1	4	1043	9							
09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	152	1	7658	3	Y	859	859	0			20
							11	4	945	9							
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	174	1	8090	3	Y	934	930	0			24
							9	4	1027	9							
*11	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	91	1	8226	3	Y	936	935	0			25
							15	4	1030	9							
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 106,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,021

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	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	34	1	10585	3	Y	1332	1270	0			62
							12	4	1465	9							
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	66	1	11347	3	Y	1601	1601	0			62
							19	4	1761	9							
03	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	135	1	11652	3	Y	1334	1365	0			31
							25	4	1467	9							
04	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	246	1	11264	3	Y	1430	1430	0			31
							12	4	1573	9							
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	268	1	11765	3	Y	1415	1401	0			45
							1	4	1557	9							
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	252	1	10749	3	Y	1257	1263	0			39
							1	4	1383	9							
*07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	256	1	10292	3	Y	1328	1347	0			20
							1	4	1461	9							
*08	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	239	1	10841	3	Y	1391	1382	0			29
							1	4	1530	9							
09	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	196	1	9817	3	Y	1261	1261	0			29
							13	4	1387	9							
10	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	213	1	9912	3	Y	1327	1322	0			34
							11	4	1460	9							
*11	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	110	1	10002	3	Y	1304	1303	0			35
							18	4	1434	9							
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 136,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,980

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	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	21	1	6412	3	Y	686	717	0			37
							7	4	755	9							
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	46	1	7944	3	Y	1046	1041	0			42
							13	4	1151	9							
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	91	1	7875	3	Y	1049	1064	0			27
							17	4	1154	9							
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	168	1	7683	3	Y	999	1000	0			26
							8	4	1099	9							
05	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	188	1	8269	3	Y	991	980	0			37
							1	4	1090	9							
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	173	1	7330	3	Y	1012	1015	0			34
							1113	9									
*07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	178	1	7105	3	Y	1019	1034	0			19
							1121	9									
*08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	159	1	7230	3	Y	977	971	0			25
							1	4	1075	9							
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	132	1	6613	3	Y	926	926	0			25
							9	4	1019	9							
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	149	1	6934	3	Y	1015	1011	0			29
							7	4	1117	9							
*11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	78	1	7001	3	Y	1042	1041	0			30
							12	4	1146	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 93,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,762

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	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	818	1	8670	3	Y	750	427	0	229	1	286
							14	4	825	9							
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	486	1	6270	3	Y	472	620	0			138
							1	4	519	9							
03	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	1100	1	10051	3	Y	580	663	0			55
							11	4	638	9							
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	868	1	9979	3	Y	495	507	0			43
							3	4	545	9							
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	949	1	10492	3	Y	508	508	0			43
							2	4	559	9							
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1229	1	11170	3	Y	568	554	0			57
							3	4	625	9							
*07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1197	1	9826	3	Y	474	485	0			46
							1	4	521	9							
*08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1344	1	9760	3	Y	524	503	0			67
							2	4	576	9							
09	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1714	1	10058	3	Y	604	597	0			74
							1	4	664	9							
10	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1636	1	10207	3	Y	576	585	0			65
							131	4	634	9							
*11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	1539	1	8512	3	Y	521	507	0			79
							798	4	573	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 125,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,072

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	490	1	5191	3	Y	273	159	0	86	1	105
							8	4	300	9							
02	5404	X	4306	-0-	-1098	-0-	293	1	3770	3	Y	221	267	0			59
							243	9									
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	741	1	6769	3	Y	310	342	0			27
							7	4	341	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	546	1	6285	3	Y	253	259	0			21
							2	4	278	9							
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	548	1	6056	3	Y	298	295	0			24
							1	4	328	9							
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	725	1	6591	3	Y	290	286	0			28
							2	4	319	9							
*07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	747	1	6128	3	Y	256	261	0			23
							282	9									
*08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	771	1	5595	3	Y	266	257	0			32
							1	4	293	9							
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	948	1	5556	3	Y	276	276	0			32
							304	9									
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	895	1	5579	3	Y	272	276	0			28
							71	4	299	9							
*11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	892	1	4936	3	Y	264	255	0			37
							463	4	290	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 73,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

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	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	439	1	4648	3	Y	309	185	0	99	1	123
							7	4	340	9							
02	4956	X	3655	-0-	-1301	-0-	246	1	3166	3	Y	221	282	0			62
							243	9									
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	598	1	5460	3	Y	415	442	0			35
							6	4	457	9							
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	483	1	5550	3	Y	328	336	0			27
							1	4	361	9							
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	499	1	5520	3	Y	377	374	0			30
							1	4	415	9							
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	554	1	5043	3	Y	282	285	0			27
							2	4	310	9							
*07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	615	1	5044	3	Y	289	291	0			25
							318	9									
*08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	650	1	4721	3	Y	307	296	0			36
							1	4	338	9							
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	853	1	5004	3	Y	318	317	0			37
							350	9									
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	798	1	4979	3	Y	314	318	0			33
							64	4	345	9							
*11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	764	1	4223	3	Y	297	287	0			43
							396	4	327	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 64,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

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	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	294	1	4236	3	Y	1116	1110	0	13	1	57
							2	4	1228	9							
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	284	1	3963	3	Y	666	685	0			38
							9	4	733	9							
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	482	1	5489	3	Y	799	785	0			52
							6	4	879	9							
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	438	1	7539	3	Y	912	918	0			46
							7	4	1003	9							
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	362	1	6738	3	Y	915	921	0			40
							6	4	1007	9							
06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	499	1	7649	3	Y	1296	1289	0			47
							3	4	1426	9							
*07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	543	1	4893	3	Y	650	635	0			62
							2	4	715	9							
*08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	479	1	4774	3	Y	681	693	0			50
							2	4	749	9							
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	475	1	4129	3	Y	664	662	0			52
							1	4	730	9							
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	488	1	4495	3	Y	465	462	0			55
							2	4	512	9							
*11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	606	1	5559	3	Y	494	467	0	39	1	43
							1	4	543	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 73,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,658

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	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	364	1	5231	3	Y	1300	1295	0	16	1	68
							2	4	1430	9							
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	4707	3	Y	953	966	0			55
							11	4	1048	9							
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	473	1	5390	3	Y	896	891	0			60
							6	4	986	9							
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	351	1	6022	3	Y	1044	1051	0			53
							5	4	1148	9							
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	389	1	7234	3	Y	1251	1255	0			49
							6	4	1376	9							
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	433	1	6648	3	Y	1230	1228	0			51
							3	4	1353	9							
*07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	Y	654	638	0			67
							1	4	719	9							
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	425	1	4234	3	Y	635	647	0			55
							2	4	699	9							
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	491	1	4261	3	Y	681	679	0			57
							1	4	749	9							
10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	503	1	4631	3	Y	471	468	0			60
							2	4	518	9							
*11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	517	1	4744	3	Y	433	410	0	39	1	44
							1	4	476	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 72,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	204	1	2938	3	Y	1011	999	0	12	1	54
							1	4	1112	9							
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	193	1	2692	3	Y	597	614	0			37
							6	4	657	9							
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	3058	3	Y	854	833	0			58
							3	4	939	9							
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	158	1	2701	3	Y	658	666	0			50
							2	4	724	9							
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	233	1	4340	3	Y	1305	1306	0			49
							4	4	1436	9							
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	247	1	3798	3	Y	1223	1221	0			51
							2	4	1345	9							
*07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	259	1	2341	3	Y	525	514	0			62
							1	4	578	9							
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	222	1	2212	3	Y	606	616	0			52
							1	4	667	9							
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	239	1	2083	3	Y	531	530	0			53
							1	4	584	9							
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	3	Y	373	370	0			56
							1	4	410	9							
*11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	193	1	1768	3	Y	268	254	0	32	1	38
							295	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 41,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,951

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	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	379	1	5449	3	Y	2007	1944	0	23	1	102
							2	4	2208	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	192	1	2676	3	Y	867	916	0			53
							6	4	954	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	284	1	3245	3	Y	743	744	0			52
							4	4	817	9							
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	244	1	4206	3	Y	701	708	0			45
							4	4	771	9							
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	278	1	5175	3	Y	976	979	0			42
							4	4	1074	9							
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	324	1	4972	3	Y	1045	1042	0			45
							2	4	1150	9							
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	256	1	2305	3	Y	382	375	0			52
							1	4	420	9							
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	250	1	2490	3	Y	512	519	0			45
							1	4	563	9							
09	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	172	1	1494	3	Y	361	361	0			45
							397	9									
10	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	160	1	1469	3	Y	255	253	0			47
							281	9									
11	2580	X	1585	-0-	-995	-0-	132	1	1207	3	Y	224	212	0	26	1	33
							246	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 46,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,073

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		139	-0-		139	139	5	1	70	3	Y	58	54	0	1	1	3
								64	9									
02	T. A.		6091	-0-		6091	6230	291	1	4049	3	Y	1584	1500	0			87
								9	4	1742	9							
03	T. A.		4218	-0-		4218	10448	269	1	3067	3	Y	798	828	0			57
								4	4	878	9							
04	T. A.		4843	-0-		4843	15291	219	1	3762	3	Y	781	789	0			49
								3	4	859	9							
05	21728	X	6437	-0-		-15291	-0-	261	1	4849	3	Y	1203	1205	0			47
								4	4	1323	9							
06	6120	X	5787	-0-		-333	-0-	284	1	4354	3	Y	1043	1043	0			47
								2	4	1147	9							
*07	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-	269	1	2426	3	Y	477	466	0			58
								1	4	525	9							
*08	3105	X	3105	-0-		-0-	-0-	238	1	2376	3	Y	445	454	0			49
								1	4	490	9							
09	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	236	1	2053	3	Y	532	530	0			51
								1	4	585	9							
10	3051	X	3051	-0-		-0-	-0-	265	1	2442	3	Y	312	310	0			53
								1	4	343	9							
*11	3738	X	3738	-0-		-0-	-0-	328	1	3012	3	Y	361	341	0	33	1	40
								1	4	397	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-		-2604	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 43,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,594

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	X	1331	-0-		-0-	-0-	29	1	1250	3	Y	39	39	0			-0-
								9	4	43	9							
02	3808	X	830	-0-		-2978	-0-	29	1	796	3	Y	4	4	0			-0-
								1	4	4	9							
03	3499	X	3499	-0-		-0-	-0-	153	1	3162	3	Y	138	137	0			1
								32	4	152	9							
04	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	138	1	3227	3	Y	229	227	0			3
								16	4	252	9							
05	4631	X	4631	-0-		-0-	-0-	160	1	4186	3	Y	258	257	0			4
								1	4	284	9							
06	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	126	1	3054	3	Y	220	220	0			4
								9	4	242	9							
*07	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	138	1	3632	3	Y	266	265	0			5
								5	4	293	9							
*08	5124	X	5124	-0-		-0-	-0-	212	1	4538	3	Y	336	337	0			4
								4	4	370	9							
09	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	209	1	4191	3	Y	345	344	0			5
								2	4	380	9							
10	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	185	1	3902	3	Y	345	342	0			8
								9	4	380	9							
*11	4314	X	4314	-0-		-0-	-0-	214	1	3745	3	Y	317	318	0			7
								6	4	349	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-		-2046	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 40,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	732	1	10540	3	Y	1363	1349	0	16	1	70
							4	4	1499	9							
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	119	1	1655	3	Y	961	976	0			55
							4	4	1057	9							
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	98	1	1110	3	Y	421	447	0			29
							1	4	463	9							
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	2340	3	Y	751	754	0			26
							2	4	826	9							
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	142	1	2642	3	Y	1107	1105	0			28
							2	4	1218	9							
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	420	428	0			20
							462	9									
*07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	350	340	0			30
							385	9									
*08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	79	1	788	3	Y	343	349	0			24
							377	9									
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	222	1	1920	3	Y	629	625	0			28
							692	9									
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1261	3	Y	316	316	0			28
							348	9									
*11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	Y	135	128	0	17	1	18
							149	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 33,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,796

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	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	18	1	5621	3	Y	527	534	0			25
							6	4	580	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	28	1	4806	3	Y	549	554	0			20
							8	4	604	9							
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	65	1	5608	3	Y	602	609	0			13
							12	4	662	9							
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	121	1	5557	3	Y	527	527	0			13
							6	4	580	9							
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	127	1	5547	3	Y	535	529	0			19
							589	9									
06	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	110	1	4651	3	Y	461	464	0			16
							507	9									
*07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	118	1	4736	3	Y	530	537	0			9
							583	9									
*08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	105	1	4758	3	Y	492	490	0			11
							541	9									
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	92	1	4573	3	Y	499	498	0			12
							6	4	549	9							
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	94	1	4406	3	Y	552	549	0			15
							5	4	607	9							
11	4890	X	4771	-0-	-119	-0-	47	1	4196	3	Y	474	474	0			15
							7	4	521	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 61,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,748

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	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	28	1	8555	3	Y	617	636	0			25
							9	4	679	9							
02	7000	X	2782	-0-	-4218	-0-	14	1	2432	3	Y	302	320	0			7
							4	4	332	9							
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	91	1	7749	3	Y	879	871	0			15
							16	4	967	9							
04	7500	X	6579	-0-	-921	-0-	126	1	5772	3	Y	614	617	0			12
							6	4	675	9							
05	7750	X	6897	-0-	-853	-0-	137	1	6064	3	Y	632	626	0			18
							1	4	695	9							
06	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	123	1	5225	3	Y	572	575	0			15
							629	9									
*07	6138	X	5597	-0-	-541	-0-	121	1	4854	3	Y	565	575	0			5
							622	9									
*08	6138	X	5471	-0-	-667	-0-	106	1	4792	3	Y	521	518	0			8
							573	9									
09	5940	X	5274	-0-	-666	-0-	91	1	4542	3	Y	577	576	0			9
							6	4	635	9							
10	6138	X	5488	-0-	-650	-0-	101	1	4692	3	Y	627	625	0			11
							5	4	690	9							
11	5940	X	4442	-0-	-1498	-0-	42	1	3833	3	Y	509	509	0			11
							7	4	560	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 66,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,415

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	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	28	1	8664	3	Y	843	854	0			41
							9	4	927	9							
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	7347	3	Y	901	907	0			35
							12	4	991	9							
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	100	1	8583	3	Y	969	982	0			22
							18	4	1066	9							
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	178	1	8146	3	Y	915	915	0			22
							9	4	1007	9							
05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	201	1	8845	3	Y	947	937	0			32
							1	4	1042	9							
06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	189	1	8022	3	Y	826	831	0			27
							909	9									
*07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	186	1	7450	3	Y	872	885	0			14
							959	9									
*08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	164	1	7442	3	Y	847	843	0			18
							1	4	932	9							
09	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	143	1	7166	3	Y	834	833	0			19
							10	4	917	9							
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	155	1	7231	3	Y	840	837	0			22
							8	4	924	9							
*11	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	78	1	7074	3	Y	845	845	0			22
							13	4	930	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 98,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,639

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	610	0			3
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	86	1	3848	3	Y	850	842	0			11
							40	4	935	9							
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	108	1	4008	3	Y	845	845	0			11
							47	4	930	9							
04	3270	X	2979	-0-	-291	-0-	60	1	2382	3	Y	484	489	0			6
							5	4	532	9							
05	5146	X	3289	-0-	-1857	-0-	52	1	2456	3	Y	709	705	0			10
							1	4	780	9							
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	80	1	3812	3	Y	767	602	0	163	1	12
							2	4	844	9							
*07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	84	1	4419	3	Y	945	941	0			16
							18	4	1040	9							
*08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	83	1	4524	3	Y	972	954	0	16	1	18
							7	4	1069	9							
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	75	1	3922	3	Y	782	784	0			16
							5	4	860	9							
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	78	1	3813	3	Y	667	671	0			12
							2	4	734	9							
*11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	47	1	3320	3	Y	608	606	0			14
							13	4	669	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 45,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,238

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	529	0			6
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	2514	3	Y	596	592	0			10
							26	4	656	9							
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	100	1	3654	3	Y	646	646	0			10
							42	4	711	9							
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	1906	3	Y	369	372	0			7
							4	4	406	9							
05	3596	X	2617	-0-	-979	-0-	42	1	1979	3	Y	541	538	0			10
							1	4	595	9							
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	69	1	3280	3	Y	573	450	0	122	1	11
							2	4	630	9							
*07	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	61	1	3204	3	Y	569	568	0			12
							13	4	626	9							
*08	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	61	1	3340	3	Y	654	641	0	11	1	14
							6	4	719	9							
09	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	58	1	3017	3	Y	585	585	0			14
							4	4	644	9							
10	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	58	1	2836	3	Y	491	493	0			12
							1	4	540	9							
11	4020	X	3257	-0-	-763	-0-	38	1	2623	3	Y	533	530	0			15
							10	4	586	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 35,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,084

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	604	606	0			5
02	3864	X	2405	-0-	-1459	-0-	43	1	1910	3	Y	393	393	0			5
							20	4	432	9							
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	116	1	4245	3	Y	681	678	0			8
							49	4	749	9							
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	65	1	2623	3	Y	369	373	0			4
							6	4	406	9							
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	3	Y	610	606	0			8
							1	4	671	9							
06	4980	X	4300	-0-	-680	-0-	73	1	3471	3	Y	685	537	0	146	1	10
							2	4	754	9							
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	65	1	3412	3	Y	778	776	0			12
							14	4	856	9							
*08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	67	1	3658	3	Y	886	868	0	15	1	15
							6	4	975	9							
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	63	1	3282	3	Y	746	747	0			14
							4	4	821	9							
10	4309	X	4006	-0-	-303	-0-	66	1	3239	3	Y	635	639	0			10
							2	4	699	9							
11	4170	X	3740	-0-	-430	-0-	42	1	2975	3	Y	646	643	0			13
							12	4	711	9							
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 38,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,033

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	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	30	1	9372	3	Y	1134	1137	0			59
							10	4	1247	9							
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	54	1	9420	3	Y	666	695	0			30
							16	4	733	9							
03	8215	X	5960	-0-	-2255	-0-	57	1	4911	3	Y	893	899	0			24
							10	4	982	9							
04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	163	1	7462	3	Y	1277	1275	0			26
							8	4	1405	9							
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	158	1	6970	3	Y	1173	1161	0			38
							1	4	1290	9							
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	177	1	7514	3	Y	1121	1125	0			34
							1233	9									
*07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	213	1	8507	3	Y	1119	1134	0			19
							1231	9									
*08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	194	1	8786	3	Y	1141	1134	0			26
							1	4	1255	9							
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	169	1	8473	3	Y	1121	1120	0			27
							12	4	1233	9							
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	174	1	8128	3	Y	1156	1151	0			32
							9	4	1272	9							
*11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	76	1	6847	3	Y	1113	1112	0			33
							12	4	1224	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 101,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,914

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	82	1	25498	3	Y	3250	3104	0			150
							28	4	3575	9							
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	55	1	9518	3	Y	1227	1327	0			50
							16	4	1350	9							
03	9114	X	8155	-0-	-959	-0-	77	1	6633	3	Y	1301	1321	0			30
							14	4	1431	9							
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	158	1	7264	3	Y	1616	1613	0			33
							8	4	1778	9							
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	174	1	7651	3	Y	1381	1369	0			45
							1	4	1519	9							
06	8820	X	8723	-0-	-97	-0-	169	1	7187	3	Y	1243	1248	0			40
							1367	9									
*07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	222	1	8897	3	Y	1212	1231	0			21
							1333	9									
*08	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	195	1	8837	3	Y	1258	1250	0			29
							1	4	1384	9							
09	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	173	1	8663	3	Y	1236	1235	0			30
							12	4	1360	9							
10	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	175	1	8156	3	Y	1240	1236	0			34
							9	4	1364	9							
*11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	82	1	7387	3	Y	1133	1131	0			36
							13	4	1246	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 125,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,097

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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	276	1	2314	3	Y	171	158	0	23	1	7
							22	4	188	9							
02	6076	X	3012	-0-	-3064	-0-	228	1	2397	3	Y	315	92	0	223	1	7
							40	4	347	9							
03	6727	X	2288	-0-	-4439	-0-	206	1	2006	3	Y	46	51	1			2
							25	4	51	9							
04	4920	X	667	-0-	-4253	-0-	123	1	463	3	Y	74	73	1			3
							81	9									
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	72	1	1013	3	Y	499	497	0			2
							1	4	549	9							
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	395	1	463	3	Y	337	337	0			1
							1	4	371	9							
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	109	1	643	3	Y	499	498	0			2
							1	4	549	9							
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	Y	433	433	0			2
							3	4	476	9							
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,374

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	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	21	1	6374	3	Y	818	812	0			39
							7	4	900	9							
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	40	1	6789	3	Y	1037	1036	0			40
							11	4	1141	9							
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	72	1	6155	3	Y	916	935	0			21
							13	4	1008	9							
04	7080	X	6141	-0-	-939	-0-	113	1	5135	3	Y	807	808	0			20
							5	4	888	9							
05	8835	X	5680	-0-	-3155	-0-	110	1	4821	3	Y	681	675	0			26
							749	9									
06	8550	X	6167	-0-	-2383	-0-	125	1	5306	3	Y	669	671	0			24
							736	9									
*07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	171	1	6849	3	Y	672	683	0			13
							739	9									
*08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	152	1	6844	3	Y	666	662	0			17
							733	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	127	1	6384	3	Y	625	625	0			17
							9	4	688	9							
10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	151	1	7031	3	Y	716	713	0			20
							8	4	788	9							
*11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	59	1	5361	3	Y	602	603	0			19
							10	4	662	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 77,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,209

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	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	19	1	6073	3	Y	1001	996	0			46
							7	4	1101	9							
02	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	43	1	7408	3	Y	760	779	0			27
							12	4	836	9							
03	9052	X	6050	-0-	-3002	-0-	58	1	4945	3	Y	943	951	0			19
							10	4	1037	9							
04	8760	X	6242	-0-	-2518	-0-	112	1	5116	3	Y	917	917	0			19
							5	4	1009	9							
05	9052	X	6662	-0-	-2390	-0-	125	1	5493	3	Y	949	939	0			29
							1044	9									
06	8760	X	7072	-0-	-1688	-0-	141	1	5979	3	Y	865	869	0			25
							952	9									
*07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	192	1	7694	3	Y	878	891	0			12
							966	9									
*08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	163	1	7425	3	Y	894	888	0			18
							1	4	983	9							
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	134	1	6726	3	Y	873	872	0			19
							9	4	960	9							
10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	141	1	6538	3	Y	891	888	0			22
							7	4	980	9							
*11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	71	1	6460	3	Y	861	860	0			23
							12	4	947	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 81,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,832

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-		45	1	5624	3	Y	150	156	1			79
								19	4	165	9							
02	5516	X	5304	-0-	-212	-0-		43	1	5098	3	Y	141	190	1			30
								8	4	155	9							
03	6045	X	5408	-0-	-637	-0-		39	1	5181	3	Y	171	163	1			38
								188	9									
04	5670	X	5193	-0-	-477	-0-		30	1	5003	3	Y	145	123	1			60
								160	9									
05	5859	X	5154	-0-	-705	-0-		38	1	4985	3	Y	119	127	1			52
								131	9									
06	5670	X	5043	-0-	-627	-0-		53	1	4841	3	Y	135	130	1			57
								149	9									
*07	5859	X	5170	-0-	-689	-0-		49	1	4981	3	Y	127	124	1			60
								140	9									
*08	5425	X	5010	-0-	-415	-0-		31	1	4845	3	Y	122	152	1			30
								134	9									
09	5250	X	4951	-0-	-299	-0-		34	1	4833	3	Y	76	62	1			44
								84	9									
10	5239	X	5047	-0-	-192	-0-		39	1	4881	3	Y	115	118	1			41
								127	9									
11	5040	X	4893	-0-	-147	-0-		29	1	4708	3	Y	141	138	1			44
								1	4	155	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 57,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-		51	1	6425	3	Y	183	184	1			102
								22	4	201	9							
02	5824	X	5507	-0-	-317	-0-		45	1	5292	3	Y	147	208	1			41
								8	4	162	9							
03	6355	X	5850	-0-	-505	-0-		42	1	5614	3	Y	176	169	1			48
								194	9									
04	6360	X	5446	-0-	-914	-0-		31	1	5264	3	Y	137	120	1			65
								151	9									
05	6572	X	5504	-0-	-1068	-0-		40	1	5341	3	Y	112	122	1			55
								123	9									
06	6360	X	5386	-0-	-974	-0-		56	1	5163	3	Y	152	141	1			66
								167	9									
*07	6107	X	5523	-0-	-584	-0-		52	1	5320	3	Y	137	133	1			70
								151	9									
*08	5859	X	5391	-0-	-468	-0-		33	1	5213	3	Y	132	164	1			38
								145	9									
09	5580	X	5084	-0-	-496	-0-		35	1	4962	3	Y	79	66	1			51
								87	9									
10	5580	X	4918	-0-	-662	-0-		38	1	4745	3	Y	123	126	1			48
								135	9									
11	5400	X	4880	-0-	-520	-0-		29	1	4705	3	Y	132	133	1			47
								1	4	145	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 60,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-	43	1	5362	3	Y	177	193	1			102
								18	4	195	9							
02	5600	X	4568	-0-		-1032	-0-	36	1	4373	3	Y	138	204	1			36
								7	4	152	9							
03	6107	X	5404	-0-		-703	-0-	39	1	5172	3	Y	175	168	1			43
								193	9									
04	5490	X	5289	-0-		-201	-0-	30	1	5042	3	Y	197	159	1			81
								217	9									
05	5611	X	5282	-0-		-329	-0-	38	1	5079	3	Y	150	162	1			69
								165	9									
06	5430	X	4991	-0-		-439	-0-	52	1	4750	3	Y	172	166	1			75
								189	9									
*07	5611	X	5125	-0-		-486	-0-	48	1	4888	3	Y	172	165	1			82
								189	9									
*08	5611	X	4971	-0-		-640	-0-	31	1	4771	3	Y	154	195	1			41
								169	9									
09	5790	X	4722	-0-		-1068	-0-	32	1	4580	3	Y	100	81	1			60
								110	9									
10	5983	X	4941	-0-		-1042	-0-	38	1	4697	3	Y	187	183	1			64
								206	9									
11	4980	X	4617	-0-		-363	-0-	28	1	4399	3	Y	173	180	1			57
								190	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-		-5115	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 55,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,795

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8974	X	8974	-0-		-0-	-0-	69	1	8693	3	Y	166	175	1			96
								29	4	183	9							
02	8120	X	6998	-0-		-1122	-0-	56	1	6760	3	Y	155	211	1			40
								11	4	171	9							
03	8990	X	8480	-0-		-510	-0-	61	1	8229	3	Y	173	168	1			45
								190	9									
04	8670	X	8184	-0-		-486	-0-	48	1	7940	3	Y	178	146	1			77
								196	9									
05	8959	X	8012	-0-		-947	-0-	59	1	7853	3	Y	91	116	1			52
								100	9									
06	8670	X	7685	-0-		-985	-0-	81	1	7486	3	Y	107	107	1			52
								118	9									
*07	8494	X	7912	-0-		-582	-0-	75	1	7674	3	Y	148	131	1			69
								163	9									
*08	8494	X	7778	-0-		-716	-0-	48	1	7585	3	Y	132	163	1			38
								145	9									
09	8100	X	7798	-0-		-302	-0-	54	1	7650	3	Y	85	69	1			54
								94	9									
10	7967	X	7887	-0-		-80	-0-	62	1	7679	3	Y	133	136	1			51
								146	9									
11	7680	X	7118	-0-		-562	-0-	43	1	6960	3	Y	104	115	1			40
								1	4	114	9							
12	8060	X	NO RPT	-0-		-8060	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 86,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	88	1	11073	3	Y	211	230	1			121
							38	4	232	9							
02	11424	X	11152	-0-	-272	-0-	91	1	10840	3	Y	185	260	1			46
							17	4	204	9							
03	12648	X	12173	-0-	-475	-0-	89	1	11839	3	Y	223	215	1			54
							245	9									
04	12240	X	11578	-0-	-662	-0-	67	1	11252	3	Y	235	192	1			97
							259	9									
05	12400	X	11937	-0-	-463	-0-	88	1	11633	3	Y	196	206	1			87
							216	9									
06	11940	X	10894	-0-	-1046	-0-	115	1	10582	3	Y	179	185	1			81
							197	9									
*07	12338	X	11214	-0-	-1124	-0-	106	1	10898	3	Y	191	182	1			90
							210	9									
*08	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	68	1	10715	3	Y	172	217	1			45
							189	9									
09	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	72	1	10276	3	Y	113	91	1			67
							124	9									
10	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	85	1	10509	3	Y	181	184	1			64
							199	9									
11	10890	X	10082	-0-	-808	-0-	62	1	9813	3	Y	187	190	1			61
							1	4	206	9							
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 122,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	36	1	11121	3	Y	1428	1375	0			67
							12	4	1571	9							
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	44	1	7705	3	Y	866	898	0			35
							13	4	953	9							
03	8246	X	6492	-0-	-1754	-0-	60	1	5197	3	Y	1113	1122	0			26
							11	4	1224	9							
04	7980	X	6299	-0-	-1681	-0-	112	1	5102	3	Y	982	983	0			25
							5	4	1080	9							
05	8246	X	6719	-0-	-1527	-0-	124	1	5443	3	Y	1047	1036	0			36
							1152	9									
06	7980	X	6780	-0-	-1200	-0-	132	1	5593	3	Y	959	964	0			31
							1055	9									
*07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	180	1	7205	3	Y	940	955	0			16
							1034	9									
*08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	152	1	6880	3	Y	961	955	0			22
							1057	9									
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	138	1	6897	3	Y	999	997	0			24
							9	4	1099	9							
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	130	1	6062	3	Y	937	934	0			27
							7	4	1031	9							
*11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	66	1	6040	3	Y	907	907	0			27
							11	4	998	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 86,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,139

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	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	45	1	13922	3	Y	1562	1495	0			72
							15	4	1718	9							
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	40	1	6995	3	Y	511	562	0			21
							12	4	562	9							
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	77	1	6610	3	Y	970	969	0			22
							14	4	1067	9							
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	168	1	7676	3	Y	782	784	0			20
							8	4	860	9							
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	167	1	7381	3	Y	668	662	0			26
							1	4	735	9							
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	186	1	7877	3	Y	671	674	0			23
							738	9									
*07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	3	Y	614	626	0			11
							1	4	675	9							
*08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	211	1	9569	3	Y	611	607	0			15
							1	4	672	9							
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	174	1	8703	3	Y	596	596	0			15
							12	4	656	9							
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	198	1	9228	3	Y	609	607	0			17
							10	4	670	9							
*11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	78	1	6979	3	Y	517	516	0			18
							12	4	569	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 105,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,111

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	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	15	1	4736	3	Y	621	595	0			29
							5	4	683	9							
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	38	1	6519	3	Y	706	708	0			27
							11	4	777	9							
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	77	1	6610	3	Y	795	804	0			18
							14	4	875	9							
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	138	1	6310	3	Y	772	773	0			17
							7	4	849	9							
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	144	1	6352	3	Y	844	835	0			26
							1	4	928	9							
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	161	1	6819	3	Y	773	777	0			22
							850	9									
*07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	182	1	7287	3	Y	798	810	0			10
							878	9									
*08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	162	1	7358	3	Y	784	779	0			15
							1	4	862	9							
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	134	1	6709	3	Y	751	750	0			16
							9	4	826	9							
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	142	1	6589	3	Y	758	756	0			18
							7	4	834	9							
*11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	69	1	6214	3	Y	745	744	0			19
							11	4	820	9							
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 82,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-		-0-		-0-		25	1	3070	3	Y	741	741	0			30
										815	9									
02	4200	X	4200	-0-		-0-		-0-		32	1	3320	3	Y	771	733	0			68
										848	9									
03	3246	X	3246	-0-		-0-		-0-		22	1	2534	3	Y	627	659	0			36
										690	9									
04	4364	X	4364	-0-		-0-		-0-		27	1	3459	3	Y	798	790	0			44
										878	9									
05	3789	X	3789	-0-		-0-		-0-		22	1	3009	3	Y	689	700	0			33
										758	9									
06	3630	X	3630	-0-		-0-		-0-		24	1	2871	3	Y	668	660	0			41
										735	9									
*07	3665	X	3665	-0-		-0-		-0-		34	1	2830	3	Y	728	723	0			46
										801	9									
*08	3290	X	3290	-0-		-0-		-0-		37	1	2529	3	Y	657	677	0			26
										1	4	723	9							
09	3174	X	3174	-0-		-0-		-0-		30	1	2344	3	Y	726	717	0			35
										1	4	799	9							
10	4811	X	4811	-0-		-0-		-0-		49	1	3473	3	Y	1168	1179	0			24
										4	4	1285	9							
*11	5597	X	5597	-0-		-0-		-0-		41	1	4100	3	Y	1321	1314	0			31
										3	4	1453	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-		-2480		-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 43,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,894

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4759	X	4759	-0-		-0-		-0-		33	1	4037	3	Y	626	628	0			25
										689	9									
02	4704	X	4660	-0-		-44		-0-		38	1	3943	3	Y	617	588	0			54
										679	9									
03	5888	X	5888	-0-		-0-		-0-		43	1	5027	3	Y	744	756	0			42
										818	9									
04	5040	X	4693	-0-		-347		-0-		32	1	4042	3	Y	563	557	0			48
										619	9									
05	5448	X	5448	-0-		-0-		-0-		34	1	4709	3	Y	641	653	0			36
										705	9									
06	5337	X	5337	-0-		-0-		-0-		38	1	4603	3	Y	633	625	0			44
										696	9									
*07	5847	X	5847	-0-		-0-		-0-		58	1	4877	3	Y	829	824	0			49
										912	9									
*08	6053	X	6053	-0-		-0-		-0-		74	1	5094	3	Y	803	824	0			28
										2	4	883	9							
09	5333	X	5333	-0-		-0-		-0-		57	1	4456	3	Y	744	734	0			38
										2	4	818	9							
10	4743	X	4296	-0-		-447		-0-		48	1	3397	3	Y	770	782	0			26
										4	4	847	9							
11	4590	X	4498	-0-		-92		-0-		36	1	3632	3	Y	752	748	0			30
										3	4	827	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-		-4743		-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 56,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,722

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	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	51	1	6228	3	Y	901	904	0			35
							991	9									
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	52	1	5405	3	Y	924	880	0			79
							1016	9									
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	51	1	5972	3	Y	933	960	0			52
							1026	9									
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	42	1	5364	3	Y	778	770	0			60
							856	9									
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	41	1	5705	3	Y	904	920	0			44
							994	9									
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	47	1	5657	3	Y	921	909	0			56
							1013	9									
*07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	69	1	5826	3	Y	1012	1005	0			63
							1113	9									
*08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	79	1	5523	3	Y	923	951	0			35
							3	4	1015	9							
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	71	1	5536	3	Y	1013	1000	0			48
							2	4	1114	9							
10	6076	X	6018	-0-	-58	-0-	67	1	4775	3	Y	1064	1079	0			33
							6	4	1170	9							
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	3	Y	994	989	0			38
							4	4	1093	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 73,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,367

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	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	64	1	7790	3	Y	1137	1140	0			48
							1251	9									
02	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	52	1	5449	3	Y	1139	1085	0			102
							1253	9									
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	53	1	6212	3	Y	1211	1242	0			71
							1332	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	46	1	5923	3	Y	1080	1068	0			83
							1188	9									
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	35	1	4836	3	Y	896	916	0			63
							986	9									
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	50	1	6120	3	Y	1161	1145	0			79
							1277	9									
*07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	74	1	6205	3	Y	1246	1238	0			87
							1371	9									
*08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	89	1	6170	3	Y	1269	1305	0			51
							3	4	1396	9							
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	76	1	5899	3	Y	1295	1279	0			67
							2	4	1425	9							
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	68	1	4770	3	Y	1303	1323	0			47
							5	4	1433	9							
*11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	56	1	5611	3	Y	1251	1245	0			53
							4	4	1376	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 79,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	27	1	3265	3	Y	702	698	0			30
							772	9									
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	29	1	2994	3	Y	512	495	0			47
							563	9									
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	30	1	3527	3	Y	664	673	0			38
							730	9									
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	26	1	3273	3	Y	558	552	0			44
							614	9									
05	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	21	1	2982	3	Y	514	525	0			33
							565	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	31	1	3715	3	Y	646	637	0			42
							711	9									
*07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	45	1	3811	3	Y	723	719	0			46
							795	9									
*08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	57	1	3922	3	Y	668	688	0			26
							2	4	735	9							
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	46	1	3533	3	Y	699	691	0			34
							1	4	769	9							
10	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	40	1	2809	3	Y	570	581	0			23
							3	4	627	9							
*11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	33	1	3404	3	Y	688	685	0			26
							3	4	757	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 45,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,944

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	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	25	1	7791	3	Y	888	915	0			46
							9	4	977	9							
02	9240	X	8294	-0-	-946	-0-	43	1	7315	3	Y	840	851	0			35
							12	4	924	9							
03	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	88	1	7569	3	Y	914	926	0			23
							16	4	1005	9							
04	9900	X	8201	-0-	-1699	-0-	155	1	7099	3	Y	854	854	0			23
							8	4	939	9							
05	10230	X	8211	-0-	-2019	-0-	159	1	7027	3	Y	931	921	0			33
							1	4	1024	9							
06	8880	X	7861	-0-	-1019	-0-	159	1	6742	3	Y	873	876	0			30
							960	9									
*07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	166	1	6655	3	Y	872	885	0			17
							959	9									
*08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	141	1	6375	3	Y	859	854	0			22
							945	9									
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	124	1	6188	3	Y	820	820	0			22
							8	4	902	9							
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	135	1	6312	3	Y	873	869	0			26
							7	4	960	9							
*11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	67	1	6043	3	Y	870	869	0			27
							11	4	957	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 87,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,594

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6908	X	6908	-0-		-0-	-0-	20	1	6198	3	Y	621	638	0			34
								7	4	683	9							
02	8204	X	6975	-0-		-1229	-0-	35	1	6225	3	Y	640	645	0			29
								11	4	704	9							
03	9083	X	8914	-0-		-169	-0-	91	1	7781	3	Y	933	936	0			26
								16	4	1026	9							
04	7997	X	7997	-0-		-0-	-0-	152	1	6924	3	Y	831	832	0			25
								7	4	914	9							
05	8060	X	7817	-0-		-243	-0-	153	1	6746	3	Y	834	825	0			34
								1	4	917	9							
06	8640	X	7765	-0-		-875	-0-	158	1	6707	3	Y	818	821	0			31
								900	9									
*07	7655	X	7655	-0-		-0-	-0-	165	1	6591	3	Y	817	829	0			19
								899	9									
*08	7500	X	7500	-0-		-0-	-0-	143	1	6453	3	Y	822	817	0			24
								904	9									
09	7125	X	7125	-0-		-0-	-0-	122	1	6115	3	Y	800	800	0			24
								8	4	880	9							
10	8285	X	8285	-0-		-0-	-0-	152	1	7094	3	Y	937	933	0			28
								8	4	1031	9							
*11	7682	X	7682	-0-		-0-	-0-	73	1	6658	3	Y	854	854	0			28
								12	4	939	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-		-6820	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 84,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,907

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6766	X	6766	-0-		-0-	-0-	19	1	6019	3	Y	655	670	0			34
								7	4	721	9							
02	7043	X	7043	-0-		-0-	-0-	36	1	6207	3	Y	718	722	0			30
								10	4	790	9							
03	8936	X	8936	-0-		-0-	-0-	90	1	7733	3	Y	997	1002	0			25
								16	4	1097	9							
04	7810	X	7810	-0-		-0-	-0-	148	1	6767	3	Y	807	809	0			23
								7	4	888	9							
05	7898	X	7898	-0-		-0-	-0-	153	1	6747	3	Y	906	896	0			33
								1	4	997	9							
06	7675	X	7675	-0-		-0-	-0-	154	1	6546	3	Y	886	888	0			31
								975	9									
*07	7425	X	7425	-0-		-0-	-0-	161	1	6429	3	Y	759	773	0			17
								835	9									
*08	7551	X	7551	-0-		-0-	-0-	146	1	6577	3	Y	753	749	0			21
								828	9									
09	7275	X	7275	-0-		-0-	-0-	125	1	6297	3	Y	767	766	0			22
								9	4	844	9							
10	7476	X	7476	-0-		-0-	-0-	139	1	6462	3	Y	789	786	0			25
								7	4	868	9							
*11	6983	X	6983	-0-		-0-	-0-	67	1	6061	3	Y	767	767	0			25
								11	4	844	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-		-6262	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 82,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	22	1	6609	3	Y	658	672	0			33
							7	4	724	9							
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7361	3	Y	855	854	0			34
							12	4	941	9							
03	8959	X	8672	-0-	-287	-0-	87	1	7506	3	Y	966	977	0			23
							16	4	1063	9							
04	8670	X	8170	-0-	-500	-0-	154	1	7051	3	Y	870	871	0			22
							8	4	957	9							
05	9238	X	7781	-0-	-1457	-0-	153	1	6725	3	Y	820	812	0			30
							1	4	902	9							
06	8940	X	7484	-0-	-1456	-0-	152	1	6446	3	Y	805	808	0			27
							886	9									
*07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	168	1	6713	3	Y	827	839	0			15
							910	9									
*08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	153	1	6949	3	Y	809	804	0			20
							1	4	890	9							
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	129	1	6447	3	Y	759	758	0			21
							9	4	835	9							
10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	150	1	6942	3	Y	826	823	0			24
							7	4	909	9							
*11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	75	1	6767	3	Y	876	875	0			25
							12	4	964	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 86,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,071

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	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	22	1	6797	3	Y	914	947	0			47
							7	4	1005	9							
02	9688	X	9254	-0-	-434	-0-	46	1	7943	3	Y	1138	1140	0			45
							13	4	1252	9							
03	10633	X	10526	-0-	-107	-0-	103	1	8844	3	Y	1418	1429	0			34
							19	4	1560	9							
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	196	1	9006	3	Y	1419	1420	0			33
							10	4	1561	9							
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	196	1	8638	3	Y	1445	1430	0			48
							1	4	1590	9							
06	10200	X	8673	-0-	-1527	-0-	168	1	7121	3	Y	1258	1265	0			41
							1384	9									
*07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	206	1	8262	3	Y	1345	1364	0			22
							1480	9									
*08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	176	1	7983	3	Y	1253	1246	0			29
							1	4	1378	9							
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	151	1	7543	3	Y	1215	1215	0			29
							10	4	1337	9							
10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	166	1	7708	3	Y	1170	1166	0			33
							8	4	1287	9							
*11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	84	1	7649	3	Y	1133	1133	0			33
							14	4	1246	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 104,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,708

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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	68	1	4801	3	Y	829	897	0			48
							17	4	912	9							
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	150	1	10457	3	Y	1354	1271	0			131
							8	4	1489	9							
03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	318	1	10584	3	Y	1741	1776	0			96
							2	4	1915	9							
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	136	1	8661	3	Y	1418	1436	0			78
							1	4	1560	9							
05	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	141	1	9675	3	Y	1502	1527	0			53
							1	4	1652	9							
06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	87	1	9204	3	Y	1475	1493	0			35
							1623	9									
*07	11129	X	9962	-0-	-1167	-0-	92	1	8442	3	Y	1297	1291	0			41
							1	4	1427	9							
*08	11129	X	9775	-0-	-1354	-0-	74	1	8216	3	Y	1349	1344	0			46
							1	4	1484	9							
09	10770	X	10134	-0-	-636	-0-	68	1	8444	3	Y	1474	1465	0			55
							1	4	1621	9							
10	11129	X	10630	-0-	-499	-0-	88	1	9057	3	Y	1350	1365	0			40
							1485	9									
11	10770	X	9170	-0-	-1600	-0-	95	1	7836	3	Y	1126	1105	0			61
							1239	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 113,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,915

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	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	81	1	5717	3	Y	937	964	0			51
							20	4	1031	9							
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	155	1	10845	3	Y	1207	1140	0			118
							8	4	1328	9							
03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	264	1	8809	3	Y	1371	1411	0			78
							2	4	1508	9							
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	123	1	7856	3	Y	1289	1294	0			73
							1	4	1418	9							
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	121	1	8218	3	Y	1260	1285	0			48
							1386	9									
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	71	1	7502	3	Y	1119	1136	0			31
							1231	9									
*07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	91	1	8430	3	Y	887	886	0			32
							2	4	976	9							
*08	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	74	1	8184	3	Y	764	766	0			30
							1	4	840	9							
09	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	59	1	7413	3	Y	849	844	0			35
							1	4	934	9							
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	73	1	7576	3	Y	1187	1184	0			38
							1306	9									
11	8070	X	7928	-0-	-142	-0-	80	1	6585	3	Y	1148	1122	0			64
							1263	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 101,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	3	Y	428	470	0			27
							7	4	471	9							
02	8792	X	1475	-0-	-7317	-0-	18	1	1274	3	Y	165	173	0			19
							1	4	182	9							
03	7657	X	6680	-0-	-977	-0-	160	1	5312	3	Y	1097	1057	0			59
							1	4	1207	9							
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	85	1	5430	3	Y	1243	1233	0			69
							1	4	1367	9							
05	6789	X	5086	-0-	-1703	-0-	58	1	3957	3	Y	974	1006	0			37
							1071	9									
06	6450	X	4240	-0-	-2210	-0-	32	1	3359	3	Y	772	788	0			21
							849	9									
*07	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	32	1	2979	3	Y	929	918	0			32
							1	4	1022	9							
*08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	35	1	3959	3	Y	794	797	0			29
							1	4	873	9							
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	31	1	3748	3	Y	979	970	0			38
							1077	9									
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	34	1	3514	3	Y	939	947	0			30
							1033	9									
11	4380	X	3693	-0-	-687	-0-	37	1	3033	3	Y	566	563	0			33
							623	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 49,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,886

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	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	75	1	5344	3	Y	1004	1031	0			56
							19	4	1104	9							
02	9968	X	3324	-0-	-6644	-0-	41	1	2885	3	Y	360	376	0			40
							2	4	396	9							
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	284	1	9476	3	Y	1667	1618	0			89
							2	4	1834	9							
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	128	1	8149	3	Y	1421	1431	0			79
							1	4	1563	9							
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	114	1	7741	3	Y	1285	1318	0			46
							1414	9									
06	10680	X	8739	-0-	-1941	-0-	71	1	7493	3	Y	1068	1088	0			26
							1175	9									
*07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	91	1	8367	3	Y	1123	1113	0			36
							1	4	1235	9							
*08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	71	1	7917	3	Y	882	888	0			30
							1	4	970	9							
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	56	1	6998	3	Y	823	822	0			31
							1	4	905	9							
10	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	67	1	6983	3	Y	1229	1223	0			37
							1352	9									
*11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	83	1	6779	3	Y	1285	1252	0			70
							1414	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 92,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,147

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	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	155	1	10935	3	Y	1676	1700	0			91
							38	4	1844	9							
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	91	1	6372	3	Y	720	735	0			76
							5	4	792	9							
03	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	367	1	12227	3	Y	1921	1893	0			104
							2	4	2113	9							
04	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	146	1	9268	3	Y	1421	1445	0			80
							1	4	1563	9							
05	12431	X	11607	-0-	-824	-0-	144	1	9828	3	Y	1485	1511	0			54
							1	4	1634	9							
06	12030	X	11502	-0-	-528	-0-	92	1	9762	3	Y	1498	1516	0			36
							1648	9									
*07	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	115	1	10599	3	Y	1655	1639	0			52
							2	4	1821	9							
*08	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	95	1	10570	3	Y	1658	1654	0			56
							1	4	1824	9							
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	75	1	9371	3	Y	1454	1456	0			54
							1	4	1599	9							
10	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	92	1	9470	3	Y	1428	1440	0			42
							1571	9									
*11	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	104	1	8493	3	Y	1604	1559	0			87
							1764	9									
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 126,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,520

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	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	1187	1203	0			59
							21	4	1306	9							
02	7784	X	3997	-0-	-3787	-0-	48	1	3400	3	Y	496	508	0			47
							3	4	546	9							
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	219	1	7280	3	Y	1392	1369	0			70
							1	4	1531	9							
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	111	1	7069	3	Y	1299	1302	0			67
							1	4	1429	9							
05	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	102	1	6928	3	Y	1056	1089	0			34
							1162	9									
06	8340	X	7414	-0-	-926	-0-	62	1	6568	3	Y	713	734	0			13
							784	9									
*07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	67	1	6155	3	Y	909	897	0			25
							1	4	1000	9							
*08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	58	1	6524	3	Y	753	755	0			23
							1	4	828	9							
09	6960	X	6661	-0-	-299	-0-	49	1	6104	3	Y	461	469	0			15
							1	4	507	9							
10	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	55	1	5661	3	Y	637	636	0			16
							701	9									
11	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	71	1	5831	3	Y	487	479	0			24
							536	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 78,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,390

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	150	1	10608	3	Y	1829	1872	0			101
							37	4	2012	9							
02	10808	X	7603	-0-	-3205	-0-	94	1	6568	3	Y	851	862	0			90
							5	4	936	9							
03	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	390	1	13003	3	Y	2296	2262	0			124
							3	4	2526	9							
04	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	163	1	10345	3	Y	1722	1750	0			96
							1	4	1894	9							
05	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	157	1	10759	3	Y	1835	1866	0			65
							1	4	2019	9							
06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	100	1	10660	3	Y	1960	1978	0			47
							2156	9									
*07	13485	X	12513	-0-	-972	-0-	109	1	10042	3	Y	2145	2123	0			69
							2	4	2360	9							
*08	13485	X	12378	-0-	-1107	-0-	86	1	9599	3	Y	2447	2432	0			84
							1	4	2692	9							
09	12030	X	12000	-0-	-30	-0-	76	1	9418	3	Y	2277	2276	0			85
							1	4	2505	9							
10	12524	X	12035	-0-	-489	-0-	94	1	9860	3	Y	1891	1920	0			56
							1	4	2080	9							
11	12930	X	11137	-0-	-1793	-0-	107	1	8852	3	Y	1979	1929	0			106
							1	4	2177	9							
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 134,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,232

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	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	200	1	5573	3	Y	890	893	0			19
							4	4	979	9							
02	6664	X	4678	-0-	-1986	-0-	266	1	3744	3	Y	605	572	0	42	1	10
							2	4	666	9							
03	7378	X	5716	-0-	-1662	-0-	264	1	4889	3	Y	512	514	0	2	1	6
							563	9									
04	6540	X	5557	-0-	-983	-0-	237	1	4540	3	Y	709	705	0			10
							780	9									
05	6758	X	5346	-0-	-1412	-0-	260	1	4351	3	Y	668	668	0			10
							735	9									
06	6540	X	3941	-0-	-2599	-0-	217	1	3110	3	Y	557	558	0			9
							1	4	613	9							
*07	5952	X	5346	-0-	-606	-0-	293	1	4271	3	Y	711	713	0			7
							782	9									
*08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	483	1	8161	3	Y	1411	1393	0			25
							1	4	1552	9							
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	475	1	7460	3	Y	1124	1133	0			16
							1236	9									
10	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	340	1	6948	3	Y	912	912	0			16
							1003	9									
11	7080	X	6715	-0-	-365	-0-	351	1	5506	3	Y	779	782	0			13
							1	4	857	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 71,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,878

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3196	X	3196	-0-		-0-		-0-		95	1	2651	3	Y	407	424	0			6
										2	4	448	9							
02	3743	X	3743	-0-		-0-		-0-		229	1	3222	3	Y	264	250	0	18	1	2
										2	4	290	9							
03	11320	X	11320	-0-		-0-		-0-		570	1	10583	3	Y	151	153	0			-0-
										1	4	166	9							
04	11835	X	11835	-0-		-0-		-0-		497	1	9525	3	Y	1647	1623	0			24
										1	4	1812	9							
05	6865	X	6865	-0-		-0-		-0-		337	1	5644	3	Y	804	816	0			12
										884	9									
06	8158	X	8158	-0-		-0-		-0-		449	1	6422	3	Y	1169	1159	0			22
										1	4	1286	9							
*07	11315	X	5611	-0-		-5704		-0-		308	1	4490	3	Y	739	753	0			8
										813	9									
*08	11315	X	4147	-0-		-7168		-0-		202	1	3402	3	Y	494	494	0			8
										543	9									
09	12090	X	6481	-0-		-5609		-0-		333	1	5221	3	Y	843	840	0			11
										927	9									
10	12493	X	4336	-0-		-8157		-0-		175	1	3581	3	Y	527	530	0			8
										580	9									
11	8160	X	8040	-0-		-120		-0-		414	1	6491	3	Y	1031	1021	0			18
										1	4	1134	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-		-6696		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 73,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,076

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	2941	-0-		-0-		-0-		83	1	2304	3	Y	502	504	0			12
										2	4	552	9							
02	4032	X	1528	-0-		-2504		-0-		93	1	1311	3	Y	112	113	0	8	1	3
										1	4	123	9							
03	4464	X	1424	-0-		-3040		-0-		73	1	1351	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	4020	X	2819	-0-		-1201		-0-		119	1	2281	3	Y	381	376	0			5
										419	9									
05	2945	X	2796	-0-		-149		-0-		145	1	2430	3	Y	201	203	0			3
										221	9									
06	2850	X	2398	-0-		-452		-0-		150	1	2140	3	Y	98	100	0			1
										108	9									
*07	3813	X	3352	-0-		-461		-0-		186	1	2716	3	Y	409	405	0			5
										450	9									
*08	7486	X	7486	-0-		-0-		-0-		334	1	5633	3	Y	1381	1359	0			27
										1519	9									
09	6231	X	6231	-0-		-0-		-0-		317	1	4983	3	Y	846	860	0			13
										931	9									
10	5790	X	5790	-0-		-0-		-0-		232	1	4751	3	Y	734	733	0			14
										807	9									
*11	4576	X	4576	-0-		-0-		-0-		228	1	3570	3	Y	707	707	0			14
										778	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-		-4247		-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 41,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10353	X	10353	-0-		-0-		-0-		307	1	8549	3	Y	1355	1360	0			32
										6	4	1491	9							
02	8596	X	6804	-0-		-1792		-0-		357	1	5006	3	Y	1308	1225	0	90	1	25
										2	4	1439	9							
03	10230	X	9664	-0-		-566		-0-		419	1	7786	3	Y	1325	1324	0	4	1	22
										1	4	1458	9							
04	10291	X	10291	-0-		-0-		-0-		472	1	9048	3	Y	700	709	0			13
										1	4	770	9							
05	10354	X	8058	-0-		-2296		-0-		382	1	6399	3	Y	1161	1151	0			23
										1277	9									
06	10020	X	5303	-0-		-4717		-0-		277	1	3963	3	Y	965	966	0			22
										1	4	1062	9							
*07	9951	X	5835	-0-		-4116		-0-		302	1	4407	3	Y	1024	1031	0			15
										1126	9									
*08	9951	X	7605	-0-		-2346		-0-		334	1	5632	3	Y	1490	1475	0			30
										1639	9									
09	9630	X	7961	-0-		-1669		-0-		398	1	6240	3	Y	1203	1213	0			20
										1323	9									
10	9393	X	6290	-0-		-3103		-0-		248	1	5065	3	Y	888	890	0			18
										977	9									
11	7350	X	5378	-0-		-1972		-0-		271	1	4241	3	Y	787	789	0			16
										866	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-		-8215		-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 83,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,206

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-		-0-		-0-		150	1	4159	3	Y	111	111	0			-0-
										3	4	122	9							
02	5068	X	4097	-0-		-971		-0-		265	1	3724	3	Y	96	89	0	7	1	-0-
										2	4	106	9							
03	5850	X	5850	-0-		-0-		-0-		291	1	5390	3	Y	154	153	0			1
										169	9									
04	5294	X	5294	-0-		-0-		-0-		261	1	4988	3	Y	41	42	0			-0-
										45	9									
05	5365	X	5365	-0-		-0-		-0-		298	1	4991	3	Y	69	68	0			1
										76	9									
06	5430	X	4271	-0-		-1159		-0-		242	1	3475	3	Y	503	494	0			10
										1	4	553	9							
*07	7176	X	7176	-0-		-0-		-0-		403	1	5878	3	Y	814	814	0			10
										895	9									
*08	6417	X	6417	-0-		-0-		-0-		296	1	4996	3	Y	1023	1013	0			20
										1125	9									
09	8131	X	8131	-0-		-0-		-0-		411	1	6446	3	Y	1158	1159	0			19
										1274	9									
10	7912	X	7912	-0-		-0-		-0-		318	1	6499	3	Y	995	994	0			20
										1095	9									
*11	7698	X	7698	-0-		-0-		-0-		392	1	6144	3	Y	1055	1053	0			22
										1	4	1161	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-		-6789		-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 66,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,019

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	T. A.		4449	-0-	4449	4449	152	1	4232	3	Y	56	57	0			-0-
							3	4	62	9							
02	T. A.		645	-0-	645	5094	42	1	580	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
03	T. A.		7018	-0-	7018	12112	354	1	6561	3	Y	94	92	0			2
							103	9									
04	T. A.		7395	-0-	7395	19507	362	1	6924	3	Y	99	99	0			2
							109	9									
05	28984	X	9477	-0-	-19507	-0-	492	1	8236	3	Y	681	671	0			12
							749	9									
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	573	1	8207	3	Y	1121	1110	0			23
							2	4	1233	9							
*07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	567	1	8293	3	Y	1069	1077	0			15
							1	4	1176	9							
*08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	450	1	7595	3	Y	814	812	0			17
							895	9									
09	11160	X	9958	-0-	-1202	-0-	540	1	8472	3	Y	860	862	0			15
							946	9									
10	11532	X	9196	-0-	-2336	-0-	391	1	7993	3	Y	738	737	0			16
							812	9									
11	10020	X	6499	-0-	-3521	-0-	353	1	5540	3	Y	550	553	0			13
							1	4	605	9							
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 83,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,103

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	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	261	1	7257	3	Y	1949	1941	0			46
							5	4	2144	9							
02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	551	1	7750	3	Y	3091	2868	0	211	1	58
							4	4	3400	9							
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	384	1	7118	3	Y	2052	2069	0	6	1	35
							2257	9									
04	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	310	1	5937	3	Y	910	927	0			18
							1001	9									
05	8091	X	6607	-0-	-1484	-0-	323	1	5403	3	Y	801	802	0			17
							881	9									
06	7830	X	7740	-0-	-90	-0-	423	1	6049	3	Y	1152	1143	0			26
							1	4	1267	9							
*07	10199	X	5307	-0-	-4892	-0-	294	1	4298	3	Y	650	665	0			11
							715	9									
*08	9765	X	7939	-0-	-1826	-0-	365	1	6153	3	Y	1292	1276	0			27
							1421	9									
09	9570	X	9526	-0-	-44	-0-	473	1	7423	3	Y	1482	1483	0			26
							1630	9									
10	9889	X	8306	-0-	-1583	-0-	325	1	6652	3	Y	1208	1208	0			26
							1329	9									
11	7740	X	6025	-0-	-1715	-0-	301	1	4712	3	Y	920	925	0			21
							1012	9									
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 89,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5230	X	5230	-0-		-0-	-0-	148	1	4111	3	Y	880	886	0			20
								3	4	968	9							
02	7099	X	7099	-0-		-0-	-0-	396	1	5568	3	Y	1029	960	0	71	1	18
								3	4	1132	9							
03	9455	X	9455	-0-		-0-	-0-	428	1	7947	3	Y	981	981	0	3	1	15
								1	4	1079	9							
04	9115	X	9115	-0-		-0-	-0-	378	1	7223	3	Y	1376	1369	0			22
								1514	9									
05	7556	X	7556	-0-		-0-	-0-	384	1	6435	3	Y	670	680	0			12
								737	9									
06	7048	X	7048	-0-		-0-	-0-	404	1	5785	3	Y	780	776	0			16
								1	4	858	9							
*07	9455	X	7404	-0-		-2051	-0-	413	1	6032	3	Y	872	876	0			12
								959	9									
*08	9901	X	9901	-0-		-0-	-0-	437	1	7371	3	Y	1903	1878	0			37
								2093	9									
09	8580	X	5527	-0-		-3053	-0-	280	1	4394	3	Y	775	800	0			12
								853	9									
10	8866	X	7030	-0-		-1836	-0-	281	1	5751	3	Y	907	903	0			16
								998	9									
11	9420	X	4725	-0-		-4695	-0-	241	1	3779	3	Y	641	646	0			11
								705	9									
12	9734	X	NO RPT	-0-		-9734	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 80,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,814

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3693	X	3693	-0-		-0-	-0-	103	1	2867	3	Y	655	668	0			13
								2	4	721	9							
02	6277	X	6277	-0-		-0-	-0-	309	1	4341	3	Y	1477	1366	0	101	1	23
								2	4	1625	9							
03	10314	X	10314	-0-		-0-	-0-	419	1	7791	3	Y	1912	1903	0	6	1	26
								1	4	2103	9							
04	9711	X	9711	-0-		-0-	-0-	426	1	8142	3	Y	1039	1051	0			14
								1143	9									
05	8866	X	8866	-0-		-0-	-0-	439	1	7343	3	Y	985	984	0			15
								1084	9									
06	10467	X	10467	-0-		-0-	-0-	613	1	8787	3	Y	968	965	0			18
								2	4	1065	9							
*07	10323	X	9494	-0-		-829	-0-	556	1	8135	3	Y	729	739	0			8
								1	4	802	9							
*08	10323	X	8996	-0-		-1327	-0-	458	1	7736	3	Y	729	725	0			12
								802	9									
09	11370	X	6220	-0-		-5150	-0-	330	1	5173	3	Y	652	656	0			8
								717	9									
10	11749	X	5840	-0-		-5909	-0-	242	1	4950	3	Y	589	588	0			9
								648	9									
11	10470	X	6543	-0-		-3927	-0-	336	1	5273	3	Y	848	843	0			14
								1	4	933	9							
12	9486	X	NO RPT	-0-		-9486	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 86,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,583

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	Y	574	585	0			13
							2	4	631	9							
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	260	1	3664	3	Y	668	624	0	46	1	11
							2	4	735	9							
03	4898	X	2922	-0-	-1976	-0-	113	1	2103	3	Y	642	642	0	2	1	9
							706	9									
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	324	1	6190	3	Y	1737	1719	0			27
							1911	9									
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	387	1	6480	3	Y	825	837	0			15
							908	9									
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	392	1	5612	3	Y	925	921	0			19
							1	4	1018	9							
*07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	364	1	5311	3	Y	760	768	0			11
							836	9									
*08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	363	1	6132	3	Y	796	791	0			16
							876	9									
09	8430	X	7704	-0-	-726	-0-	408	1	6412	3	Y	804	806	0			14
							884	9									
10	8711	X	4326	-0-	-4385	-0-	180	1	3683	3	Y	421	425	0			10
							463	9									
11	7140	X	4620	-0-	-2520	-0-	246	1	3854	3	Y	473	472	0			11
							520	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 64,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,625

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	3	Y	706	699	0			18
							1	4	777	9							
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	141	1	1976	3	Y	570	536	0	39	1	13
							1	4	627	9							
03	2976	X	1948	-0-	-1028	-0-	61	1	1137	3	Y	682	680	0	2	1	13
							750	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	179	1	3426	3	Y	526	528	0			11
							579	9									
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	294	1	4922	3	Y	604	602	0			13
							664	9									
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	342	1	4893	3	Y	664	661	0			16
							1	4	730	9							
*07	4836	X	3239	-0-	-1597	-0-	170	1	2475	3	Y	540	547	0			9
							594	9									
*08	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	203	1	3435	3	Y	681	674	0			16
							749	9									
09	6540	X	5663	-0-	-877	-0-	262	1	4112	3	Y	1172	1166	0			22
							1289	9									
10	6758	X	5308	-0-	-1450	-0-	191	1	3899	3	Y	1107	1104	0			25
							1218	9									
11	5970	X	5696	-0-	-274	-0-	260	1	4070	3	Y	1242	1239	0			28
							1366	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 47,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,494

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	30	1	4855	3	Y	217	213	0			15
							239	9									
02	4788	X	4347	-0-	-441	-0-	16	1	4111	3	Y	198	198	0			15
							2	4	218	9							
03	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	24	1	4577	3	Y	209	208	0			16
							3	4	230	9							
04	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	17	1	4394	3	Y	188	184	0	5	1	15
							5	4	207	9							
05	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	17	1	4684	3	Y	210	210	0			15
							6	4	231	9							
06	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	16	1	4331	3	Y	203	202	0			16
							6	4	223	9							
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	16	1	4376	3	Y	176	185	0			7
							194	9									
*08	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	13	1	4249	3	Y	165	155	0			17
							182	9									
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	16	1	4297	3	Y	148	152	0			13
							163	9									
10	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	19	1	4194	3	Y	194	186	0			21
							213	9									
11	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	18	1	3904	3	Y	179	179	0			21
							197	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 50,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

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	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	49	1	7989	3	Y	552	544	0			33
							607	9									
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	27	1	7054	3	Y	496	497	0			32
							4	4	546	9							
03	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	38	1	7428	3	Y	497	496	0			33
							5	4	547	9							
04	7920	X	7633	-0-	-287	-0-	27	1	7084	3	Y	467	455	0	12	1	33
							8	4	514	9							
05	8184	X	7885	-0-	-299	-0-	28	1	7324	3	Y	476	477	0			32
							9	4	524	9							
06	7920	X	7504	-0-	-416	-0-	25	1	6919	3	Y	500	498	0			34
							10	4	550	9							
*07	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	23	1	6632	3	Y	463	488	0			9
							1	4	509	9							
*08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	21	1	7097	3	Y	467	439	0			37
							1	4	514	9							
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	26	1	6749	3	Y	503	512	0			28
							553	9									
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	29	1	6902	3	Y	485	469	0			44
							1	4	534	9							
11	7140	X	6761	-0-	-379	-0-	29	1	6198	3	Y	485	487	0			42
							534	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 83,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,391

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	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	36	1	5853	3	Y	400	394	0			25
							440	9									
02	5712	X	5701	-0-	-11	-0-	20	1	5282	3	Y	360	360	0			25
							3	4	396	9							
03	6324	X	6287	-0-	-37	-0-	30	1	5821	3	Y	393	391	0			27
							4	4	432	9							
04	6120	X	5916	-0-	-204	-0-	20	1	5502	3	Y	352	344	0	9	1	26
							7	4	387	9							
05	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	21	1	5575	3	Y	359	359	0			26
							7	4	395	9							
06	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	18	1	5310	3	Y	372	370	0			28
							8	4	409	9							
*07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	19	1	5590	3	Y	300	319	0			9
							1	4	330	9							
*08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	17	1	5702	3	Y	301	283	0			27
							1	4	331	9							
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	20	1	5395	3	Y	344	350	0			21
							378	9									
10	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	23	1	5265	3	Y	331	320	0			32
							364	9									
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	23	1	4928	3	Y	346	347	0			31
							381	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 64,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

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	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	92	1	15170	3	Y	1283	1264	0			73
							1	4	1411	9							
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	52	1	13921	3	Y	1191	1190	0			74
							9	4	1310	9							
03	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	74	1	14593	3	Y	1256	1250	0			80
							11	4	1382	9							
04	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	52	1	13823	3	Y	1138	1111	0	30	1	77
							16	4	1252	9							
05	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	53	1	14121	3	Y	1121	1123	0			75
							18	4	1233	9							
06	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	48	1	13604	3	Y	1031	1029	0			77
							20	4	1134	9							
*07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	50	1	14504	3	Y	957	1015	0			19
							2	4	1053	9							
*08	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	45	1	14711	3	Y	936	880	0			75
							2	4	1030	9							
09	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	50	1	13574	3	Y	1011	1030	0			56
							1	4	1112	9							
10	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	59	1	13638	3	Y	1130	1088	0			98
							1	4	1243	9							
11	14220	X	13767	-0-	-453	-0-	57	1	12476	3	Y	1121	1127	0			92
							1	4	1233	9							
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 168,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	60	1	10044	3	Y	1001	984	0			61
							1	4	1101	9							
02	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	34	1	9172	3	Y	957	955	0			63
							6	4	1053	9							
03	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	50	1	9784	3	Y	1027	1022	0			68
							7	4	1130	9							
04	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	34	1	9150	3	Y	960	937	0	24	1	67
							11	4	1056	9							
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	35	1	9498	3	Y	934	936	0			65
							12	4	1027	9							
06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	32	1	9092	3	Y	878	875	0			68
							13	4	966	9							
*07	10075	X	9652	-0-	-423	-0-	30	1	8715	3	Y	824	873	0			19
							1	4	906	9							
*08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	29	1	9416	3	Y	791	744	0			66
							1	4	870	9							
09	9750	X	9648	-0-	-102	-0-	33	1	8782	3	Y	757	775	0			48
							833	9									
10	10075	X	9797	-0-	-278	-0-	38	1	8948	3	Y	736	710	0			74
							1	4	810	9							
11	9750	X	9162	-0-	-588	-0-	39	1	8323	3	Y	727	731	0			70
							800	9									
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 111,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,592

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	630	619	0			36
							693	9									
02	8400	X	7856	-0-	-544	-0-	28	1	7263	3	Y	510	515	0			31
							4	4	561	9							
03	9300	X	8400	-0-	-900	-0-	39	1	7735	3	Y	564	560	0			35
							6	4	620	9							
04	8910	X	7797	-0-	-1113	-0-	26	1	7169	3	Y	539	525	0	13	1	36
							9	4	593	9							
05	8835	X	8058	-0-	-777	-0-	27	1	7429	3	Y	538	539	0			35
							10	4	592	9							
06	8550	X	7502	-0-	-1048	-0-	25	1	6933	3	Y	485	484	0			36
							10	4	534	9							
*07	7378	X	7370	-0-	-8	-0-	24	1	6846	3	Y	454	480	0			10
							1	4	499	9							
*08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	22	1	7349	3	Y	457	430	0			37
							1	4	503	9							
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	26	1	6960	3	Y	431	442	0			26
							474	9									
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	31	1	7383	3	Y	523	504	0			45
							1	4	575	9							
*11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	31	1	6591	3	Y	536	538	0			43
							590	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 86,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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		297	-0-	297	297	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		398	-0-	398	695	2	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
09	695	X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

01	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	69	1	11481	3	Y	716	704	0			43
							1	4	788	9							
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	39	1	10188	3	Y	665	665	0			43
							6	4	732	9							
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	55	1	10860	3	Y	700	697	0			46
							8	4	770	9							
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	39	1	10310	3	Y	635	619	0	16	1	46
							12	4	699	9							
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	39	1	10520	3	Y	626	627	0			45
							14	4	689	9							
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	35	1	10045	3	Y	572	571	0			46
							15	4	629	9							
*07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	36	1	10329	3	Y	546	578	0			14
							1	4	601	9							
*08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	33	1	10610	3	Y	502	472	0			44
							1	4	552	9							
09	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	38	1	10037	3	Y	497	508	0			33
							547	9									
10	10943	X	10726	-0-	-217	-0-	43	1	10016	3	Y	605	582	0			56
							1	4	666	9							
11	10590	X	10214	-0-	-376	-0-	44	1	9464	3	Y	642	644	0			54
							706	9									
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 121,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,706

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	51	1	8607	3	Y	1138	1119	0			49
							11	4	1252	9							
02	9520	X	8928	-0-	-592	-0-	48	1	7699	3	Y	1072	1088	0			33
							2	4	1179	9							
03	10540	X	9812	-0-	-728	-0-	57	1	8447	3	Y	1186	1180	0			39
							3	4	1305	9							
04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	48	1	8737	3	Y	1367	1349	0			57
							5	4	1504	9							
05	10106	X	9673	-0-	-433	-0-	45	1	8395	3	Y	1118	1133	0			42
							3	4	1230	9							
06	9600	X	9433	-0-	-167	-0-	40	1	8181	3	Y	1081	1083	0			40
							23	4	1189	9							
*07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	42	1	8217	3	Y	1061	1048	0			53
							9	4	1167	9							
*08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	48	1	8172	3	Y	1033	1026	0			60
							1	4	1136	9							
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	52	1	7914	3	Y	974	1000	0			34
							17	4	1071	9							
10	7967	X	7876	-0-	-91	-0-	51	1	6703	3	Y	1020	1023	0			31
							1122	9									
*11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	70	1	7815	3	Y	1009	1008	0			32
							1110	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 102,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,059

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	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	63	1	10640	3	Y	1221	1204	0			55
							14	4	1343	9							
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	58	1	9309	3	Y	1109	1127	0			37
							2	4	1220	9							
03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	72	1	10536	3	Y	1274	1266	0			45
							3	4	1401	9							
04	11250	X	11065	-0-	-185	-0-	54	1	9827	3	Y	1071	1067	0			49
							6	4	1178	9							
05	11625	X	11203	-0-	-422	-0-	54	1	9897	3	Y	1135	1138	0			46
							3	4	1249	9							
06	11250	X	10759	-0-	-491	-0-	45	1	9481	3	Y	1096	1099	0			43
							27	4	1206	9							
*07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	50	1	9726	3	Y	1045	1034	0			54
							10	4	1150	9							
*08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	58	1	9720	3	Y	1115	1102	0			67
							1	4	1227	9							
09	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	60	1	9108	3	Y	969	1000	0			36
							19	4	1066	9							
10	9827	X	9116	-0-	-711	-0-	59	1	7928	3	Y	1025	1028	0			33
							1	4	1128	9							
*11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	82	1	9236	3	Y	1076	1073	0			36
							1184	9									
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 119,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	72	1	12286	3	Y	1531	1481	0			56
							16	4	1684	9							
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	63	1	10185	3	Y	1371	1392	0			35
							3	4	1508	9							
03	12710	X	12430	-0-	-280	-0-	73	1	10760	3	Y	1449	1445	0			39
							3	4	1594	9							
04	12300	X	11988	-0-	-312	-0-	58	1	10494	3	Y	1300	1292	0			47
							6	4	1430	9							
05	12710	X	11623	-0-	-1087	-0-	55	1	10114	3	Y	1319	1325	0			41
							3	4	1451	9							
06	12300	X	11450	-0-	-850	-0-	48	1	9963	3	Y	1283	1285	0			39
							28	4	1411	9							
*07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	52	1	10182	3	Y	1300	1283	0			56
							11	4	1430	9							
*08	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	62	1	10599	3	Y	1303	1292	0			67
							2	4	1433	9							
09	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	65	1	9806	3	Y	1155	1191	0			31
							21	4	1271	9							
10	10292	X	9515	-0-	-777	-0-	61	1	8124	3	Y	1208	1212	0			27
							1	4	1329	9							
*11	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	85	1	9598	3	Y	1197	1196	0			28
							1	4	1317	9							
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 128,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,416

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	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	55	1	9268	3	Y	1204	1186	0			51
							12	4	1324	9							
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	50	1	7966	3	Y	1111	1128	0			34
							2	4	1222	9							
03	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	63	1	9377	3	Y	1275	1268	0			41
							3	4	1403	9							
04	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	52	1	9508	3	Y	1245	1234	0			52
							6	4	1370	9							
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	51	1	9527	3	Y	1178	1186	0			44
							3	4	1296	9							
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	43	1	8743	3	Y	1064	1070	0			38
							24	4	1170	9							
*07	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	48	1	9113	3	Y	1070	1056	0			52
							9	4	1177	9							
*08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	54	1	9204	3	Y	1062	1054	0			60
							1	4	1168	9							
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	58	1	8683	3	Y	994	1021	0			33
							18	4	1093	9							
10	8866	X	8797	-0-	-69	-0-	56	1	7572	3	Y	1062	1064	0			31
							1	4	1168	9							
*11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	76	1	8536	3	Y	1038	1037	0			32
							1142	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 111,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	67	1	11366	3	Y	1572	1545	0			67
							15	4	1729	9							
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	65	1	10453	3	Y	1528	1548	0			47
							3	4	1681	9							
03	13392	X	13118	-0-	-274	-0-	76	1	11193	3	Y	1678	1670	0			55
							3	4	1846	9							
04	12960	X	12254	-0-	-706	-0-	58	1	10555	3	Y	1486	1478	0			63
							6	4	1635	9							
05	13392	X	12811	-0-	-581	-0-	59	1	10933	3	Y	1650	1650	0			63
							4	4	1815	9							
06	12960	X	12313	-0-	-647	-0-	50	1	10539	3	Y	1540	1545	0			58
							30	4	1694	9							
*07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	56	1	10815	3	Y	1537	1518	0			77
							11	4	1691	9							
*08	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	61	1	10530	3	Y	1428	1421	0			84
							2	4	1571	9							
09	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	68	1	10221	3	Y	1386	1421	0			49
							21	4	1525	9							
10	10850	X	10485	-0-	-365	-0-	66	1	8828	3	Y	1445	1450	0			44
							1	4	1590	9							
*11	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	89	1	10104	3	Y	1476	1475	0			45
							1	4	1624	9							
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 134,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,726

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	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	35	1	11351	3	Y	1883	1949	1			223
							6	4	2071	9							
02	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	48	1	10642	3	Y	1600	1676	1			147
							4	4	1760	9							
03	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	97	1	10801	3	Y	1790	1810	1			127
							2	4	1969	9							
04	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	92	1	10530	3	Y	1623	1698	1			52
							4	4	1785	9							
05	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	31	1	11196	3	Y	1775	1669	1			158
							4	4	1953	9							
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	39	1	10463	3	Y	1784	1763	1			179
							18	4	1962	9							
*07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	39	1	10808	3	Y	1684	1641	1			222
							34	4	1852	9							
*08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	54	1	9867	3	Y	1471	1359	1			334
							23	4	1618	9							
09	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	43	1	10399	3	Y	1569	1649	1			254
							18	4	1726	9							
10	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	36	1	10072	3	Y	1601	1438	1			417
							7	4	1761	9							
*11	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	46	1	9919	3	Y	1671	1890	1			198
							9	4	1838	9							
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 137,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,451

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	58	1	9781	3	Y	1404	1379	0			64
							12	4	1544	9							
02	10276	X	10039	-0-	-237	-0-	53	1	8550	3	Y	1304	1323	0			45
							2	4	1434	9							
03	11377	X	10835	-0-	-542	-0-	62	1	9202	3	Y	1425	1418	0			52
							3	4	1568	9							
04	11010	X	9908	-0-	-1102	-0-	46	1	8507	3	Y	1227	1221	0			58
							5	4	1350	9							
05	11377	X	10919	-0-	-458	-0-	50	1	9330	3	Y	1396	1395	0			59
							3	4	1536	9							
06	11010	X	10815	-0-	-195	-0-	45	1	9246	3	Y	1362	1364	0			57
							26	4	1498	9							
*07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	50	1	9636	3	Y	1381	1363	0			75
							10	4	1519	9							
*08	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	58	1	9898	3	Y	1357	1347	0			85
							2	4	1493	9							
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	60	1	9006	3	Y	1235	1271	0			49
							19	4	1359	9							
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	59	1	7972	3	Y	1404	1405	0			48
							1	4	1544	9							
*11	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	82	1	9224	3	Y	1380	1380	0			48
							1518	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 117,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,875

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	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	270	1	5947	3	Y	985	974	0			86
							1	4	1084	9							
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	197	1	4602	3	Y	773	820	0			39
							850	9									
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	316	1	6926	3	Y	868	850	0			57
							9	4	955	9							
04	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	159	1	4287	3	Y	476	508	0			25
							524	9									
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	200	1	5181	3	Y	555	551	0			29
							611	9									
06	5790	X	5492	-0-	-298	-0-	202	1	4649	3	Y	583	592	0			20
							641	9									
*07	6665	X	6468	-0-	-197	-0-	241	1	5470	3	Y	687	678	0			29
							1	4	756	9							
*08	6665	X	6005	-0-	-660	-0-	232	1	5094	3	Y	617	623	0			23
							679	9									
09	5790	X	4420	-0-	-1370	-0-	159	1	3691	3	Y	518	510	0			31
							570	9									
10	6479	X	5342	-0-	-1137	-0-	102	1	4578	3	Y	597	608	0			20
							5	4	657	9							
11	6270	X	4943	-0-	-1327	-0-	19	1	4225	3	Y	635	629	0			26
							699	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 64,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	233	1	5104	3	Y	610	598	0			54
							671	9									
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	225	1	5254	3	Y	513	540	0			27
							564	9									
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	238	1	5215	3	Y	588	575	0			40
							7	4	647	9							
04	5520	X	4082	-0-	-1438	-0-	128	1	3468	3	Y	442	462	0			20
							486	9									
05	5704	X	4670	-0-	-1034	-0-	156	1	4037	3	Y	434	431	0			23
							477	9									
06	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	170	1	3894	3	Y	476	483	0			16
							524	9									
*07	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	182	1	4110	3	Y	527	520	0			23
							580	9									
*08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	191	1	4195	3	Y	472	476	0			19
							519	9									
09	4680	X	4101	-0-	-579	-0-	149	1	3464	3	Y	444	437	0			26
							488	9									
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	116	1	5181	3	Y	520	528	0			18
							5	4	572	9							
11	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	17	1	3824	3	Y	458	453	0			23
							504	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 55,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,484

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	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	6883	3	Y	733	721	0			65
							1	4	806	9							
02	5656	X	3590	-0-	-2066	-0-	135	1	3161	3	Y	267	316	0			16
							294	9									
03	11873	X	1262	-0-	-10611	-0-	50	1	1089	3	Y	111	119	0			8
							1	4	122	9							
04	11490	X	4732	-0-	-6758	-0-	156	1	4206	3	Y	336	339	0			5
							370	9									
05	11873	X	6565	-0-	-5308	-0-	217	1	5647	3	Y	636	631	0			10
							1	4	700	9							
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	377	1	8677	3	Y	809	812	0			7
							1	4	890	9							
*07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	242	1	5485	3	Y	687	677	0			17
							1	4	756	9							
*08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	224	1	4914	3	Y	573	577	0			13
							630	9									
09	6960	X	5034	-0-	-1926	-0-	184	1	4269	3	Y	528	520	0			21
							581	9									
10	7192	X	5297	-0-	-1895	-0-	103	1	4624	3	Y	514	520	0			15
							5	4	565	9							
11	6960	X	5042	-0-	-1918	-0-	19	1	4433	3	Y	536	531	0			20
							590	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 61,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	209	1	4574	3	Y	747	741	0			68
							822	9									
02	5180	X	2984	-0-	-2196	-0-	109	1	2553	3	Y	293	343	0			18
							322	9									
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	237	1	5202	3	Y	751	719	0			50
							7	4	826	9							
04	5550	X	4349	-0-	-1201	-0-	133	1	3597	3	Y	563	588	0			25
							619	9									
05	5735	X	5217	-0-	-518	-0-	166	1	4300	3	Y	683	678	0			30
							751	9									
06	5550	X	4947	-0-	-603	-0-	174	1	3994	3	Y	708	718	0			20
							779	9									
*07	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	196	1	4423	3	Y	755	745	0			30
							831	9									
*08	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	210	1	4606	3	Y	714	719	0			25
							785	9									
09	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	163	1	3768	3	Y	632	622	0			35
							695	9									
10	5456	X	3890	-0-	-1566	-0-	73	1	3263	3	Y	501	511	0			25
							3	4	551	9							
11	5430	X	3002	-0-	-2428	-0-	11	1	2492	3	Y	454	450	0			29
							499	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 51,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,801

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	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	1607	1661	1			188
							6	4	1768	9							
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	45	1	9982	3	Y	1377	1441	1			124
							4	4	1515	9							
03	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	92	1	10150	3	Y	1578	1593	1			109
							1	4	1736	9							
04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	86	1	9872	3	Y	1402	1469	1			42
							4	4	1542	9							
05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	27	1	9849	3	Y	1392	1312	1			122
							4	4	1531	9							
06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	37	1	9639	3	Y	1485	1460	1			147
							16	4	1634	9							
*07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	37	1	10162	3	Y	1419	1379	1			187
							31	4	1561	9							
*08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	52	1	9675	3	Y	1348	1234	1			301
							23	4	1483	9							
09	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	41	1	9918	3	Y	1307	1394	1			214
							18	4	1438	9							
10	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	36	1	9800	3	Y	1353	1216	1			351
							6	4	1488	9							
*11	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	41	1	9172	3	Y	1351	1542	1			160
							9	4	1486	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 126,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9531	X	9531	-0-		-0-		-0-	27	1	8358	3	Y	1038	1030	1			111
									4	4	1142	9							
02	6649	X	6649	-0-		-0-		-0-	26	1	5770	3	Y	774	820	1			65
									2	4	851	9							
03	9679	X	9679	-0-		-0-		-0-	76	1	8437	3	Y	1059	1058	1			66
									1	4	1165	9							
04	8844	X	8844	-0-		-0-		-0-	67	1	7723	3	Y	955	998	1			23
									3	4	1051	9							
05	9415	X	9415	-0-		-0-		-0-	23	1	8303	3	Y	987	928	1			82
									3	4	1086	9							
06	9096	X	9096	-0-		-0-		-0-	31	1	7946	3	Y	1005	992	1			95
									13	4	1106	9							
*07	8743	X	8743	-0-		-0-		-0-	28	1	7683	3	Y	916	896	1			115
									24	4	1008	9							
*08	9549	X	9549	-0-		-0-		-0-	45	1	8436	3	Y	953	863	1			205
									20	4	1048	9							
09	8427	X	8427	-0-		-0-		-0-	31	1	7493	3	Y	809	886	1			128
									13	4	890	9							
10	8826	X	8826	-0-		-0-		-0-	28	1	7808	3	Y	895	800	1			223
									5	4	985	9							
*11	7776	X	7776	-0-		-0-		-0-	32	1	6836	3	Y	820	951	1			92
									6	4	902	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-		-6665		-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 96,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,211

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7591	X	7591	-0-		-0-		-0-	21	1	6673	3	Y	813	836	1			89
									3	4	894	9							
02	7224	X	6632	-0-		-592		-0-	26	1	5787	3	Y	742	771	1			60
									3	4	816	9							
03	8122	X	7624	-0-		-498		-0-	60	1	6695	3	Y	789	801	1			48
									1	4	868	9							
04	7860	X	7140	-0-		-720		-0-	55	1	6318	3	Y	695	729	1			14
									2	4	765	9							
05	8122	X	7102	-0-		-1020		-0-	18	1	6297	3	Y	714	672	1			56
									2	4	785	9							
06	7380	X	7362	-0-		-18		-0-	24	1	6445	3	Y	802	786	1			72
									11	4	882	9							
*07	7688	X	7532	-0-		-156		-0-	24	1	6663	3	Y	749	730	1			91
									21	4	824	9							
*08	8078	X	8078	-0-		-0-		-0-	39	1	7185	3	Y	761	690	1			162
									17	4	837	9							
09	7475	X	7475	-0-		-0-		-0-	28	1	6689	3	Y	678	735	1			105
									12	4	746	9							
10	7652	X	7652	-0-		-0-		-0-	25	1	6755	3	Y	789	699	1			195
									4	4	868	9							
11	7830	X	7237	-0-		-593		-0-	29	1	6348	3	Y	776	885	1			86
									6	4	854	9							
12	8091	X	NO RPT	-0-		-8091		-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 81,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	255	1	5613	3	Y	807	781	0			68
							1	4	888	9							
02	6244	X	3952	-0-	-2292	-0-	139	1	3239	3	Y	522	564	0			26
							574	9									
03	6045	X	4871	-0-	-1174	-0-	187	1	4104	3	Y	523	515	0			34
							5	4	575	9							
04	6540	X	4385	-0-	-2155	-0-	134	1	3635	3	Y	560	578	0			16
							616	9									
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	227	1	5874	3	Y	929	923	0			22
							1022	9									
06	6540	X	5371	-0-	-1169	-0-	187	1	4305	3	Y	799	807	0			14
							879	9									
*07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	217	1	4931	3	Y	850	838	0			26
							1	4	935	9							
*08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	203	1	4453	3	Y	649	654	0			21
							714	9									
09	5700	X	4573	-0-	-1127	-0-	161	1	3730	3	Y	620	610	0			31
							682	9									
10	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	101	1	4561	3	Y	676	685	0			22
							5	4	744	9							
11	5700	X	3046	-0-	-2654	-0-	10	1	2386	3	Y	591	585	0			28
							650	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 56,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,526

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	3	Y	699	681	0			63
							1	4	769	9							
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	261	1	6120	3	Y	514	548	0			29
							1	4	565	9							
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	221	1	4848	3	Y	554	544	0			39
							6	4	609	9							
04	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	126	1	3414	3	Y	459	477	0			21
							505	9									
05	5115	X	3509	-0-	-1606	-0-	115	1	2970	3	Y	385	382	0			24
							424	9									
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	3	Y	585	591	0			18
							644	9									
*07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	199	1	4499	3	Y	616	608	0			26
							678	9									
*08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	208	1	4582	3	Y	604	608	0			22
							664	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	154	1	3578	3	Y	529	521	0			30
							582	9									
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	122	1	5474	3	Y	637	645	0			22
							5	4	701	9							
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	18	1	4123	3	Y	530	525	0			27
							583	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 58,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,112

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	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	231	1	5062	3	Y	1020	985	0			88
							1122	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	262	1	6154	3	Y	714	765	0			37
							1	4	785	9							
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	297	1	6492	3	Y	875	854	0			58
							8	4	963	9							
04	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	160	1	4311	3	Y	701	731	0			28
							771	9									
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	191	1	4945	3	Y	705	700	0			33
							776	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	225	1	5169	3	Y	725	735	0			23
							798	9									
*07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	265	1	6018	3	Y	814	803	0			34
							1	4	895	9							
*08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	282	1	6206	3	Y	704	710	0			28
							774	9									
09	5790	X	5605	-0-	-185	-0-	202	1	4689	3	Y	649	639	0			38
							714	9									
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	126	1	5670	3	Y	750	761	0			27
							6	4	825	9							
*11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	22	1	5351	3	Y	731	724	0			34
							1	4	804	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 71,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	274	1	4845	3	Y	760	809	0			58
							5	4	836	9							
02	6384	X	5034	-0-	-1350	-0-	280	1	4038	3	Y	650	661	0			47
							1	4	715	9							
03	7440	X	5002	-0-	-2438	-0-	313	1	3950	3	Y	671	650	0	15	1	53
							1	4	738	9							
04	7200	X	4985	-0-	-2215	-0-	293	1	4031	3	Y	600	607	0			46
							1	4	660	9							
05	7440	X	5267	-0-	-2173	-0-	304	1	4344	3	Y	562	566	0			42
							1	4	618	9							
06	5760	X	4969	-0-	-791	-0-	335	1	4117	3	Y	470	475	0			37
							517	9									
*07	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	167	1	4154	3	Y	597	587	0			47
							2	4	657	9							
*08	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	53	1	3959	3	Y	601	605	0			43
							1	4	661	9							
09	5280	X	4395	-0-	-885	-0-	72	1	3662	3	Y	598	597	0			44
							3	4	658	9							
10	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	55	1	3671	3	Y	563	570	0			37
							6	4	619	9							
11	4980	X	4289	-0-	-691	-0-	96	1	3598	3	Y	536	530	0			43
							5	4	590	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 53,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,608

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	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	227	1	4017	3	Y	559	539	0			38
							4	4	615	9							
02	5068	X	3973	-0-	-1095	-0-	215	1	3092	3	Y	605	600	0			43
							666	9									
03	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	241	1	3046	3	Y	552	538	0	13	1	44
							1	4	607	9							
04	4710	X	3665	-0-	-1045	-0-	216	1	2971	3	Y	434	444	0			34
							1	4	477	9							
05	4867	X	3781	-0-	-1086	-0-	218	1	3108	3	Y	414	416	0			32
							455	9									
06	4710	X	3836	-0-	-874	-0-	254	1	3120	3	Y	420	418	0			34
							462	9									
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	136	1	3360	3	Y	545	535	0			44
							1	4	600	9							
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	45	1	3412	3	Y	542	546	0			40
							1	4	596	9							
09	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	61	1	3126	3	Y	521	522	0			39
							3	4	573	9							
10	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	46	1	3078	3	Y	561	562	0			38
							5	4	617	9							
11	3870	X	2586	-0-	-1284	-0-	54	1	2035	3	Y	449	449	0			38
							3	4	494	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 42,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	X	1966	-0-		-0-	-0-		94	1	1672	3	Y	180	198	0			15
									2	4	198	9							
02	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-		240	1	3448	3	Y	282	276	0			21
									310	9									
03	4464	X	3020	-0-		-1444	-0-		197	1	2486	3	Y	305	293	0	7	1	26
									1	4	336	9							
04	4320	X	2808	-0-		-1512	-0-		173	1	2390	3	Y	222	229	0			19
									1	4	244	9							
05	4433	X	3803	-0-		-630	-0-		228	1	3260	3	Y	285	281	0			23
									1	4	314	9							
06	4290	X	3690	-0-		-600	-0-		256	1	3141	3	Y	266	266	0			23
									293	9									
*07	4433	X	3689	-0-		-744	-0-		131	1	3231	3	Y	296	293	0			26
									1	4	326	9							
*08	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-		46	1	3432	3	Y	350	349	0			27
									1	4	385	9							
09	3750	X	3674	-0-		-76	-0-		62	1	3187	3	Y	384	381	0			30
									3	4	422	9							
10	3875	X	3481	-0-		-394	-0-		45	1	3044	3	Y	352	356	0			26
									5	4	387	9							
11	3750	X	3665	-0-		-85	-0-		84	1	3182	3	Y	358	352	0			32
									5	4	394	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-		-3875	-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 37,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,280

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-		-0-	-0-		153	1	2717	3	Y	407	399	0			28
									3	4	448	9							
02	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-		230	1	3297	3	Y	710	688	0			50
									781	9									
03	5390	X	5390	-0-		-0-	-0-		344	1	4351	3	Y	630	615	0	15	1	50
									2	4	693	9							
04	5756	X	5756	-0-		-0-	-0-		347	1	4772	3	Y	578	583	0			45
									1	4	636	9							
05	7106	X	7106	-0-		-0-	-0-		418	1	5971	3	Y	651	647	0			49
									1	4	716	9							
06	6593	X	6593	-0-		-0-	-0-		456	1	5602	3	Y	486	496	0			39
									535	9									
*07	6913	X	5913	-0-		-1000	-0-		209	1	5184	3	Y	471	472	0			38
									2	4	518	9							
*08	6913	X	5671	-0-		-1242	-0-		67	1	5039	3	Y	513	515	0			36
									1	4	564	9							
09	6690	X	6344	-0-		-346	-0-		109	1	5538	3	Y	629	620	0			45
									5	4	692	9							
10	6789	X	4399	-0-		-2390	-0-		58	1	3881	3	Y	413	431	0			27
									6	4	454	9							
11	6600	X	4024	-0-		-2576	-0-		94	1	3510	3	Y	377	374	0			30
									5	4	415	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-		-6541	-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 58,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,865

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	240	1	5264	3	Y	639	621	0			56
							703	9									
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	224	1	5223	3	Y	486	516	0			26
							535	9									
03	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	176	1	3865	3	Y	470	463	0			33
							5	4	517	9							
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	150	1	4053	3	Y	413	428	0			18
							454	9									
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	211	1	5457	3	Y	522	519	0			21
							574	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	189	1	4340	3	Y	415	422	0			14
							457	9									
*07	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	204	1	4604	3	Y	444	438	0			20
							488	9									
*08	4960	X	4868	-0-	-92	-0-	194	1	4254	3	Y	382	386	0			16
							420	9									
09	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	183	1	4252	3	Y	387	381	0			22
							426	9									
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	120	1	5377	3	Y	388	395	0			15
							5	4	427	9							
11	5130	X	3329	-0-	-1801	-0-	13	1	3065	3	Y	228	226	0			17
							251	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 56,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,774

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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	3	Y	291	303	0			10
							320	9									
02	5488	X	4095	-0-	-1393	-0-	211	1	3514	3	Y	334	334	0			10
							3	4	367	9							
03	6076	X	4592	-0-	-1484	-0-	222	1	3783	3	Y	534	527	0			17
							587	9									
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	282	1	6058	3	Y	870	865	0			22
							1	4	957	9							
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	313	1	6144	3	Y	841	841	0			22
							1	4	925	9							
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	352	1	5165	3	Y	714	722	0			14
							1	4	785	9							
*07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	412	1	5438	3	Y	734	728	0			20
							1	4	807	9							
*08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	458	1	5801	3	Y	838	842	0			16
							1	4	922	9							
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	421	1	5858	3	Y	842	842	0			16
							1	4	926	9							
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	276	1	4969	3	Y	785	783	0			18
							2	4	864	9							
*11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	348	1	4529	3	Y	830	829	0			19
							913	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 65,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	386	1	6119	3	Y	748	744	0			20
							1	4	823	9							
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	300	1	5004	3	Y	704	708	0			16
							4	4	774	9							
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	289	1	4946	3	Y	687	685	0			18
							1	4	756	9							
04	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	183	1	3916	3	Y	568	567	0			19
							625	9									
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	285	1	5573	3	Y	898	899	0			18
							988	9									
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	342	1	5016	3	Y	707	715	0			10
							1	4	778	9							
*07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	418	1	5511	3	Y	813	806	0			17
							1	4	894	9							
*08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	483	1	6114	3	Y	859	862	0			14
							1	4	945	9							
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	367	1	5094	3	Y	756	756	0			14
							832	9									
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	313	1	5629	3	Y	786	783	0			17
							2	4	865	9							
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	412	1	5373	3	Y	746	747	0			16
							1	4	821	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 71,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,272

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	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	380	1	6032	3	Y	664	656	0			24
							1	4	730	9							
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	342	1	5686	3	Y	333	345	0			12
							4	4	366	9							
03	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	287	1	4911	3	Y	385	382	0			15
							1	4	424	9							
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	246	1	5285	3	Y	548	546	0			17
							1	4	603	9							
05	5983	X	4607	-0-	-1376	-0-	201	1	3937	3	Y	426	427	0			16
							469	9									
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	372	1	5461	3	Y	530	535	0			11
							1	4	583	9							
*07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	326	1	4292	3	Y	433	429	0			15
							476	9									
*08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	383	1	4853	3	Y	463	465	0			13
							1	4	509	9							
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	358	1	4963	3	Y	447	447	0			13
							492	9									
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	232	1	4184	3	Y	437	436	0			14
							2	4	481	9							
11	4140	X	4101	-0-	-39	-0-	260	1	3380	3	Y	419	420	0			13
							461	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 61,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	379	1	6708	3	Y	851	863	0			64
							7	4	936	9							
02	8316	X	5545	-0-	-2771	-0-	326	1	4702	3	Y	469	496	0			37
							1	4	516	9							
03	8494	X	5621	-0-	-2873	-0-	376	1	4752	3	Y	446	436	0	10	1	37
							2	4	491	9							
04	7920	X	4269	-0-	-3651	-0-	271	1	3734	3	Y	239	256	0			20
							1	4	263	9							
05	8029	X	3666	-0-	-4363	-0-	225	1	3210	3	Y	210	214	0			16
							231	9									
06	7770	X	4470	-0-	-3300	-0-	313	1	3842	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
*07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	221	1	5475	3	Y	343	338	0			27
							2	4	377	9							
*08	5487	X	4145	-0-	-1342	-0-	50	1	3795	3	Y	272	279	0			20
							1	4	299	9							
09	4470	X	2755	-0-	-1715	-0-	49	1	2465	3	Y	217	221	0			16
							2	4	239	9							
10	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	72	1	4819	3	Y	449	436	0			29
							8	4	494	9							
*11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	156	1	5881	3	Y	516	503	0			42
							9	4	568	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 56,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,298

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	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	224	1	3970	3	Y	461	467	0			35
							4	4	507	9							
02	4452	X	4304	-0-	-148	-0-	244	1	3506	3	Y	504	501	0			38
							554	9									
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	313	1	3949	3	Y	552	532	0	13	1	45
							1	4	607	9							
04	4830	X	3569	-0-	-1261	-0-	220	1	3031	3	Y	288	308	0			25
							1	4	317	9							
05	4774	X	3461	-0-	-1313	-0-	205	1	2916	3	Y	309	309	0			25
							340	9									
06	4710	X	4091	-0-	-619	-0-	277	1	3401	3	Y	375	368	0			32
							413	9									
*07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	146	1	3641	3	Y	372	372	0			32
							2	4	409	9							
*08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	54	1	4072	3	Y	421	421	0			32
							1	4	463	9							
09	4440	X	4200	-0-	-240	-0-	72	1	3651	3	Y	431	429	0			34
							3	4	474	9							
10	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	48	1	3181	3	Y	384	390	0			28
							5	4	422	9							
11	4440	X	4157	-0-	-283	-0-	95	1	3563	3	Y	449	438	0			39
							5	4	494	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 45,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,546

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	127	1	2237	3	Y	285	296	0			22
							2	4	314	9							
02	3108	X	2848	-0-	-260	-0-	163	1	2347	3	Y	307	306	0			23
							338	9									
03	3441	X	1682	-0-	-1759	-0-	99	1	1247	3	Y	305	296	0	7	1	25
							336	9									
04	3330	X	1468	-0-	-1862	-0-	79	1	1088	3	Y	274	276	0			23
							301	9									
05	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	48	1	686	3	Y	184	191	0			16
							202	9									
06	3060	X	1228	-0-	-1832	-0-	78	1	951	3	Y	181	181	0			16
							199	9									
*07	1922	X	1537	-0-	-385	-0-	50	1	1240	3	Y	224	221	0			19
							1	4	246	9							
*08	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	19	1	1396	3	Y	250	250	0			19
							275	9									
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	48	1	2459	3	Y	449	434	0			34
							2	4	494	9							
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	Y	503	502	0			35
							4	4	553	9							
*11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	3	Y	385	387	0			33
							3	4	424	9							
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 22,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

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	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	433	1	6873	3	Y	801	796	0			26
							1	4	881	9							
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	370	1	6169	3	Y	747	750	0			23
							5	4	822	9							
03	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	403	1	6895	3	Y	821	816	0			28
							1	4	903	9							
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	328	1	7048	3	Y	829	827	0			30
							1	4	912	9							
05	8060	X	7006	-0-	-1054	-0-	304	1	5965	3	Y	669	671	0			28
							1	4	736	9							
06	7800	X	2254	-0-	-5546	-0-	101	1	1480	3	Y	612	621	0			19
							673	9									
*07	6789	X	2345	-0-	-4444	-0-	126	1	1661	3	Y	507	502	0			24
							558	9									
*08	6789	X	2606	-0-	-4183	-0-	119	1	1507	3	Y	891	894	0			21
							980	9									
09	6570	X	1687	-0-	-4883	-0-	76	1	1058	3	Y	503	503	0			21
							553	9									
10	6789	X	3079	-0-	-3710	-0-	103	1	1855	3	Y	1018	1015	0			24
							1	4	1120	9							
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	399	1	5189	3	Y	916	916	0			24
							1008	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 57,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	1597	1	28589	3	Y	926	957	1			160
							3	4	1019	9							
02	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	1624	1	26363	3	Y	642	712	1			90
							2	4	706	9							
03	28737	X	28203	-0-	-534	-0-	1485	1	25871	3	Y	768	783	1			75
							2	4	845	9							
04	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	1470	1	26061	3	Y	672	676	1			71
							739	9									
05	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	1694	1	26429	3	Y	636	619	1			88
							3	4	700	9							
06	27810	X	25718	-0-	-2092	-0-	1404	1	23731	3	Y	530	519	1			99
							583	9									
*07	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	1606	1	25284	3	Y	548	569	1			78
							603	9									
*08	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	1468	1	24303	3	Y	436	392	1			122
							480	9									
09	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	1380	1	24498	3	Y	500	465	1			157
							550	9									
10	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	1435	1	24132	3	Y	546	565	1			138
							601	9									
*11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	1390	1	24144	3	Y	543	599	1			82
							597	9									
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 303,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,747

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	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	333	1	5975	3	Y	291	357	1			75
							1	4	320	9							
02	11060	X	4723	-0-	-6337	-0-	263	1	4258	3	Y	184	215	1			44
							202	9									
03	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1306	1	22750	3	Y	866	838	1			72
							2	4	953	9							
04	18750	X	17370	-0-	-1380	-0-	889	1	15748	3	Y	666	674	1			64
							733	9									
05	17205	X	16323	-0-	-882	-0-	945	1	14742	3	Y	576	564	1			76
							2	4	634	9							
06	18750	X	14200	-0-	-4550	-0-	766	1	12939	3	Y	450	444	1			82
							495	9									
*07	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	919	1	14467	3	Y	506	521	1			67
							557	9									
*08	15624	X	15195	-0-	-429	-0-	837	1	13856	3	Y	456	405	1			118
							502	9									
09	15120	X	12938	-0-	-2182	-0-	667	1	11838	3	Y	394	384	1			128
							433	9									
10	15624	X	10962	-0-	-4662	-0-	595	1	10000	3	Y	334	368	1			94
							367	9									
11	14700	X	7311	-0-	-7389	-0-	385	1	6691	3	Y	214	261	1			47
							235	9									
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 146,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-	2520	1	43909	3	Y	1413	1442	1			38
							15	4	1554	9							
02	42376	X	42376	-0-	-0-	-0-	2265	1	38609	3	Y	1358	1310	1			86
							8	4	1494	9							
03	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	2396	1	40586	3	Y	1288	1328	1			46
							9	4	1417	9							
04	43140	X	43140	-0-	-0-	-0-	2286	1	39471	3	Y	1257	1250	1			53
							1383	9									
05	41540	X	39917	-0-	-1623	-0-	2376	1	36317	3	Y	1113	1113	1			53
							1224	9									
06	40200	X	39411	-0-	-789	-0-	2145	1	36094	3	Y	1065	1059	1			59
							1172	9									
*07	46903	X	42475	-0-	-4428	-0-	2487	1	38710	3	Y	1162	1129	1			92
							1278	9									
*08	44423	X	40988	-0-	-3435	-0-	2252	1	37623	3	Y	1012	1028	1			76
							1113	9									
09	42150	X	37255	-0-	-4895	-0-	1985	1	34105	3	Y	1055	1071	1			59
							4	4	1161	9							
10	42377	X	38355	-0-	-4022	-0-	2073	1	35130	3	Y	1043	1032	1			70
							5	4	1147	9							
11	39660	X	38135	-0-	-1525	-0-	2008	1	34986	3	Y	1037	1047	1			60
							1141	9									
12	40982	X	NO RPT	-0-	-40982	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 454,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,803

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	9033	3	Y	476	473	0			34
							524	9									
02	8904	X	7555	-0-	-1349	-0-	29	1	7159	3	Y	329	325	0			38
							5	4	362	9							
03	9858	X	8165	-0-	-1693	-0-	41	1	7779	3	Y	313	319	0			32
							1	4	344	9							
04	9270	X	7648	-0-	-1622	-0-	30	1	7166	3	Y	410	401	0			41
							1	4	451	9							
05	9579	X	6755	-0-	-2824	-0-	30	1	6393	3	Y	288	297	0			32
							15	4	317	9							
06	9270	X	6826	-0-	-2444	-0-	54	1	6481	3	Y	264	260	0			36
							1	4	290	9							
*07	8990	X	7063	-0-	-1927	-0-	46	1	6677	3	Y	309	312	0			33
							340	9									
*08	8990	X	7087	-0-	-1903	-0-	37	1	6724	3	Y	295	288	0			40
							1	4	325	9							
09	8700	X	6337	-0-	-2363	-0-	48	1	6001	3	Y	258	262	0			36
							4	4	284	9							
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	64	1	7524	3	Y	321	323	0			34
							353	9									
11	6870	X	6712	-0-	-158	-0-	64	1	6326	3	Y	293	294	0			33
							322	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 81,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	292	292	0			19
							321	9									
02	5432	X	4669	-0-	-763	-0-	19	1	4320	3	Y	298	287	0			30
							2	4	328	9							
03	6014	X	5290	-0-	-724	-0-	26	1	4962	3	Y	274	280	0			24
							1	4	301	9							
04	5550	X	4001	-0-	-1549	-0-	15	1	3588	3	Y	362	353	0			33
							398	9									
05	5425	X	3482	-0-	-1943	-0-	15	1	3250	3	Y	190	203	0			20
							8	4	209	9							
06	5130	X	3445	-0-	-1685	-0-	27	1	3229	3	Y	172	170	0			22
							189	9									
*07	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	25	1	3670	3	Y	204	206	0			20
							224	9									
*08	4805	X	3763	-0-	-1042	-0-	20	1	3511	3	Y	211	205	0			26
							232	9									
09	4650	X	3474	-0-	-1176	-0-	26	1	3219	3	Y	206	206	0			26
							2	4	227	9							
10	4805	X	3894	-0-	-911	-0-	31	1	3623	3	Y	218	222	0			22
							240	9									
11	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	34	1	3400	3	Y	207	207	0			22
							228	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 44,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8332	-0-	8332	8332		8	1	6961	3	Y	485	298	1			187
								829	4	534	9							
02	T. A.		233	-0-	233	8565		207	3	9	4	Y	15	83	1			119
								17	9									
03	T. A.		6468	-0-	6468	15033		13	1	5584	3	Y	443	272	1			290
								384	4	487	9							
04	T. A.		361	-0-	361	15394		331	3	27	4	Y	3	166	1			127
								3	9									
05	20547	X	5153	-0-	-15394	-0-		11	1	4547	3	Y	314	281	1			160
								250	4	345	9							
06	8070	X	3164	-0-	-4906	-0-		4	1	2501	3	Y	164	152	1			172
								479	4	180	9							
*07	6479	X	5777	-0-	-702	-0-		7	1	4645	3	Y	403	357	1			218
								682	4	443	9							
*08	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-		6	1	4292	3	Y	341	354	1			205
								372	4	375	9							
09	4740	X	3304	-0-	-1436	-0-		4	1	2793	3	Y	167	161	1			211
								323	4	184	9							
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-						Y	-0-	211	1			-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-						Y	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8120	-0-	8120	8120		8	1	6994	3	Y	259	158	1			101
								833	4	285	9							
02	T. A.		11742	-0-	11742	19862		1	1	10465	3	Y	762	350	1			513
								438	4	838	9							
03	T. A.		10869	-0-	10869	30731		22	1	9558	3	Y	573	524	1			562
								659	4	630	9							
04	T. A.		11083	-0-	11083	41814		3	1	10188	3	Y	65	353	1			274
								820	4	72	9							
05	48131	X	6317	-0-	-41814	-0-		14	1	5755	3	Y	211	306	1			179
								316	4	232	9							
06	12570	X	9039	-0-	-3531	-0-		11	1	7255	3	Y	348	245	1			282
								1390	4	383	9							
*07	12989	X	8654	-0-	-4335	-0-		12	1	7261	3	Y	286	352	1			216
								1066	4	315	9							
*08	11532	X	6138	-0-	-5394	-0-		8	1	5464	3	Y	175	247	1			144
								473	4	193	9							
09	11160	X	6953	-0-	-4207	-0-		8	1	6078	3	Y	148	125	1			167
								704	4	163	9							
10	9517	X	8496	-0-	-1021	-0-		20	1	5691	3	Y	241	177	1			231
								2520	4	265	9							
*11	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-		18	1	7218	3	Y	236	215	1			252
								1799	4	260	9							
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-						Y	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 96,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8	1	7532	3	Y	1709	2309	1			1458
							898	4	1880	9							
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1	1	6863	3	Y	633	849	1			1242
							287	4	696	9							
03	8029	X	7368	-0-	-661	-0-	14	1	6290	3	Y	573	876	1			939
							434	4	630	9							
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	3	1	7915	3	Y	103	589	1			453
							636	4	113	9							
05	8029	X	4924	-0-	-3105	-0-	11	1	4314	3	Y	330	499	1			284
							236	4	363	9							
06	7770	X	6397	-0-	-1373	-0-	7	1	4973	3	Y	422	331	1			375
							953	4	464	9							
*07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	9	1	5355	3	Y	541	570	1			346
							786	4	595	9							
*08	6696	X	5285	-0-	-1411	-0-	7	1	4427	3	Y	426	490	1			282
							382	4	469	9							
09	6480	X	5608	-0-	-872	-0-	6	1	4707	3	Y	317	260	1			339
							546	4	349	9							
10	6696	X	6253	-0-	-443	-0-	14	1	3971	3	Y	463	349	1			453
							1759	4	509	9							
11	6480	X	3568	-0-	-2912	-0-	7	1	2642	3	Y	237	319	1			371
							658	4	261	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					371

TOTAL GAS PROD: 72,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,754

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	T. A.		22787	-0-	22787	22787	1229	1	20670	3	Y	807	824	1			302
							888	9									
02	T. A.		20333	-0-	20333	43120	1097	1	18556	3	Y	618	666	1			254
							680	9									
03	T. A.		21742	-0-	21742	64862	1178	1	19770	3	Y	722	719	1			257
							794	9									
04	T. A.		20359	-0-	20359	85221	1074	1	18625	3	Y	600	610	1			247
							660	9									
05	106381	X	21160	-0-	-85221	-0-	1251	1	19224	3	Y	623	631	1			239
							685	9									
06	20790	X	20416	-0-	-374	-0-	1107	1	18631	3	Y	616	593	1			262
							678	9									
*07	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	1251	1	19507	3	Y	592	568	1			286
							651	9									
*08	20088	X	19988	-0-	-100	-0-	1139	1	18259	3	Y	536	522	1			300
							590	9									
09	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1048	1	18104	3	Y	525	522	1			303
							578	9									
10	20088	X	19020	-0-	-1068	-0-	1029	1	17431	3	Y	509	528	1			284
							560	9									
11	19440	X	19355	-0-	-85	-0-	1048	1	17743	3	Y	513	531	1			266
							564	9									
12	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 226,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	46	1	2652	3	Y	294	308	0			34
							4	4	323	9							
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	70	1	2421	3	Y	184	181	0			37
							34	4	202	9							
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	99	1	2655	3	Y	302	316	0			23
							4	4	332	9							
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	156	1	1996	3	Y	315	294	0			44
							7	4	347	9							
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	3	Y	184	198	0			30
							8	4	202	9							
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	213	1	2222	3	Y	244	247	0			27
							13	4	268	9							
*07	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	220	1	2166	3	Y	204	203	0			28
							10	4	224	9							
*08	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	173	1	1853	3	Y	257	257	0			28
							7	4	283	9							
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	216	1	2225	3	Y	305	293	0			40
							9	4	336	9							
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	239	1	2366	3	Y	278	283	0			35
							9	4	306	9							
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	208	1	2814	3	Y	225	230	0			30
							11	4	248	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 30,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

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	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	263	1	11233	3	Y	537	534	0			4
							79	4	591	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	341	1	9418	3	Y	591	589	0	2	1	4
							12	4	650	9							
03	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	63	1	1305	3	Y	128	131	0			1
							13	4	141	9							
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	258	1	6041	3	Y	715	711	0			5
							31	4	787	9							
05	6262	X	2206	-0-	-4056	-0-	74	1	1917	3	Y	195	198	0			2
							215	9									
06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	238	1	5758	3	Y	669	664	0			7
							17	4	736	9							
*07	9331	X	7348	-0-	-1983	-0-	242	1	6355	3	Y	675	673	0			9
							8	4	743	9							
*08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	325	1	6981	3	Y	638	641	0			6
							7	4	702	9							
09	6510	X	5227	-0-	-1283	-0-	226	1	4525	3	Y	431	432	0			5
							2	4	474	9							
10	7347	X	4449	-0-	-2898	-0-	181	1	3828	3	Y	392	388	0			9
							9	4	431	9							
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	82	1	6175	3	Y	1175	1061	0	80	1	109
							16	4	1293	9							
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59	1	5665	3	Y	1095	1058	0	52	1	94
							24	4	1205	9							
03	6138	X	5268	-0-	-870	-0-	115	1	4212	3	Y	847	794	0	81	1	66
							9	4	932	9							
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	268	1	5990	3	Y	1143	1128	0			81
							6	4	1257	9							
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	306	1	5888	3	Y	1109	1115	0			75
							3	4	1220	9							
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	285	1	5705	3	Y	1113	1123	0			65
							4	4	1224	9							
*07	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	292	1	5788	3	Y	1115	1115	0			65
							3	4	1227	9							
*08	7564	X	7082	-0-	-482	-0-	328	1	5540	3	Y	1069	1082	0			52
							38	4	1176	9							
09	7320	X	6144	-0-	-1176	-0-	285	1	4724	3	Y	1028	1024	0			52
							4	4	1131	9							
10	7471	X	6898	-0-	-573	-0-	378	1	5363	3	Y	1052	1047	0			57
							1157	9									
11	7230	X	6425	-0-	-805	-0-	320	1	4966	3	Y	1029	1041	0			45
							7	4	1132	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 75,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,775

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	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	96	1	7137	3	Y	1283	1157	0	87	1	122
							18	4	1411	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	65	1	6263	3	Y	1163	1127	0	55	1	103
							27	4	1279	9							
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	186	1	6823	3	Y	1170	1071	0	109	1	93
							15	4	1287	9							
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	295	1	6569	3	Y	1195	1199	0			89
							6	4	1315	9							
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	343	1	6610	3	Y	1213	1217	0			85
							4	4	1334	9							
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	287	1	5737	3	Y	1119	1136	0			68
							4	4	1231	9							
*07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	356	1	7071	3	Y	1202	1197	0			73
							4	4	1322	9							
*08	7595	X	7541	-0-	-54	-0-	377	1	6369	3	Y	683	720	0			36
							44	4	751	9							
09	7350	X	6852	-0-	-498	-0-	347	1	5762	3	Y	671	695	0			38
							5	4	738	9							
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	420	1	5986	3	Y	1155	1127	0			66
							1	4	1271	9							
*11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	370	1	5742	3	Y	1123	1136	0			53
							8	4	1235	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 86,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	93	1	6986	3	Y	1243	1120	0	85	1	119
							18	4	1367	9							
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	66	1	6223	3	Y	1124	1089	0	54	1	100
							26	4	1236	9							
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	188	1	6913	3	Y	1169	1067	0	109	1	93
							15	4	1286	9							
04	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	290	1	6471	3	Y	1528	1509	0			112
							6	4	1681	9							
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	341	1	6584	3	Y	1162	1191	0			83
							4	4	1278	9							
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	329	1	6596	3	Y	1063	1081	0			65
							5	4	1169	9							
*07	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	301	1	5962	3	Y	786	802	0			49
							3	4	865	9							
*08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	375	1	6313	3	Y	1039	1035	0			53
							43	4	1143	9							
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	398	1	6598	3	Y	1136	1124	0			61
							5	4	1250	9							
10	7812	X	6787	-0-	-1025	-0-	384	1	5449	3	Y	867	877	0			51
							954	9									
11	7560	X	7013	-0-	-547	-0-	358	1	5550	3	Y	997	1001	0			47
							8	4	1097	9							
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 86,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,114

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	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	92	1	6845	3	Y	1121	1006	0	76	1	105
							17	4	1233	9							
02	13216	X	7826	-0-	-5390	-0-	69	1	6570	3	Y	1054	1016	0	50	1	93
							28	4	1159	9							
03	9517	X	7528	-0-	-1989	-0-	169	1	6190	3	Y	1051	963	0	99	1	82
							13	4	1156	9							
04	9210	X	6486	-0-	-2724	-0-	235	1	5239	3	Y	915	929	0			68
							5	4	1007	9							
05	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	314	1	6037	3	Y	1007	1004	0			71
							3	4	1108	9							
06	8400	X	7405	-0-	-995	-0-	302	1	6031	3	Y	971	981	0			61
							4	4	1068	9							
*07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	343	1	6797	3	Y	1063	1058	0			66
							3	4	1169	9							
*08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	342	1	5768	3	Y	1044	1055	0			55
							40	4	1148	9							
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	337	1	5606	3	Y	1016	1011	0			57
							5	4	1118	9							
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	410	1	5842	3	Y	967	966	0			58
							1	4	1064	9							
*11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	374	1	5794	3	Y	965	976	0			47
							8	4	1062	9							
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 82,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	3	Y	210	231	1			117
							10	4	231	9							
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	3	Y	115	141	1			91
							4	4	127	9							
03	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	232	1	1694	3	Y	233	248	1			76
							1	4	256	9							
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	3	Y	215	173	1			118
							2	4	237	9							
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	193	1	2562	3	Y	123	179	1			62
							1	4	135	9							
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	84	1	2728	3	Y	86	80	1			68
							1	4	95	9							
*07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	14	1	4473	3	Y	141	129	1			80
							1	4	155	9							
*08	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-	125	1	2195	3	Y	73	85	1			68
							1	4	80	9							
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	292	1	3122	3	Y	131	88	1			111
							131	4	144	9							
10	4092	X	2423	-0-	-1669	-0-	156	1	1613	3	Y	123	142	1			92
							519	4	135	9							
*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	22	1	2741	3	Y	215	142	1			165
							963	4	237	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 33,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	2013	3	Y	3	2	1			2
							4	4	3	9							
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	159	1	1168	3	Y	12	10	1			4
							1	4	13	9							
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
05	2387	N	989	-0-	-1398	-0-	66	1	888	3	Y	31	29	1			10
							1	4	34	9							
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	43	1	1388	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	100	1	1767	3	Y	12	18	1			13
							1	4	13	9							
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	3	Y	11	11	1			13
							55	4	12	9							
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	182	1	1877	3	Y	29	27	1			15
							604	4	32	9							
*11	3000	N	3357	-0-	357	357	21	1	2432	3	Y	46	29	1			32
							853	4	51	9							
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 18,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6408	X	6408	-0-		-0-		-0-	517	1	5708	3	Y	139	133	1			67
									30	4	153	9							
02	3696	X	3377	-0-		-319		-0-	261	1	3068	3	Y	39	64	1			42
									5	4	43	9							
03	5448	X	5448	-0-		-0-		-0-	612	1	4480	3	Y	321	277	1			86
									3	4	353	9							
04	4533	X	4533	-0-		-0-		-0-	189	1	4275	3	Y	60	86	1			60
									3	4	66	9							
05	4618	X	4618	-0-		-0-		-0-	313	1	4173	3	Y	118	132	1			46
									2	4	130	9							
06	4572	X	4572	-0-		-0-		-0-	133	1	4339	3	Y	89	73	1			62
									2	4	98	9							
*07	6135	X	6135	-0-		-0-		-0-	19	1	6015	3	Y	91	95	1			58
									1	4	100	9							
*08	5456	X	3049	-0-		-2407		-0-	160	1	2820	3	Y	62	67	1			53
									1	4	68	9							
09	5118	X	5118	-0-		-0-		-0-	415	1	4438	3	Y	71	56	1			68
									187	4	78	9							
10	6200	X	3997	-0-		-2203		-0-	271	1	2800	3	Y	23	56	1			35
									901	4	25	9							
11	6000	X	5270	-0-		-730		-0-	32	1	3855	3	Y	27	29	1			33
									1353	4	30	9							
12	6200	X	NO RPT	-0-		-6200		-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 52,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4648	X	4648	-0-		-0-		-0-	16	1	4337	3	Y	268	270	0			14
									295	9									
02	4256	X	4116	-0-		-140		-0-	17	1	3878	3	Y	199	196	0			17
									2	4	219	9							
03	4712	X	3932	-0-		-780		-0-	20	1	3725	3	Y	170	175	0			12
									187	9									
04	4560	X	3604	-0-		-956		-0-	14	1	3326	3	Y	240	234	0			18
									264	9									
05	4712	X	3109	-0-		-1603		-0-	13	1	2915	3	Y	158	164	0			12
									7	4	174	9							
06	4500	X	3503	-0-		-997		-0-	28	1	3291	3	Y	167	162	0			17
									184	9									
*07	4433	X	4181	-0-		-252		-0-	27	1	3921	3	Y	212	212	0			17
									233	9									
*08	4433	X	4201	-0-		-232		-0-	23	1	3965	3	Y	194	190	0			21
									213	9									
09	4290	X	3651	-0-		-639		-0-	28	1	3457	3	Y	149	154	0			16
									2	4	164	9							
10	4310	X	4310	-0-		-0-		-0-	35	1	4088	3	Y	170	173	0			13
									187	9									
11	4080	X	3843	-0-		-237		-0-	37	1	3634	3	Y	156	156	0			13
									172	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-		-4216		-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 43,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	16	1	4307	3	Y	181	183	0			11
							199	9									
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	16	1	3804	3	Y	135	132	0			14
							2	4	149	9							
03	5177	X	3654	-0-	-1523	-0-	19	1	3515	3	Y	109	113	0			10
							120	9									
04	4500	X	4072	-0-	-428	-0-	17	1	3856	3	Y	181	175	0			16
							199	9									
05	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	16	1	3579	3	Y	174	173	0			17
							9	4	191	9							
06	4380	X	3771	-0-	-609	-0-	30	1	3536	3	Y	186	180	0			23
							205	9									
*07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	26	1	3724	3	Y	185	190	0			18
							204	9									
*08	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	21	1	3752	3	Y	193	187	0			24
							212	9									
09	4500	X	3431	-0-	-1069	-0-	26	1	3252	3	Y	137	143	0			18
							2	4	151	9							
10	3968	X	3234	-0-	-734	-0-	26	1	3048	3	Y	145	149	0			14
							160	9									
*11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	3	Y	184	180	0			18
							202	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 42,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	20	1	5284	3	Y	243	245	0			15
							267	9									
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	19	1	4389	3	Y	184	181	0			18
							2	4	202	9							
03	4991	X	4729	-0-	-262	-0-	23	1	4536	3	Y	154	159	0			13
							1	4	169	9							
04	4830	X	4212	-0-	-618	-0-	16	1	3923	3	Y	247	239	0			21
							1	4	272	9							
05	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	18	1	4020	3	Y	177	181	0			17
							10	4	195	9							
06	4830	X	2418	-0-	-2412	-0-	20	1	2297	3	Y	92	97	0			12
							101	9									
*07	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	19	1	2760	3	Y	112	113	0			11
							123	9									
*08	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	22	1	3854	3	Y	113	110	0			14
							124	9									
09	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	30	1	3679	3	Y	146	142	0			18
							2	4	161	9							
10	4247	X	859	-0-	-3388	-0-	7	1	819	3	Y	30	43	0			5
							33	9									
*11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	45	1	4493	3	Y	178	166	0			17
							196	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 42,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	53	1	6400	3	Y	661	667	0			32
							727	9									
02	5880	X	5685	-0-	-195	-0-	47	1	4936	3	Y	638	609	0			61
							702	9									
03	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	40	1	4699	3	Y	605	626	0			40
							666	9									
04	6300	X	5142	-0-	-1158	-0-	36	1	4648	3	Y	416	412	0			44
							458	9									
05	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	41	1	5635	3	Y	520	530	0			34
							572	9									
06	6300	X	5462	-0-	-838	-0-	41	1	4980	3	Y	401	396	0			39
							441	9									
*07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	50	1	4192	3	Y	304	302	0			41
							334	9									
*08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	57	1	3928	3	Y	355	371	0			25
							2	4	391	9							
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	49	1	3813	3	Y	368	364	0			29
							2	4	405	9							
10	4278	X	3544	-0-	-734	-0-	45	1	3210	3	Y	259	267	0			21
							4	4	285	9							
*11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	42	1	4184	3	Y	282	281	0			22
							3	4	310	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 56,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

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	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	35	1	4321	3	Y	244	245	0			7
							268	9									
02	4592	X	3973	-0-	-619	-0-	36	1	3691	3	Y	224	214	0			17
							246	9									
03	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	35	1	4042	3	Y	201	209	0			9
							221	9									
04	4650	X	3439	-0-	-1211	-0-	24	1	3111	3	Y	276	273	0			12
							304	9									
05	4619	X	3849	-0-	-770	-0-	26	1	3585	3	Y	216	220	0			8
							238	9									
06	4470	X	4058	-0-	-412	-0-	31	1	3805	3	Y	202	200	0			10
							222	9									
*07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	47	1	3992	3	Y	126	125	0			11
							139	9									
*08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	59	1	4070	3	Y	170	176	0			5
							2	4	187	9							
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	50	1	3880	3	Y	112	111	0			6
							2	4	123	9							
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	88	91	0			3
							4	4	97	9							
*11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	3	Y	112	111	0			4
							3	4	123	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	23	1	6004	3	Y	253	253	0			16
							278	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	18	1	4239	3	Y	150	151	0			15
							2	4	165	9							
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4525	3	Y	172	173	0			14
							1	4	189	9							
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	18	1	4347	3	Y	217	212	0			19
							1	4	239	9							
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	18	1	4080	3	Y	155	160	0			14
							10	4	171	9							
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	35	1	4234	3	Y	167	162	0			19
							1	4	184	9							
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	32	1	4708	3	Y	208	208	0			19
							229	9									
*08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	28	1	4819	3	Y	192	188	0			23
							211	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	37	1	4651	3	Y	179	181	0			21
							3	4	197	9							
10	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	30	1	3570	3	Y	138	146	0			13
							152	9									
11	4230	X	2730	-0-	-1500	-0-	26	1	2592	3	Y	102	105	0			10
							112	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 50,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

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	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	18	1	4744	3	Y	231	232	0			17
							254	9									
02	4928	X	4426	-0-	-502	-0-	18	1	4200	3	Y	187	183	0			21
							2	4	206	9							
03	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	24	1	4733	3	Y	159	164	0			16
							1	4	175	9							
04	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	17	1	3921	3	Y	202	198	0			20
							222	9									
05	5146	X	4028	-0-	-1118	-0-	17	1	3805	3	Y	178	179	0			19
							10	4	196	9							
06	4860	X	3797	-0-	-1063	-0-	30	1	3554	3	Y	194	188	0			25
							213	9									
*07	5115	X	4078	-0-	-1037	-0-	26	1	3845	3	Y	188	194	0			19
							207	9									
*08	5115	X	4287	-0-	-828	-0-	24	1	4108	3	Y	141	141	0			19
							155	9									
09	4950	X	3618	-0-	-1332	-0-	28	1	3448	3	Y	127	129	0			17
							2	4	140	9							
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	33	1	3907	3	Y	151	152	0			16
							166	9									
11	4140	X	2921	-0-	-1219	-0-	28	1	2753	3	Y	127	128	0			15
							140	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 45,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	33	1	4046	3	Y	304	310	0			12
							334	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	35	1	3662	3	Y	254	244	0			22
							279	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	33	1	3852	3	Y	244	252	0			14
							268	9									
04	3510	X	3156	-0-	-354	-0-	24	1	3012	3	Y	109	108	0			15
							120	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	28	1	3841	3	Y	152	156	0			11
							167	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	32	1	3851	3	Y	179	177	0			13
							197	9									
*07	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	40	1	3382	3	Y	143	142	0			14
							157	9									
*08	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	48	1	3370	3	Y	160	166	0			8
							2	4	176	9							
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	44	1	3360	3	Y	177	174	0			11
							1	4	195	9							
10	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	39	1	2767	3	Y	150	153	0			8
							3	4	165	9							
11	3510	X	2679	-0-	-831	-0-	25	1	2552	3	Y	91	90	0			9
							2	4	100	9							
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 40,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

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	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	118	1	8789	3	Y	1221	1102	0	83	1	116
							22	4	1343	9							
02	12320	X	8854	-0-	-3466	-0-	77	1	7443	3	Y	1184	1139	0	56	1	105
							32	4	1302	9							
03	13640	X	10073	-0-	-3567	-0-	230	1	8411	3	Y	1285	1169	0	119	1	102
							18	4	1414	9							
04	12270	X	9729	-0-	-2541	-0-	359	1	8003	3	Y	1236	1246	0			92
							7	4	1360	9							
05	10788	X	9591	-0-	-1197	-0-	402	1	7727	3	Y	1325	1325	0			92
							4	4	1458	9							
06	9930	X	9463	-0-	-467	-0-	379	1	7593	3	Y	1350	1360	0			82
							6	4	1485	9							
*07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	352	1	6977	3	Y	1315	1317	0			80
							3	4	1447	9							
*08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	401	1	6770	3	Y	1236	1252	0			64
							47	4	1360	9							
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	408	1	6761	3	Y	1326	1314	0			70
							5	4	1459	9							
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	388	1	5518	3	Y	974	988	0			56
							1	4	1071	9							
*11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	395	1	6132	3	Y	1013	1022	0			47
							9	4	1114	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 98,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-		34	1	4143	3	Y	301	304	0			12
								331	9									
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-		33	1	3402	3	Y	268	257	0			23
								295	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-		28	1	3265	3	Y	253	262	0			14
								278	9									
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-		18	1	2244	3	Y	274	271	0			17
								301	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-		24	1	3282	3	Y	378	382	0			13
								416	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-		19	1	2363	3	Y	274	270	0			17
								301	9									
*07	2635	X	2540	-0-	-95	-0-		26	1	2198	3	Y	287	285	0			19
								316	9									
*08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		42	1	2905	3	Y	228	236	0			11
								1	4	251	9							
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		38	1	2911	3	Y	226	224	0			13
								1	4	249	9							
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-		34	1	2390	3	Y	209	213	0			9
								3	4	230	9							
*11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-		31	1	3112	3	Y	169	168	0			10
								2	4	186	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		9	1	1087	3	Y	79	78	0			6
								87	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		21	1	2194	3	Y	70	67	0			9
								77	9									
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-		24	1	2733	3	Y	298	288	0			19
								328	9									
04	3000	N	3075	-0-	75	75		21	1	2713	3	Y	310	307	0			22
								341	9									
05	3100	N	3149	-0-	49	124		20	1	2789	3	Y	309	314	0			17
								340	9									
06	3000	N	2972	-0-	-28	96		21	1	2609	3	Y	311	307	0			21
								342	9									
*07	2951	X	2855	-0-	-96	-0-		30	1	2544	3	Y	255	253	0			23
								281	9									
*08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-		34	1	2375	3	Y	242	251	0			14
								1	4	266	9							
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-		32	1	2500	3	Y	254	251	0			17
								1	4	279	9							
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-		34	1	2412	3	Y	269	273	0			13
								3	4	296	9							
*11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-		29	1	2869	3	Y	208	207	0			14
								2	4	229	9							
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	29	1	3550	3	Y	386	387	0			17
							425	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3221	3	Y	332	318	0			31
							365	9									
03	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	22	1	2512	3	Y	268	282	0			17
							295	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	26	1	3367	3	Y	314	311	0			20
							345	9									
05	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	12	1	1720	3	Y	211	216	0			15
							232	9									
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	20	1	2404	3	Y	180	178	0			17
							198	9									
*07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	35	1	2915	3	Y	138	138	0			17
							152	9									
*08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	36	1	2470	3	Y	103	111	0			9
							1	4	113	9							
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	35	1	2739	3	Y	64	63	0			10
							1	4	70	9							
10	2480	X	1896	-0-	-584	-0-	26	1	1821	3	Y	43	46	0			7
							2	4	47	9							
11	2400	X	1336	-0-	-1064	-0-	12	1	1270	3	Y	48	48	0			7
							1	4	53	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 30,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	26	1	3112	3	Y	500	508	0			20
							550	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	3	Y	354	343	0			31
							389	9									
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	34	1	4004	3	Y	748	738	0			41
							823	9									
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	45	1	5815	3	Y	1017	1007	0			51
							1119	9									
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	23	1	3128	3	Y	520	533	0			38
							572	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	34	1	4104	3	Y	409	403	0			44
							450	9									
*07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	75	1	6301	3	Y	743	739	0			48
							817	9									
*08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	80	1	5545	3	Y	643	664	0			27
							3	4	707	9							
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	67	1	5220	3	Y	280	276	0			31
							2	4	308	9							
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	64	1	4507	3	Y	148	158	0			21
							5	4	163	9							
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	50	1	5040	3	Y	131	130	0			22
							4	4	144	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 55,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,493

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	95	1	7072	3	Y	1090	983	0	74	1	101
							18	4	1199	9							
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	56	1	5361	3	Y	923	899	0	44	1	81
							23	4	1015	9							
03	8463	X	7649	-0-	-814	-0-	174	1	6396	3	Y	968	883	0	89	1	77
							14	4	1065	9							
04	8190	X	7214	-0-	-976	-0-	266	1	5942	3	Y	909	918	0			68
							6	4	1000	9							
05	8463	X	7663	-0-	-800	-0-	329	1	6337	3	Y	903	908	0			63
							4	4	993	9							
06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	303	1	6071	3	Y	846	857	0			52
							5	4	931	9							
*07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	304	1	6034	3	Y	880	878	0			54
							3	4	968	9							
*08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	351	1	5923	3	Y	829	839	0			44
							41	4	912	9							
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	339	1	5631	3	Y	874	867	0			47
							5	4	961	9							
10	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	399	1	5682	3	Y	824	823	0			48
							1	4	906	9							
*11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	360	1	5575	3	Y	817	826	0			39
							8	4	899	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 79,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,863

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	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	110	1	8122	3	Y	1042	933	0	71	1	98
							20	4	1146	9							
02	9548	X	8022	-0-	-1526	-0-	69	1	6576	3	Y	1226	1160	0	57	1	107
							28	4	1349	9							
03	10571	X	9404	-0-	-1167	-0-	213	1	7814	3	Y	1236	1129	0	115	1	99
							17	4	1360	9							
04	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	331	1	7387	3	Y	1226	1232	0			93
							7	4	1349	9							
05	10199	X	9355	-0-	-844	-0-	403	1	7747	3	Y	1092	1106	0			79
							4	4	1201	9							
06	9090	X	9057	-0-	-33	-0-	375	1	7514	3	Y	1056	1069	0			66
							6	4	1162	9							
*07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	353	1	7002	3	Y	1121	1117	0			70
							4	4	1233	9							
*08	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	401	1	6759	3	Y	1462	1457	0			75
							46	4	1608	9							
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	403	1	6677	3	Y	1154	1159	0			65
							5	4	1269	9							
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	462	1	6580	3	Y	1152	1149	0			68
							1	4	1267	9							
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	415	1	6439	3	Y	1267	1275	0			60
							9	4	1394	9							
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 96,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,034

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7825	X	7825	-0-		-0-		-0-		57	1	6898	3	Y	791	805	0			35
										870	9									
02	7084	X	7064	-0-		-20		-0-		60	1	6257	3	Y	679	651	0			63
										747	9									
03	7843	X	7750	-0-		-93		-0-		60	1	6982	3	Y	644	667	0			40
										708	9									
04	7601	X	7601	-0-		-0-		-0-		55	1	6981	3	Y	514	509	0			45
										565	9									
05	7843	X	6695	-0-		-1148		-0-		44	1	6042	3	Y	554	565	0			34
										609	9									
06	7560	X	6626	-0-		-934		-0-		49	1	5939	3	Y	580	572	0			42
										638	9									
*07	7416	X	7416	-0-		-0-		-0-		80	1	6753	3	Y	530	527	0			45
										583	9									
*08	7227	X	7227	-0-		-0-		-0-		95	1	6603	3	Y	478	497	0			26
										3	4	526	9							
09	6777	X	6777	-0-		-0-		-0-		80	1	6214	3	Y	437	431	0			32
										2	4	481	9							
10	6634	X	5635	-0-		-999		-0-		73	1	5149	3	Y	370	379	0			23
										6	4	407	9							
*11	7283	X	7283	-0-		-0-		-0-		67	1	6723	3	Y	444	442	0			25
										5	4	488	9							
12	6634	X	NO RPT	-0-		-6634		-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 77,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,021

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10330	X	10330	-0-		-0-		-0-		74	1	9045	3	Y	1101	1102	0			49
										1211	9									
02	10218	X	10218	-0-		-0-		-0-		86	1	8975	3	Y	1052	1004	0			97
										1157	9									
03	11411	X	11411	-0-		-0-		-0-		86	1	10053	3	Y	1156	1182	0			71
										1272	9									
04	9990	X	9790	-0-		-200		-0-		68	1	8665	3	Y	961	951	0			81
										1057	9									
05	12637	X	12637	-0-		-0-		-0-		81	1	11290	3	Y	1151	1170	0			62
										1266	9									
06	13725	X	13725	-0-		-0-		-0-		100	1	12202	3	Y	1294	1277	0			79
										1423	9									
*07	11903	X	11903	-0-		-0-		-0-		125	1	10561	3	Y	1106	1099	0			86
										1217	9									
*08	11398	X	11398	-0-		-0-		-0-		147	1	10156	3	Y	991	1026	0			51
										5	4	1090	9							
09	10593	X	10593	-0-		-0-		-0-		117	1	9126	3	Y	1224	1208	0			67
										4	4	1346	9							
10	9659	X	9659	-0-		-0-		-0-		110	1	7809	3	Y	1574	1593	0			48
										9	4	1731	9							
*11	11328	X	11328	-0-		-0-		-0-		94	1	9508	3	Y	1563	1555	0			56
										7	4	1719	9							
12	9641	X	NO RPT	-0-		-9641		-0-						Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 122,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	61	1	7395	3	Y	805	787	0			32
							886	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	49	1	5096	3	Y	516	502	0			46
							568	9									
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	48	1	5614	3	Y	575	588	0			33
							633	9									
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	44	1	5673	3	Y	480	474	0			39
							528	9									
05	6324	X	5909	-0-	-415	-0-	39	1	5395	3	Y	432	442	0			29
							475	9									
06	6120	X	5971	-0-	-149	-0-	44	1	5297	3	Y	573	566	0			36
							630	9									
*07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	63	1	5353	3	Y	434	431	0			39
							477	9									
*08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	81	1	5660	3	Y	367	384	0			22
							3	4	404	9							
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	69	1	5358	3	Y	450	444	0			28
							2	4	495	9							
10	5394	X	4983	-0-	-411	-0-	62	1	4390	3	Y	478	487	0			19
							5	4	526	9							
11	5220	X	5091	-0-	-129	-0-	46	1	4693	3	Y	316	315	0			20
							4	4	348	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 66,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,426

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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	3749	3	Y	366	372	0			16
							403	9									
02	4452	X	4284	-0-	-168	-0-	38	1	3912	3	Y	304	293	0			27
							334	9									
03	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	37	1	4267	3	Y	327	336	0			18
							360	9									
04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	29	1	3653	3	Y	251	248	0			21
							276	9									
05	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	31	1	4253	3	Y	302	307	0			16
							332	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	36	1	4350	3	Y	315	311	0			20
							347	9									
*07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	49	1	4176	3	Y	242	241	0			21
							266	9									
*08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	60	1	4155	3	Y	209	218	0			12
							2	4	230	9							
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	51	1	3960	3	Y	228	225	0			15
							2	4	251	9							
10	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	48	1	3421	3	Y	171	176	0			10
							4	4	188	9							
11	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	38	1	3859	3	Y	158	157	0			11
							3	4	174	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 47,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	47	1	5778	3	Y	505	509	0			21
							556	9									
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	49	1	5122	3	Y	430	412	0			39
							473	9									
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	49	1	5637	3	Y	437	450	0			26
							481	9									
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	45	1	5737	3	Y	497	492	0			31
							547	9									
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	39	1	5384	3	Y	394	402	0			23
							433	9									
06	5550	X	4281	-0-	-1269	-0-	32	1	3847	3	Y	365	360	0			28
							402	9									
*07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	63	1	5324	3	Y	326	324	0			30
							359	9									
*08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	76	1	5223	3	Y	313	326	0			17
							2	4	344	9							
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	67	1	5201	3	Y	325	321	0			21
							2	4	358	9							
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	58	1	4109	3	Y	271	277	0			15
							5	4	298	9							
*11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	45	1	4461	3	Y	307	305	0			17
							3	4	338	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 60,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,170

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	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	52	1	6931	3	Y	674	667	0			44
							741	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	41	1	5624	3	Y	561	563	0			42
							617	9									
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	54	1	6577	3	Y	636	634	0			44
							700	9									
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	50	1	6028	3	Y	474	484	0			34
							521	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	54	1	6395	3	Y	610	614	0			30
							671	9									
06	6540	X	6287	-0-	-253	-0-	67	1	5662	3	Y	507	511	0			26
							558	9									
*07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	76	1	6009	3	Y	535	534	0			27
							589	9									
*08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	59	1	6387	3	Y	554	553	0			28
							609	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	57	1	5743	3	Y	510	511	0			27
							561	9									
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	48	1	5934	3	Y	542	542	0			27
							3	4	596	9							
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	52	1	5883	3	Y	569	564	0			32
							6	4	626	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 74,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	20	1	5201	3	Y	260	262	0			16
							286	9									
02	5572	X	5142	-0-	-430	-0-	21	1	4779	3	Y	309	295	0			30
							2	4	340	9							
03	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	29	1	5657	3	Y	235	244	0			21
							1	4	259	9							
04	5520	X	5031	-0-	-489	-0-	19	1	4564	3	Y	406	391	0			36
							1	4	447	9							
05	5704	X	4600	-0-	-1104	-0-	19	1	4204	3	Y	334	337	0			33
							10	4	367	9							
06	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	35	1	4158	3	Y	227	230	0			30
							250	9									
*07	6510	X	4712	-0-	-1798	-0-	31	1	4477	3	Y	185	195	0			20
							204	9									
*08	6510	X	3497	-0-	-3013	-0-	19	1	3346	3	Y	120	123	0			17
							132	9									
09	6300	X	5231	-0-	-1069	-0-	41	1	5011	3	Y	160	156	0			21
							3	4	176	9							
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	44	1	5118	3	Y	157	161	0			17
							173	9									
*11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	46	1	4613	3	Y	142	143	0			16
							156	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 54,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

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	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	65	1	8724	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									
02	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	51	1	7025	3	Y	832	835	0			65
							915	9									
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	62	1	7598	3	Y	876	877	0			64
							964	9									
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	61	1	7404	3	Y	711	725	0			50
							782	9									
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	63	1	7505	3	Y	833	838	0			45
							916	9									
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	83	1	7017	3	Y	768	772	0			41
							845	9									
*07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	90	1	7131	3	Y	766	765	0			42
							843	9									
*08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	67	1	7311	3	Y	753	751	0			44
							828	9									
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	72	1	7201	3	Y	739	741	0			42
							813	9									
10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	59	1	7338	3	Y	769	769	0			42
							4	4	846	9							
*11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	69	1	7868	3	Y	809	802	0			49
							8	4	890	9							
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 92,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,850

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	15	1	3966	3	Y	151	154	0			10
							166	9									
02	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	17	1	3864	3	Y	130	127	0			13
							2	4	143	9							
03	5115	X	4469	-0-	-646	-0-	23	1	4324	3	Y	111	115	0			9
							122	9									
04	4920	X	3365	-0-	-1555	-0-	14	1	3161	3	Y	173	167	0			15
							190	9									
05	4867	X	3258	-0-	-1609	-0-	13	1	3057	3	Y	164	164	0			15
							8	4	180	9							
06	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	32	1	3793	3	Y	191	183	0			23
							210	9									
*07	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	25	1	3667	3	Y	181	187	0			17
							199	9									
*08	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	21	1	3623	3	Y	178	174	0			21
							196	9									
09	4050	X	3589	-0-	-461	-0-	27	1	3389	3	Y	155	157	0			19
							2	4	171	9							
10	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	34	1	3964	3	Y	146	151	0			14
							161	9									
11	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	36	1	3588	3	Y	125	126	0			13
							138	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 42,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	66	1	8907	3	Y	1205	1192	0			74
							1326	9									
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	55	1	7480	3	Y	1042	1042	0			74
							1146	9									
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	65	1	7974	3	Y	1073	1076	0			71
							1180	9									
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	75	1	9069	3	Y	984	1000	0			55
							1082	9									
05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	67	1	8058	3	Y	1013	1020	0			48
							1114	9									
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	89	1	7552	3	Y	950	957	0			41
							1045	9									
*07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	97	1	7624	3	Y	948	946	0			43
							1043	9									
*08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	70	1	7627	3	Y	911	910	0			44
							1002	9									
09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	75	1	7468	3	Y	912	914	0			42
							1003	9									
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	62	1	7801	3	Y	972	971	0			43
							5	4	1069	9							
*11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	61	1	6935	3	Y	848	842	0			49
							7	4	933	9							
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 99,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	67	1	8979	3	Y	1033	1040	0			69
							1136	9									
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	55	1	7521	3	Y	907	908	0			68
							998	9									
03	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	69	1	8550	3	Y	1025	1022	0			71
							1128	9									
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	66	1	8013	3	Y	783	799	0			55
							861	9									
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	68	1	8109	3	Y	921	927	0			49
							1013	9									
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	91	1	7641	3	Y	852	859	0			42
							937	9									
*07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	100	1	7889	3	Y	834	833	0			43
							917	9									
*08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	74	1	7985	3	Y	828	827	0			44
							911	9									
09	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	74	1	7450	3	Y	795	797	0			42
							875	9									
10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	60	1	7381	3	Y	792	792	0			42
							4	4	871	9							
11	7590	X	6557	-0-	-1033	-0-	52	1	5896	3	Y	548	545	0			45
							6	4	603	9							
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 96,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,318

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	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	120	1	16035	3	Y	1899	1882	0			124
							2089	9									
02	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	97	1	13321	3	Y	1540	1548	0			116
							1694	9									
03	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	125	1	15553	3	Y	1817	1807	0			126
							1	4	1999	9							
04	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	117	1	14111	3	Y	1348	1377	0			97
							1483	9									
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	117	1	14056	3	Y	1617	1628	0			86
							1	4	1779	9							
06	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	155	1	13123	3	Y	1491	1503	0			74
							1	4	1640	9							
*07	17670	X	15545	-0-	-2125	-0-	173	1	13683	3	Y	1535	1532	0			77
							1689	9									
*08	17670	X	15422	-0-	-2248	-0-	126	1	13658	3	Y	1489	1486	0			80
							1638	9									
09	16170	X	15422	-0-	-748	-0-	136	1	13657	3	Y	1481	1485	0			76
							1629	9									
10	16709	X	15073	-0-	-1636	-0-	107	1	13350	3	Y	1462	1463	0			75
							8	4	1608	9							
11	15030	X	14339	-0-	-691	-0-	109	1	12601	3	Y	1468	1456	0			87
							14	4	1615	9							
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 173,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-		958	1	16115	3	Y	588	536	1			107
								647	9									
02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-		724	1	12237	3	Y	423	452	1			78
								465	9									
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-		761	1	12771	3	Y	435	436	1			77
								479	9									
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-		687	1	11912	3	Y	391	395	1			73
								430	9									
05	13237	X	13126	-0-	-111	-0-		777	1	11945	3	Y	367	374	1			66
								404	9									
06	12810	X	12550	-0-	-260	-0-		681	1	11465	3	Y	367	353	1			80
								404	9									
*07	13547	X	12489	-0-	-1058	-0-		731	1	11393	3	Y	332	320	1			92
								365	9									
*08	13547	X	11429	-0-	-2118	-0-		653	1	10461	3	Y	286	281	1			97
								315	9									
09	12870	X	11453	-0-	-1417	-0-		610	1	10542	3	Y	274	275	1			97
								301	9									
10	13299	X	12328	-0-	-971	-0-		668	1	11317	3	Y	312	317	1			92
								343	9									
*11	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-		701	1	11869	3	Y	354	360	1			86
								389	9									
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-						Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 144,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,129

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-		65	1	8733	3	Y	1044	1036	0			69
								1148	9									
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-		57	1	7817	3	Y	971	967	0			73
								1068	9									
03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-		70	1	8668	3	Y	1023	1024	0			72
								1125	9									
04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-		68	1	8204	3	Y	857	873	0			56
								943	9									
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-		70	1	8400	3	Y	979	985	0			50
								1077	9									
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-		95	1	8018	3	Y	887	894	0			43
								976	9									
*07	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-		104	1	8225	3	Y	875	874	0			44
								963	9									
*08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-		78	1	8456	3	Y	874	872	0			46
								961	9									
09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-		78	1	7840	3	Y	827	829	0			44
								910	9									
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-		63	1	7924	3	Y	849	849	0			44
								5	4	934	9							
*11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-		66	1	7587	3	Y	841	834	0			51
								8	4	925	9							
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-						Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 101,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,027

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	3	Y	393	403	0			29
							432	9									
02	5012	X	3966	-0-	-1046	-0-	91	1	3466	3	Y	372	365	0			36
							409	9									
03	5549	X	2675	-0-	-2874	-0-	104	1	2329	3	Y	220	235	0			21
							242	9									
04	5370	X	2434	-0-	-2936	-0-	113	1	2006	3	Y	286	280	0			27
							315	9									
05	5549	X	2331	-0-	-3218	-0-	120	1	1933	3	Y	253	264	0			16
							278	9									
06	4260	X	877	-0-	-3383	-0-	57	1	690	3	Y	118	123	0			11
							130	9									
*07	2542	X	666	-0-	-1876	-0-	44	1	523	3	Y	90	91	0			10
							99	9									
*08	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	15	1	184	3	Y	33	37	0			6
							36	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	2	0			4
10	2263	X	211	-0-	-2052	-0-	14	1	154	3	Y	39	37	0			6
							43	9									
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	3	Y	339	324	0			21
							373	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,143

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	3	Y	500	495	0			37
							550	9									
02	3528	X	2237	-0-	-1291	-0-	47	1	1810	3	Y	345	347	0			35
							380	9									
03	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	122	1	2734	3	Y	390	390	0			35
							429	9									
04	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	119	1	2106	3	Y	306	307	0			34
							337	9									
05	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	186	1	3005	3	Y	445	453	0			26
							490	9									
06	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	247	1	2986	3	Y	432	431	0			27
							475	9									
*07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	301	1	3559	3	Y	511	506	0			32
							562	9									
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	292	1	3465	3	Y	488	487	0			33
							537	9									
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	300	1	3273	3	Y	448	451	0			29
							493	9									
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	323	1	3539	3	Y	497	488	0			38
							547	9									
11	3780	X	2642	-0-	-1138	-0-	175	1	2134	3	Y	303	316	0			25
							333	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 39,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,665

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	67	1	2346	3	Y	331	323	0			25
							364	9									
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	65	1	2459	3	Y	351	342	0			34
							386	9									
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	210	1	4714	3	Y	664	642	0			56
							730	9									
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	250	1	4430	3	Y	602	597	0			61
							662	9									
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	270	1	4350	3	Y	496	524	0			33
							546	9									
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	318	1	3851	3	Y	481	480	0			34
							529	9									
*07	5146	X	5144	-0-	-2	-0-	356	1	4214	3	Y	522	519	0			37
							574	9									
*08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	367	1	4356	3	Y	534	534	0			37
							587	9									
09	4980	X	4678	-0-	-302	-0-	351	1	3832	3	Y	450	456	0			31
							495	9									
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	408	1	4479	3	Y	543	531	0			43
							597	9									
*11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	Y	622	621	0			44
							684	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 52,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,596

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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	101	1	3499	3	Y	486	488	0			35
							535	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	85	1	3245	3	Y	432	425	0			42
							475	9									
03	4123	X	3376	-0-	-747	-0-	125	1	2800	3	Y	410	415	0			37
							451	9									
04	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	154	1	2725	3	Y	567	553	0			51
							624	9									
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	208	1	3360	3	Y	530	550	0			31
							583	9									
06	3990	X	3069	-0-	-921	-0-	207	1	2503	3	Y	326	334	0			23
							359	9									
*07	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	199	1	2358	3	Y	303	303	0			23
							333	9									
*08	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	191	1	2263	3	Y	301	301	0			23
							331	9									
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	213	1	2327	3	Y	314	313	0			24
							345	9									
10	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	194	1	2132	3	Y	324	318	0			30
							356	9									
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	236	1	2884	3	Y	404	401	0			33
							444	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 36,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-		124	1	4327	3	Y	673	673	0			46
								740	9									
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-		101	1	3826	3	Y	677	661	0			62
								745	9									
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-		193	1	4328	3	Y	575	587	0			50
								633	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-		226	1	3993	3	Y	633	623	0			60
								696	9									
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-		222	1	3577	3	Y	478	507	0			31
								526	9									
06	4170	X	3677	-0-	-493	-0-		239	1	2897	3	Y	492	491	0			32
								541	9									
*07	5177	X	3769	-0-	-1408	-0-		256	1	3030	3	Y	439	439	0			32
								483	9									
*08	5146	X	3629	-0-	-1517	-0-		241	1	2853	3	Y	486	485	0			33
								535	9									
09	4770	X	3484	-0-	-1286	-0-		249	1	2721	3	Y	467	470	0			31
								514	9									
10	3813	X	3405	-0-	-408	-0-		241	1	2648	3	Y	469	462	0			38
								516	9									
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-		250	1	3044	3	Y	592	588	0			42
								651	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 46,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,981

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-		63	1	2198	3	Y	636	656	0			47
								700	9									
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-		78	1	2973	3	Y	780	754	0			73
								858	9									
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-		251	1	5634	3	Y	1409	1364	0			118
								1550	9									
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-		291	1	5155	3	Y	1069	1071	0			116
								1176	9									
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-		356	1	5740	3	Y	1087	1133	0			70
								1196	9									
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-		420	1	5089	3	Y	1081	1079	0			72
								1189	9									
*07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-		542	1	6425	3	Y	1120	1115	0			77
								1232	9									
*08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-		685	1	8128	3	Y	1242	1236	0			83
								1366	9									
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-		626	1	6840	3	Y	1057	1069	0			71
								1163	9									
10	7564	X	7321	-0-	-243	-0-		521	1	5711	3	Y	990	977	0			84
								1089	9									
11	7320	X	6130	-0-	-1190	-0-		396	1	4836	3	Y	816	830	0			70
								898	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-						Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 75,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	3676	3	Y	844	794	0			56
							928	9									
02	2800	N	3982	-0-	1182	1182	86	1	3256	3	Y	582	582	0			56
							640	9									
03	3100	N	6575	-0-	3475	4657	246	1	5538	3	Y	719	713	0			62
							791	9									
04	11629	X	6972	-0-	-4657	-0-	332	1	5874	3	Y	696	688	0			70
							766	9									
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	365	1	5888	3	Y	593	624	0			39
							652	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	447	1	5414	3	Y	572	573	0			38
							629	9									
*07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	512	1	6061	3	Y	622	618	0			42
							684	9									
*08	6913	X	6765	-0-	-148	-0-	475	1	5629	3	Y	601	601	0			42
							661	9									
09	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	487	1	5317	3	Y	542	546	0			38
							596	9									
10	6944	X	6879	-0-	-65	-0-	521	1	5710	3	Y	589	578	0			49
							648	9									
11	6720	X	6578	-0-	-142	-0-	450	1	5495	3	Y	575	579	0			45
							633	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 69,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,935

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	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	966	1	16254	3	Y	727	749	1			276
							800	9									
02	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	844	1	14275	3	Y	545	590	1			231
							600	9									
03	19189	X	16651	-0-	-2538	-0-	901	1	15119	3	Y	574	575	1			230
							631	9									
04	18570	X	15741	-0-	-2829	-0-	826	1	14323	3	Y	538	541	1			227
							592	9									
05	19189	X	16215	-0-	-2974	-0-	954	1	14669	3	Y	538	547	1			218
							592	9									
06	17430	X	13619	-0-	-3811	-0-	734	1	12345	3	Y	491	475	1			234
							540	9									
*07	17391	X	17128	-0-	-263	-0-	997	1	15542	3	Y	535	508	1			261
							589	9									
*08	16647	X	15173	-0-	-1474	-0-	861	1	13798	3	Y	467	457	1			271
							514	9									
09	15720	X	15168	-0-	-552	-0-	802	1	13858	3	Y	462	461	1			272
							508	9									
10	17081	X	15032	-0-	-2049	-0-	810	1	13716	3	Y	460	475	1			257
							506	9									
11	15660	X	13869	-0-	-1791	-0-	746	1	12620	3	Y	457	473	1			241
							503	9									
12	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 172,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	86	-0-	-565	-0-	6	1	61	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	702	3	Y	230	209	1			21
							253	9									
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	187	1	1508	3	Y	353	305	1			69
							388	9									
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	92	1	1656	3	Y	245	282	1			32
							1	4	270	9							
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1204	3	Y	193	159	1			66
							212	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1096	3	Y	159	183	1			42
							175	9									
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	171	1	1397	3	Y	144	160	1			26
							158	9									
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	112	1	1057	3	Y	74	81	1			19
							81	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

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	785	N	-0-	-0-	-785	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	108	98	1			10
							119	9									
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	199	1	2153	3	Y	432	381	1			61
							475	9									
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	191	1	2350	3	Y	359	383	1			37
							395	9									
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	346	1	2790	3	Y	323	294	1			66
							355	9									
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	154	1	2774	3	Y	336	363	1			39
							1	4	370	9							
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	222	1	2689	3	Y	323	259	1			103
							355	9									
09	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	259	1	2422	3	Y	300	332	1			71
							330	9									
10	3162	X	2426	-0-	-736	-0-	231	1	1888	3	Y	279	307	1			43
							307	9									
11	3060	X	1234	-0-	-1826	-0-	103	1	977	3	Y	140	153	1			30
							154	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 25,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		89	1	2261	3	Y	18	19	1			3
								20	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-		181	1	2090	3	Y	69	63	1			9
								76	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		97	1	923	3	Y	367	345	1			31
								1	4	404	9							
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-		193	1	2096	3	Y	560	513	1			78
								616	9									
05	3100	N	4165	-0-	1065	1065		291	1	3585	3	Y	263	314	1			27
								289	9									
06	3000	N	3151	-0-	151	1216		315	1	2541	3	Y	268	244	1			51
								295	9									
*07	3100	N	3422	-0-	322	1538		162	1	2921	3	Y	307	326	1			32
								1	4	338	9							
*08	3100	N	3394	-0-	294	1832		234	1	2832	3	Y	298	238	1			92
								328	9									
*09	4983	X	3151	-0-	-1832	-0-		274	1	2569	3	Y	280	308	1			64
								308	9									
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-		288	1	2350	3	Y	250	276	1			38
								275	9									
*11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-		217	1	2045	3	Y	166	170	1			34
								183	9									
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 31,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,846

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-		19	1	151	3	Y	29	27	0	3	1	3
								1	4	32	9							
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-		131	1	1375	3	Y	22	7	0	15	1	3
								23	4	24	9							
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-		207	1	2019	3	Y	20	19	1			4
								26	4	22	9							
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		844	1	3185	3	Y	81	79	1			6
								2	4	89	9							
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-		433	1	1367	3	Y	249	170	0	76	1	9
								2	4	274	9							
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-		221	1	3764	3	Y	146	87	0	61	1	4
								9	4	161	9							
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-		200	1	3227	3	Y	128	127	0	1	1	4
								8	4	141	9							
*08	2573	X	2564	-0-	-9	-0-		155	1	2175	3	Y	211	211	0			4
								2	4	232	9							
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-		1058	1	1239	3	Y	247	246	0			6
								2	4	272	9							
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		382	1	2240	3	Y	425	424	0			7
								3	4	468	9							
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		315	1	2270	3	Y	379	379	0			7
								17	4	417	9							
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 29,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	139	1	7567	3	Y	1373	1356	0			145
							1	4	1510	9							
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	361	1	5800	3	Y	1052	1044	0			153
							1	4	1157	9							
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	472	1	7157	3	Y	1122	1156	0			119
							16	4	1234	9							
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	433	1	7017	3	Y	2083	2016	0			186
							1	4	2291	9							
05	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	539	1	6818	3	Y	1637	1651	0			172
							4	4	1801	9							
06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	918	1	7655	3	Y	922	1006	0			88
							1	4	1014	9							
*07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	794	1	7978	3	Y	1130	1120	0			98
							3	4	1243	9							
*08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	610	1	7760	3	Y	1137	1132	0			103
							3	4	1251	9							
09	8610	X	7762	-0-	-848	-0-	481	1	6239	3	Y	945	963	0			85
							2	4	1040	9							
10	8897	X	7545	-0-	-1352	-0-	478	1	6020	3	Y	949	924	0			110
							3	4	1044	9							
11	8610	X	7150	-0-	-1460	-0-	327	1	5748	3	Y	973	992	0			91
							5	4	1070	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 96,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,323

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	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	153	1	8318	3	Y	1267	1228	0			129
							1	4	1394	9							
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	394	1	6323	3	Y	1060	1039	0			150
							1	4	1166	9							
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	423	1	6405	3	Y	1067	1105	0			112
							14	4	1174	9							
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	421	1	6814	3	Y	748	787	0			73
							1	4	823	9							
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	488	1	6163	3	Y	807	798	0			82
							3	4	888	9							
06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	691	1	5763	3	Y	1282	1260	0			104
							1	4	1410	9							
*07	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	629	1	6311	3	Y	899	926	0			77
							2	4	989	9							
*08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	487	1	6199	3	Y	919	916	0			80
							3	4	1011	9							
09	7410	X	5985	-0-	-1425	-0-	370	1	4789	3	Y	750	765	0			65
							1	4	825	9							
10	7657	X	6651	-0-	-1006	-0-	425	1	5357	3	Y	787	764	0			88
							3	4	866	9							
11	7410	X	5569	-0-	-1841	-0-	256	1	4505	3	Y	731	752	0			67
							4	4	804	9							
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 83,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7089	X	7089	-0-	-0-		-0-		105	1	5725	3	Y	1144	1114	0			117
									1	4	1258	9							
02	7084	X	5139	-0-	-1945		-0-		242	1	3870	3	Y	934	918	0			133
									1027	9									
03	7843	X	6086	-0-	-1757		-0-		322	1	4891	3	Y	784	832	0			85
									11	4	862	9							
04	7590	X	6303	-0-	-1287		-0-		324	1	5252	3	Y	660	682	0			63
									1	4	726	9							
05	7843	X	6675	-0-	-1168		-0-		428	1	5412	3	Y	756	743	0			76
									3	4	832	9							
06	6870	X	6570	-0-	-300		-0-		628	1	5240	3	Y	637	659	0			54
									1	4	701	9							
*07	5787	X	5787	-0-	-0-		-0-		461	1	4639	3	Y	623	626	0			51
									2	4	685	9							
*08	5208	X	4456	-0-	-752		-0-		284	1	3607	3	Y	513	520	0			44
									1	4	564	9							
09	7428	X	7428	-0-	-0-		-0-		464	1	6018	3	Y	858	835	0			67
									2	4	944	9							
10	6474	X	6474	-0-	-0-		-0-		418	1	5280	3	Y	703	693	0			77
									3	4	773	9							
*11	7154	X	7154	-0-	-0-		-0-		342	1	6011	3	Y	724	739	0			62
									5	4	796	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208		-0-						Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 69,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,336

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5571	X	5571	-0-	-0-		-0-		89	1	4807	3	Y	614	601	0			61
									675	9									
02	6216	X	6042	-0-	-174		-0-		310	1	4988	3	Y	675	646	0			90
									1	4	743	9							
03	6789	X	6144	-0-	-645		-0-		329	1	4988	3	Y	742	759	0			73
									11	4	816	9							
04	6570	X	5238	-0-	-1332		-0-		274	1	4423	3	Y	492	521	0			44
									541	9									
05	6789	X	4305	-0-	-2484		-0-		280	1	3535	3	Y	444	446	0			42
									2	4	488	9							
06	6480	X	3786	-0-	-2694		-0-		354	1	2951	3	Y	437	446	0			33
									481	9									
*07	6200	X	4814	-0-	-1386		-0-		413	1	4139	3	Y	237	252	0			18
									1	4	261	9							
*08	6138	X	4681	-0-	-1457		-0-		302	1	3845	3	Y	484	466	0			36
									2	4	532	9							
09	5700	X	4506	-0-	-1194		-0-		278	1	3603	3	Y	567	562	0			41
									1	4	624	9							
10	6564	X	6564	-0-	-0-		-0-		422	1	5319	3	Y	745	712	0			74
									3	4	820	9							
*11	4688	X	4688	-0-	-0-		-0-		221	1	3875	3	Y	535	566	0			43
									3	4	589	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805		-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 56,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	81	1	4385	3	Y	639	621	0			60
							703	9									
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	273	1	4364	3	Y	514	506	0			68
							565	9									
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	379	1	5747	3	Y	857	846	0			79
							13	4	943	9							
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	365	1	5909	3	Y	520	555	0			44
							1	4	572	9							
05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	458	1	5781	3	Y	575	568	0			51
							3	4	633	9							
06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	606	1	5060	3	Y	505	520	0			36
							1	4	556	9							
*07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	517	1	5191	3	Y	866	840	0			62
							2	4	953	9							
*08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	423	1	5377	3	Y	751	755	0			58
							2	4	826	9							
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	334	1	4316	3	Y	569	585	0			42
							1	4	626	9							
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	358	1	4515	3	Y	679	653	0			68
							2	4	747	9							
*11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	222	1	3885	3	Y	621	640	0			49
							3	4	683	9							
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 66,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,096

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	86	1	4652	3	Y	835	798	0			82
							919	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	237	1	3799	3	Y	893	854	0			121
							982	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	313	1	4733	3	Y	849	884	0			86
							10	4	934	9							
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	296	1	4777	3	Y	634	662	0			58
							697	9									
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	383	1	4837	3	Y	626	623	0			61
							3	4	689	9							
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	3967	3	Y	619	631	0			49
							1	4	681	9							
*07	5766	X	4542	-0-	-1224	-0-	326	1	3273	3	Y	856	840	0			65
							1	4	942	9							
*08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	397	1	5046	3	Y	537	558	0			44
							2	4	591	9							
09	5580	X	5081	-0-	-499	-0-	319	1	4131	3	Y	573	574	0			43
							1	4	630	9							
10	5766	X	5208	-0-	-558	-0-	329	1	4141	3	Y	669	643	0			69
							2	4	736	9							
11	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	215	1	3781	3	Y	706	717	0			58
							3	4	777	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 59,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	123	1	6698	3	Y	953	926	0			97
							1	4	1048	9							
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	344	1	5521	3	Y	665	666	0			96
							1	4	732	9							
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	349	1	5278	3	Y	746	765	0			77
							11	4	821	9							
04	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	323	1	5238	3	Y	565	588	0			54
							1	4	622	9							
05	6665	X	5867	-0-	-798	-0-	385	1	4868	3	Y	555	552	0			57
							3	4	611	9							
06	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	593	1	4950	3	Y	530	542	0			45
							1	4	583	9							
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	504	1	5064	3	Y	690	680	0			55
							2	4	759	9							
*08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	397	1	5046	3	Y	713	709	0			59
							2	4	784	9							
09	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	297	1	3843	3	Y	563	576	0			46
							1	4	619	9							
10	5487	X	5018	-0-	-469	-0-	324	1	4088	3	Y	549	536	0			59
							2	4	604	9							
11	5310	X	4590	-0-	-720	-0-	216	1	3788	3	Y	530	544	0			45
							3	4	583	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 66,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,059

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	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	969	3	Y	26	25	0	3	1	1
							9	4	29	9							
02	2520	X	857	-0-	-1663	-0-	70	1	729	3	Y	43	13	0	30	1	1
							11	4	47	9							
03	2790	X	1353	-0-	-1437	-0-	124	1	1206	3	Y	7	8	1			-0-
							15	4	8	9							
04	2340	X	33	-0-	-2307	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1092	1	3448	3	Y	259	176	0	77	1	6
							5	4	285	9							
06	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	825	1	14056	3	Y	286	170	0	117	1	2
							33	4	315	9							
*07	T. A.		9549	-0-	9549	9549	516	1	8320	3	Y	629	623	0	2	1	6
							21	4	692	9							
*08	T. A.		1428	-0-	1428	10977	79	1	1105	3	Y	221	224	0			3
							1	4	243	9							
*09	11399	X	422	-0-	-10977	-0-	158	1	185	3	Y	72	73	0			3
							79	9									
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	271	1	1592	3	Y	435	436	0			2
							2	4	479	9							
11	15420	X	2578	-0-	-12842	-0-	272	1	1958	3	Y	304	305	0			1
							14	4	334	9							
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	X	130	-0-		-0-		-0-		13	1	112	3	Y	4	4	0			2
										1	4	4	9							
02	4844	X	864	-0-		-3980		-0-		74	1	777	3	Y	-0-	2	1			-0-
										13	4									
03	4495	X	671	-0-		-3824		-0-		62	1	596	3	Y	5	5	1			-0-
										7	4	6	9							
04	2838	X	2838	-0-		-0-		-0-		586	1	2210	3	Y	37	35	1			2
										1	4	41	9							
05	2474	X	2474	-0-		-0-		-0-		101	1	2277	3	Y	84	55	0	29	1	2
										4	4	92	9							
*06	6959	X	6959	-0-		-0-		-0-		372	1	6342	3	Y	209	124	0	85	1	2
										15	4	230	9							
*07	4608	X	4608	-0-		-0-		-0-		257	1	4133	3	Y	189	187	0	1	1	3
										10	4	208	9							
*08	4107	X	4107	-0-		-0-		-0-		239	1	3342	3	Y	475	475	0			3
										3	4	523	9							
09	2984	X	2984	-0-		-0-		-0-		1284	1	1503	3	Y	177	177	0			5
										2	4	195	9							
10	4050	X	4050	-0-		-0-		-0-		553	1	3246	3	Y	224	225	0			4
										5	4	246	9							
11	2190	X	2147	-0-		-43		-0-		236	1	1704	3	Y	176	176	0			4
										13	4	194	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-		-2263		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 31,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57668	X	57668	-0-		-0-		-0-		3047	1	53083	3	Y	1382	1396	1			37
										18	4	1520	9							
02	53480	X	48573	-0-		-4907		-0-		2621	1	44675	3	Y	1153	1116	1			74
										9	4	1268	9							
03	59210	X	51377	-0-		-7833		-0-		2793	1	47309	3	Y	1149	1181	1			42
										11	4	1264	9							
04	57300	X	47644	-0-		-9656		-0-		2545	1	43963	3	Y	1032	1029	1			45
										1	4	1135	9							
05	59210	X	48021	-0-		-11189		-0-		2882	1	44048	3	Y	992	989	1			48
										1091	9									
06	55800	X	45291	-0-		-10509		-0-		2485	1	41830	3	Y	886	884	1			50
										1	4	975	9							
*07	53785	X	46638	-0-		-7147		-0-		2754	1	42884	3	Y	908	885	1			73
										1	4	999	9							
*08	51367	X	47074	-0-		-4293		-0-		2606	1	43551	3	Y	834	844	1			63
										917	9									
09	47910	X	45021	-0-		-2889		-0-		2421	1	41596	3	Y	908	919	1			52
										5	4	999	9							
10	47988	X	43326	-0-		-4662		-0-		2363	1	40060	3	Y	815	809	1			58
										6	4	897	9							
11	45540	X	44216	-0-		-1324		-0-		2348	1	40910	3	Y	870	876	1			52
										1	4	957	9							
12	47058	X	NO RPT	-0-		-47058		-0-						Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 524,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	245	1	4421	3	Y	177	200	0			34
							1	4	195	9							
02	5712	X	4637	-0-	-1075	-0-	215	1	3842	3	Y	527	462	0			99
							580	9									
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	321	1	5760	3	Y	463	487	0			75
							1	4	509	9							
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	319	1	5543	3	Y	427	416	0			86
							1	4	470	9							
05	5642	X	5627	-0-	-15	-0-	421	1	4546	3	Y	600	571	0			115
							660	9									
06	6120	X	2362	-0-	-3758	-0-	231	1	1903	3	Y	207	249	0			73
							228	9									
*07	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	258	1	3047	3	Y	340	349	0			64
							374	9									
*08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	279	1	2986	3	Y	373	381	0			56
							2	4	410	9							
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	289	1	3345	3	Y	386	386	0			55
							425	9									
10	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	253	1	2633	3	Y	334	333	0			56
							367	9									
11	3570	X	2813	-0-	-757	-0-	194	1	2344	3	Y	250	264	0			42
							275	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 47,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,084

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	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	408	1	6480	3	Y	1129	1120	0			38
							1	4	1242	9							
02	5600	X	4940	-0-	-660	-0-	230	1	3836	3	Y	792	807	0			23
							3	4	871	9							
03	6200	X	5812	-0-	-388	-0-	274	1	4694	3	Y	766	764	0			25
							1	4	843	9							
04	6000	X	5488	-0-	-512	-0-	206	1	4401	3	Y	801	799	0			27
							881	9									
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	314	1	6167	3	Y	1053	1054	0			26
							1	4	1158	9							
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	331	1	4840	3	Y	918	928	0			16
							1010	9									
*07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	409	1	5384	3	Y	906	898	0			24
							997	9									
*08	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	340	1	4287	3	Y	568	572	0			20
							625	9									
09	7110	X	6578	-0-	-532	-0-	373	1	5196	3	Y	916	917	0			19
							1	4	1008	9							
10	7347	X	6319	-0-	-1028	-0-	280	1	5046	3	Y	901	899	0			21
							2	4	991	9							
11	6570	X	5134	-0-	-1436	-0-	302	1	3926	3	Y	824	824	0			21
							906	9									
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 68,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	247	1	3927	3	Y	560	570	0			19
							1	4	616	9							
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	302	1	5038	3	Y	849	843	0			25
							4	4	934	9							
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	406	1	6957	3	Y	1229	1213	0			41
							1	4	1352	9							
04	7200	X	6157	-0-	-1043	-0-	232	1	4979	3	Y	859	858	0			42
							1	4	945	9							
05	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	338	1	6638	3	Y	1049	1053	0			38
							1	4	1154	9							
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	441	1	6473	3	Y	1117	1129	0			26
							1	4	1229	9							
*07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	471	1	6212	3	Y	1159	1148	0			37
							1	4	1275	9							
*08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	497	1	6291	3	Y	861	866	0			32
							1	4	947	9							
09	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	413	1	5748	3	Y	830	831	0			31
							1	4	913	9							
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	344	1	6181	3	Y	922	920	0			33
							2	4	1014	9							
*11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	4686	3	Y	880	882	0			31
							968	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 78,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,315

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	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	374	1	5928	3	Y	1170	1162	0			41
							1	4	1287	9							
02	8260	X	6595	-0-	-1665	-0-	312	1	5208	3	Y	974	984	0			31
							4	4	1071	9							
03	8494	X	7676	-0-	-818	-0-	347	1	5933	3	Y	1268	1256	0			43
							1	4	1395	9							
04	8220	X	6201	-0-	-2019	-0-	231	1	4938	3	Y	938	937	0			44
							1032	9									
05	8029	X	6387	-0-	-1642	-0-	257	1	5021	3	Y	1008	1013	0			39
							1109	9									
06	7440	X	6362	-0-	-1078	-0-	331	1	4853	3	Y	1071	1084	0			26
							1178	9									
*07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	351	1	4625	3	Y	1056	1046	0			36
							1162	9									
*08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	371	1	4682	3	Y	947	952	0			31
							1042	9									
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	277	1	3849	3	Y	726	727	0			30
							799	9									
10	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	214	1	3848	3	Y	729	726	0			33
							1	4	802	9							
11	4890	X	4522	-0-	-368	-0-	263	1	3421	3	Y	762	765	0			30
							838	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 67,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	267	1	4235	3	Y	701	700	0			24
							1	4	771	9							
02	4228	X	3842	-0-	-386	-0-	177	1	2946	3	Y	652	657	0			19
							2	4	717	9							
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	218	1	3726	3	Y	865	856	0			28
							952	9									
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	230	1	4925	3	Y	685	684	0			29
							754	9									
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	206	1	4030	3	Y	872	876	0			25
							959	9									
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	313	1	4581	3	Y	928	937	0			16
							1021	9									
*07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	390	1	5136	3	Y	1110	1100	0			26
							1221	9									
*08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	432	1	5465	3	Y	1257	1260	0			23
							1	4	1383	9							
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	357	1	4952	3	Y	1019	1020	0			21
							1121	9									
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	257	1	4623	3	Y	996	993	0			24
							2	4	1096	9							
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	269	1	3492	3	Y	895	896	0			23
							985	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 62,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,980

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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	250	1	3966	3	Y	878	880	0			29
							1	4	966	9							
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	277	1	4625	3	Y	1065	1063	0			31
							4	4	1172	9							
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	331	1	5664	3	Y	1096	1091	0			36
							1	4	1206	9							
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	184	1	3940	3	Y	939	937	0			38
							1033	9									
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	293	1	5759	3	Y	1091	1095	0			34
							1	4	1200	9							
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	343	1	5026	3	Y	954	967	0			21
							1049	9									
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	359	1	4720	3	Y	890	882	0			29
							979	9									
*08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	427	1	5410	3	Y	1229	1232	0			26
							1	4	1352	9							
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	364	1	5057	3	Y	1045	1046	0			25
							1150	9									
10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	303	1	5456	3	Y	958	955	0			28
							2	4	1054	9							
*11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	332	1	4319	3	Y	734	735	0			27
							807	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 69,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	1146	1	17649	3	Y	616	649	1			191
							2	4	678	9							
02	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	858	1	15025	3	Y	478	485	1			184
							2	4	526	9							
03	20987	X	18336	-0-	-2651	-0-	997	1	16833	3	Y	458	471	1			171
							2	4	504	9							
04	20310	X	18813	-0-	-1497	-0-	1087	1	17168	3	Y	506	481	1			196
							1	4	557	9							
05	19561	X	17733	-0-	-1828	-0-	1098	1	16211	3	Y	385	411	1			170
							424	9									
06	18840	X	17169	-0-	-1671	-0-	991	1	15692	3	Y	441	440	1			171
							1	4	485	9							
*07	18817	X	17733	-0-	-1084	-0-	1122	1	16070	3	Y	491	441	1			221
							1	4	540	9							
*08	18817	X	17907	-0-	-910	-0-	1084	1	16457	3	Y	332	329	1			224
							1	4	365	9							
09	18210	X	15999	-0-	-2211	-0-	891	1	14762	3	Y	314	335	1			203
							1	4	345	9							
10	17732	X	16742	-0-	-990	-0-	1013	1	15335	3	Y	357	347	1			213
							1	4	393	9							
11	17310	X	15903	-0-	-1407	-0-	866	1	14642	3	Y	359	394	1			178
							395	9									
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 192,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,737

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	734	1	11308	3	Y	475	506	1			158
							1	4	523	9							
02	11144	X	10472	-0-	-672	-0-	543	1	9497	3	Y	392	396	1			154
							1	4	431	9							
03	13702	X	12941	-0-	-761	-0-	692	1	11697	3	Y	500	504	1			150
							2	4	550	9							
04	13260	X	10338	-0-	-2922	-0-	594	1	9377	3	Y	334	326	1			158
							367	9									
05	12927	X	10994	-0-	-1933	-0-	676	1	9971	3	Y	315	329	1			144
							347	9									
06	12510	X	10409	-0-	-2101	-0-	600	1	9494	3	Y	286	288	1			142
							315	9									
*07	10323	X	10155	-0-	-168	-0-	643	1	9201	3	Y	283	255	1			170
							311	9									
*08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	627	1	9510	3	Y	264	250	1			184
							290	9									
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	581	1	9618	3	Y	278	288	1			174
							306	9									
10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	652	1	9877	3	Y	294	288	1			180
							1	4	323	9							
11	9990	X	9946	-0-	-44	-0-	536	1	9069	3	Y	310	337	1			153
							341	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 119,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6765	X	6765	-0-	-0-		-0-		109	1	6119	3	Y	481	490	0			57
									8	4	529	9							
02	4291	X	4291	-0-	-0-		-0-		109	1	3733	3	Y	361	346	0			72
									52	4	397	9							
03	8093	X	8093	-0-	-0-		-0-		262	1	7030	3	Y	718	736	0			54
									11	4	790	9							
04	7540	X	7540	-0-	-0-		-0-		449	1	5753	3	Y	1198	1108	0			144
									20	4	1318	9							
05	6341	X	6341	-0-	-0-		-0-		287	1	5452	3	Y	528	586	0			86
									21	4	581	9							
06	6565	X	6565	-0-	-0-		-0-		524	1	5462	3	Y	497	514	0			69
									32	4	547	9							
*07	8091	X	6568	-0-	-1523		-0-		554	1	5454	3	Y	487	483	0			73
									24	4	536	9							
*08	8091	X	6476	-0-	-1615		-0-		511	1	5450	3	Y	451	456	0			68
									19	4	496	9							
09	6600	X	6504	-0-	-96		-0-		532	1	5490	3	Y	418	407	0			79
									22	4	460	9							
10	7006	X	7006	-0-	-0-		-0-		595	1	5890	3	Y	454	457	0			76
									22	4	499	9							
11	6570	X	6460	-0-	-110		-0-		409	1	5567	3	Y	419	425	0			70
									23	4	461	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727		-0-						Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 72,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,012

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	X	939	-0-	-0-		-0-		96	1	802	3	Y	31	29	0	4	1	4
									7	4	34	9							
02	1120	X	807	-0-	-313		-0-		64	1	668	3	Y	58	17	0	40	1	5
									11	4	64	9							
03	2294	X	656	-0-	-1638		-0-		60	1	576	3	Y	13	14	1			4
									6	4	14	9							
04	2220	X	1581	-0-	-639		-0-		321	1	1211	3	Y	44	42	1			6
									1	4	48	9							
05	4527	X	4527	-0-	-0-		-0-		885	1	2793	3	Y	768	523	0	229	1	22
									4	4	845	9							
06	11539	X	11539	-0-	-0-		-0-		602	1	10265	3	Y	589	350	0	243	1	10
									24	4	648	9							
*07	3100	N	9035	-0-	5935		5935		499	1	8043	3	Y	430	426	0	3	1	11
									20	4	473	9							
*08	3100	N	2650	-0-	-450		5485		157	1	2205	3	Y	260	263	0			8
									2	4	286	9							
*09	7540	X	2055	-0-	-5485		-0-		847	1	991	3	Y	196	196	0			10
									1	4	216	9							
10	1632	X	1632	-0-	-0-		-0-		188	1	1106	3	Y	305	307	0			8
									2	4	336	9							
*11	2311	X	2311	-0-	-0-		-0-		241	1	1737	3	Y	291	291	0			8
									13	4	320	9							
12	868	X	NO RPT	-0-	-868		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 37,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5034	X	5034	-0-		-0-		-0-		524	1	3289	3	Y	1110	1255	1			150
										1221	9									
02	7812	X	3598	-0-		-4214		-0-		309	1	2266	3	Y	868	906	1			112
										68	4	955	9							
03	7378	X	2933	-0-		-4445		-0-		95	1	1872	3	Y	878	902	1			88
										966	9									
04	5220	X	3469	-0-		-1751		-0-		538	1	2312	3	Y	563	570	1			81
										619	9									
05	5394	X	3862	-0-		-1532		-0-		523	1	2694	3	Y	584	601	1			64
										3	4	642	9							
06	4938	X	4938	-0-		-0-		-0-		601	1	3589	3	Y	680	613	1			131
										748	9									
*07	5280	X	5280	-0-		-0-		-0-		652	1	3859	3	Y	699	739	1			91
										769	9									
*08	5146	X	5146	-0-		-0-		-0-		609	1	3906	3	Y	574	534	1			131
										631	9									
09	5853	X	5853	-0-		-0-		-0-		584	1	4465	3	Y	731	734	1			128
										804	9									
10	5381	X	5381	-0-		-0-		-0-		644	1	3946	3	Y	704	736	1			96
										17	4	774	9							
11	5100	X	4726	-0-		-374		-0-		478	1	3562	3	Y	624	534	1			186
										686	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-		-5301		-0-						Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 50,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,015

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	4030	-0-		-0-		-0-		174	1	2761	3	Y	995	988	0			36
										1095	9									
02	5432	X	4070	-0-		-1362		-0-		166	1	2763	3	Y	1035	1038	0			33
										2	4	1139	9							
03	5983	X	3971	-0-		-2012		-0-		152	1	2592	3	Y	1115	1109	0			39
										1227	9									
04	4230	X	3104	-0-		-1126		-0-		100	1	2134	3	Y	791	790	0			40
										870	9									
05	4926	X	4926	-0-		-0-		-0-		170	1	3331	3	Y	1295	1298	0			37
										1425	9									
06	5729	X	5729	-0-		-0-		-0-		291	1	4254	3	Y	1076	1088	0			25
										1184	9									
*07	6526	X	6526	-0-		-0-		-0-		373	1	4911	3	Y	1129	1119	0			35
										1242	9									
*08	6721	X	6721	-0-		-0-		-0-		394	1	4994	3	Y	1211	1216	0			30
										1	4	1332	9							
09	5743	X	5743	-0-		-0-		-0-		312	1	4322	3	Y	1008	1009	0			30
										1109	9									
10	6296	X	6296	-0-		-0-		-0-		270	1	4855	3	Y	1063	1060	0			33
										2	4	1169	9							
*11	6106	X	6106	-0-		-0-		-0-		343	1	4459	3	Y	1185	1186	0			32
										1304	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-		-4309		-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	1097	1	18551	3	Y	635	637	0			25
							1	4	699	9							
02	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	956	1	16150	3	Y	556	548	0			33
							3	4	612	9							
03	22227	X	1390	-0-	-20837	-0-	76	1	1266	3	Y	43	73	0			3
							1	4	47	9							
04	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
06	19680	X	7990	-0-	-11690	-0-	437	1	7299	3	Y	227	15	0	193	1	19
							4	4	250	9							
*07	T. A.		9146	-0-	9146	9146	536	1	8294	3	Y	285	295	1			9
							2	4	314	9							
*08	T. A.		9869	-0-	9869	19015	561	1	8910	3	Y	346	329	1			26
							17	4	381	9							
*09	29076	X	10061	-0-	-19015	-0-	577	1	9074	3	Y	372	367	1			31
							1	4	409	9							
10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	548	1	9163	3	Y	358	363	1			26
							2	4	394	9							
*11	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	597	1	9931	3	Y	451	434	1			43
							1	4	496	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 97,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1079	1	18246	3	Y	736	742	0			30
							1	4	810	9							
02	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	869	1	14688	3	Y	607	600	0			37
							3	4	668	9							
03	22692	X	13632	-0-	-9060	-0-	752	1	12376	3	Y	453	464	0			26
							6	4	498	9							
04	21960	X	15284	-0-	-6676	-0-	818	1	13728	3	Y	671	632	0			65
							738	9									
05	20150	X	5865	-0-	-14285	-0-	357	1	5300	3	Y	189	229	0			25
							208	9									
06	19500	X	13726	-0-	-5774	-0-	753	1	12584	3	Y	347	25	0	314	1	33
							7	4	382	9							
*07	13392	X	13171	-0-	-221	-0-	775	1	11974	3	Y	382	402	1			13
							2	4	420	9							
*08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	799	1	12653	3	Y	406	389	1			30
							23	4	447	9							
09	12960	X	12095	-0-	-865	-0-	699	1	10986	3	Y	372	372	1			30
							1	4	409	9							
10	13392	X	12909	-0-	-483	-0-	701	1	11720	3	Y	442	442	1			30
							2	4	486	9							
*11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	715	1	11890	3	Y	423	414	1			39
							1	4	465	9							
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 150,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	182	1	2884	3	Y	608	606	0			20
							669	9									
02	4368	X	3790	-0-	-578	-0-	184	1	3056	3	Y	498	503	0			15
							2	4	548	9							
03	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	208	1	3559	3	Y	732	723	0			24
							805	9									
04	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	164	1	3501	3	Y	787	784	0			27
							866	9									
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	198	1	3881	3	Y	738	741	0			24
							812	9									
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	260	1	3801	3	Y	699	707	0			16
							769	9									
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	314	1	4128	3	Y	700	694	0			22
							770	9									
*08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	349	1	4408	3	Y	697	700	0			19
							767	9									
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	306	1	4245	3	Y	600	600	0			19
							660	9									
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	248	1	4464	3	Y	660	658	0			21
							2	4	726	9							
*11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	281	1	3658	3	Y	641	642	0			20
							705	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 52,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,360

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	3	Y	182	193	0			21
							2	4	200	9							
02	2576	X	2162	-0-	-414	-0-	53	1	1809	3	Y	250	225	0			46
							25	4	275	9							
03	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	69	1	1860	3	Y	224	252	0			18
							3	4	246	9							
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	232	1	2972	3	Y	330	306	0			42
							10	4	363	9							
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	131	1	2471	3	Y	407	407	0			42
							9	4	448	9							
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	3	Y	411	421	0			32
							14	4	452	9							
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	245	1	2420	3	Y	385	382	0			35
							11	4	424	9							
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	212	1	2258	3	Y	370	374	0			31
							8	4	407	9							
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	199	1	2047	3	Y	324	315	0			40
							8	4	356	9							
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	225	1	2230	3	Y	320	324	0			36
							8	4	352	9							
*11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	140	1	1906	3	Y	293	298	0			31
							8	4	322	9							
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 29,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	1264	1	21378	3	Y	849	852	0			36
							1	4	934	9							
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1036	1	17520	3	Y	689	681	0			44
							4	4	758	9							
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-					-0-
05	18941	X	1	-0-	-18940	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	18330	X	3602	-0-	-14728	-0-	194	1	3251	3	Y	141	9	0	119	1	13
							2	4	155	9							
*07	T. A.		7685	-0-	7685	7685	439	1	6783	3	Y	420	419	1			14
							1	4	462	9							
*08	T. A.		8394	-0-	8394	16079	467	1	7404	3	Y	463	441	1			36
							14	4	509	9							
*09	24525	X	8446	-0-	-16079	-0-	473	1	7432	3	Y	491	485	1			42
							1	4	540	9							
10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	434	1	7276	3	Y	410	421	1			31
							2	4	451	9							
*11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	434	1	7229	3	Y	383	376	1			38
							1	4	421	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 87,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,846

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	228	261	0			29
							2	4	251	9							
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	898	3	Y	173	168	0			34
							12	4	190	9							
03	1922	N	695	-0-	-1227	-0-	18	1	501	3	Y	159	180	0			13
							1	4	175	9							
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	163	1	2092	3	Y	351	324	0			40
							7	4	386	9							
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	3	Y	284	293	0			31
							6	4	312	9							
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	218	1	2276	3	Y	362	367	0			26
							14	4	398	9							
*07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	228	1	2250	3	Y	349	346	0			29
							10	4	384	9							
*08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	228	1	2433	3	Y	332	335	0			26
							9	4	365	9							
09	3000	N	3036	-0-	36	36	238	1	2456	3	Y	302	294	0			34
							10	4	332	9							
10	2883	N	2620	-0-	-263	-0-	210	1	2080	3	Y	293	297	0			30
							8	4	322	9							
11	2910	N	2356	-0-	-554	-0-	139	1	1892	3	Y	288	291	0			27
							8	4	317	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 24,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3043	3	Y	492	497	0			57
							4	4	541	9							
02	3388	X	3051	-0-	-337	-0-	72	1	2450	3	Y	450	420	0			87
							34	4	495	9							
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	Y	566	609	0			44
							5	4	623	9							
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	218	1	2803	3	Y	555	519	0			80
							10	4	611	9							
05	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	111	1	2101	3	Y	431	448	0			63
							8	4	474	9							
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	296	1	3089	3	Y	546	553	0			56
							18	4	601	9							
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	328	1	3223	3	Y	567	560	0			63
							14	4	624	9							
*08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	328	1	3510	3	Y	581	585	0			59
							13	4	639	9							
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	318	1	3282	3	Y	534	520	0			73
							13	4	587	9							
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	322	1	3194	3	Y	552	556	0			69
							12	4	607	9							
*11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	232	1	3160	3	Y	563	568	0			64
							13	4	619	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 42,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,837

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	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	1921	1	33482	3	Y	671	681	1			22
							12	4	738	9							
02	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1707	1	29097	3	Y	570	552	1			40
							6	4	627	9							
03	41199	X	34317	-0-	-6882	-0-	1876	1	31782	3	Y	593	608	1			25
							7	4	652	9							
04	39870	X	30853	-0-	-9017	-0-	1673	1	28897	3	Y	257	268	1			14
							283	9									
05	41199	X	33123	-0-	-8076	-0-	2002	1	30602	3	Y	472	461	1			25
							519	9									
06	34980	X	30756	-0-	-4224	-0-	1699	1	28586	3	Y	428	427	1			26
							471	9									
*07	34813	X	31440	-0-	-3373	-0-	1868	1	29075	3	Y	452	440	1			38
							497	9									
*08	34317	X	30621	-0-	-3696	-0-	1704	1	28475	3	Y	402	408	1			32
							442	9									
09	32220	X	28022	-0-	-4198	-0-	1516	1	26039	3	Y	422	428	1			26
							3	4	464	9							
10	33015	X	28103	-0-	-4912	-0-	1541	1	26117	3	Y	401	398	1			29
							4	4	441	9							
11	30750	X	28352	-0-	-2398	-0-	1514	1	26380	3	Y	416	418	1			27
							458	9									
12	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 343,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	137	141	0			16
							1	4	151	9							
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	957	3	Y	197	176	0			37
							13	4	217	9							
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	328	340	0			25
							1	4	361	9							
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	865	3	Y	369	344	0			50
							3	4	406	9							
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	Y	370	376	0			44
							4	4	407	9							
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	168	1	1746	3	Y	403	412	0			35
							10	4	443	9							
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	362	360	0			37
							7	4	398	9							
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	952	3	Y	257	263	0			31
							3	4	283	9							
09	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	73	1	753	3	Y	254	247	0			38
							3	4	279	9							
10	1674	N	1050	-0-	-624	-0-	66	1	650	3	Y	302	302	0			38
							2	4	332	9							
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1175	3	Y	281	285	0			34
							5	4	309	9							
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,260

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1101	1	17562	3	Y	842	853	1			40
							926	9									
02	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	1015	1	15304	3	Y	694	703	1			31
							763	9									
03	21297	X	17859	-0-	-3438	-0-	1027	1	16054	3	Y	707	709	1			29
							778	9									
04	20610	X	17140	-0-	-3470	-0-	905	1	15554	3	Y	618	608	1			39
							1	4	680	9							
05	20739	X	17408	-0-	-3331	-0-	1057	1	15610	3	Y	674	665	1			48
							741	9									
06	18960	X	16796	-0-	-2164	-0-	895	1	15128	3	Y	703	673	1			78
							773	9									
*07	17422	X	16222	-0-	-1200	-0-	952	1	14670	3	Y	544	598	1			24
							2	4	598	9							
*08	17422	X	15489	-0-	-1933	-0-	885	1	14088	3	Y	468	470	1			22
							1	4	515	9							
09	16860	X	15070	-0-	-1790	-0-	797	1	13729	3	Y	483	466	1			39
							13	4	531	9							
10	17360	X	15653	-0-	-1707	-0-	847	1	14195	3	Y	555	560	1			34
							611	9									
11	16800	X	15968	-0-	-832	-0-	861	1	14462	3	Y	585	590	1			29
							1	4	644	9							
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 184,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	30998	X	30998	-0-	-0-	-0-	1692	1	28458	3	Y	771	821	1			332
							848	9									
02	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	1448	1	24479	3	Y	594	643	1			283
							653	9									
03	38099	X	28623	-0-	-9476	-0-	1568	1	26310	3	Y	677	675	1			285
							745	9									
04	36870	X	27118	-0-	-9752	-0-	1446	1	25070	3	Y	547	557	1			275
							602	9									
05	38099	X	27365	-0-	-10734	-0-	1632	1	25083	3	Y	591	598	1			268
							650	9									
06	30000	X	27465	-0-	-2535	-0-	1506	1	25337	3	Y	565	544	1			289
							622	9									
*07	28832	X	28832	-0-	-0-	-0-	1702	1	26543	3	Y	534	514	1			309
							587	9									
*08	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	1713	1	27459	3	Y	524	507	1			326
							576	9									
09	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	1482	1	25595	3	Y	498	499	1			326
							548	9									
10	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	1448	1	24526	3	Y	506	522	1			310
							557	9									
11	25260	X	24760	-0-	-500	-0-	1346	1	22797	3	Y	560	572	1			298
							1	4	616	9							
12	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 305,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,367

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	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	1578	1	26547	3	Y	778	808	1			343
							856	9									
02	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	1417	1	23962	3	Y	591	640	1			294
							650	9									
03	31186	X	27715	-0-	-3471	-0-	1515	1	25432	3	Y	698	695	1			297
							768	9									
04	30180	X	26381	-0-	-3799	-0-	1401	1	24277	3	Y	639	642	1			294
							703	9									
05	30876	X	23990	-0-	-6886	-0-	1431	1	21995	3	Y	513	530	1			277
							564	9									
06	28050	X	21776	-0-	-6274	-0-	1191	1	20047	3	Y	489	472	1			294
							538	9									
*07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	1105	1	17228	3	Y	348	345	1			297
							383	9									
*08	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	1025	1	16429	3	Y	428	405	1			320
							471	9									
09	14130	X	9274	-0-	-4856	-0-	491	1	8473	3	Y	282	300	1			302
							310	9									
10	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	1498	1	25383	3	Y	609	578	1			333
							670	9									
*11	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	1387	1	23489	3	Y	599	616	1			316
							1	4	659	9							
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 253,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3286	3	Y	402	402	0			46
							4	4	442	9							
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	2768	3	Y	290	278	0			58
							39	4	319	9							
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	95	1	2549	3	Y	321	353	0			26
							4	4	353	9							
04	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	128	1	1639	3	Y	227	214	0			39
							6	4	250	9							
05	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	114	1	2156	3	Y	304	304	0			39
							8	4	334	9							
06	3120	X	2134	-0-	-986	-0-	159	1	1656	3	Y	281	290	0			30
							10	4	309	9							
*07	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	177	1	1744	3	Y	333	328	0			35
							8	4	366	9							
*08	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	165	1	1756	3	Y	337	339	0			33
							6	4	371	9							
09	2580	X	1805	-0-	-775	-0-	128	1	1327	3	Y	313	304	0			42
							6	4	344	9							
10	2666	X	1635	-0-	-1031	-0-	122	1	1216	3	Y	265	271	0			36
							5	4	292	9							
11	2220	N	1349	-0-	-871	-0-	75	1	1020	3	Y	227	232	0			31
							4	4	250	9							
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,300

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	38	1	2145	3	Y	295	301	0			31
							3	4	325	9							
02	3360	X	2633	-0-	-727	-0-	65	1	2219	3	Y	289	268	0			52
							31	4	318	9							
03	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	96	1	2582	3	Y	351	379	0			24
							4	4	386	9							
04	3420	X	3002	-0-	-418	-0-	188	1	2413	3	Y	356	332	0			48
							9	4	392	9							
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	194	1	3681	3	Y	572	565	0			55
							14	4	629	9							
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	316	1	3301	3	Y	390	410	0			35
							20	4	429	9							
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	334	1	3291	3	Y	378	375	0			38
							15	4	416	9							
*08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	343	1	3659	3	Y	401	403	0			36
							13	4	441	9							
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	361	1	3731	3	Y	353	344	0			45
							15	4	388	9							
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	391	1	3866	3	Y	499	494	0			50
							14	4	549	9							
*11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	231	1	3136	3	Y	405	414	0			41
							13	4	446	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 41,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4201	-0-		1101		1101		66	1	3710	3	Y	382	386	0			43
										5	4	420	9							
02	2800	N	4016	-0-		1216		2317		104	1	3580	3	Y	256	249	0			50
										50	4	282	9							
03	6016	X	3699	-0-		-2317		-0-		120	1	3233	3	Y	310	337	0			23
										5	4	341	9							
04	3321	X	3321	-0-		-0-		-0-		224	1	2875	3	Y	193	183	0			33
										10	4	212	9							
05	3463	X	3463	-0-		-0-		-0-		158	1	3015	3	Y	253	253	0			33
										12	4	278	9							
06	3506	X	3506	-0-		-0-		-0-		281	1	2925	3	Y	257	263	0			27
										17	4	283	9							
*07	4278	X	3539	-0-		-739		-0-		291	1	2871	3	Y	331	325	0			33
										13	4	364	9							
*08	3875	X	3371	-0-		-504		-0-		261	1	2786	3	Y	285	290	0			28
										10	4	314	9							
09	3750	X	2656	-0-		-1094		-0-		205	1	2124	3	Y	289	280	0			37
										9	4	318	9							
10	3627	X	2524	-0-		-1103		-0-		200	1	1975	3	Y	311	312	0			36
										7	4	342	9							
11	3510	X	2851	-0-		-659		-0-		170	1	2308	3	Y	331	333	0			34
										9	4	364	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-		-3534		-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 37,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	3583	-0-		-0-		-0-		55	1	3088	3	Y	396	393	0			45
										4	4	436	9							
02	3127	X	3127	-0-		-0-		-0-		78	1	2672	3	Y	309	293	0			61
										37	4	340	9							
03	3083	X	3083	-0-		-0-		-0-		97	1	2619	3	Y	330	364	0			27
										4	4	363	9							
04	2709	X	2709	-0-		-0-		-0-		181	1	2318	3	Y	184	175	0			36
										8	4	202	9							
05	3818	X	3818	-0-		-0-		-0-		172	1	3259	3	Y	341	336	0			41
										12	4	375	9							
06	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-		269	1	2810	3	Y	375	382	0			34
										17	4	413	9							
*07	3307	X	3307	-0-		-0-		-0-		272	1	2676	3	Y	315	314	0			35
										12	4	347	9							
*08	3484	X	3484	-0-		-0-		-0-		268	1	2854	3	Y	320	323	0			32
										10	4	352	9							
09	3318	X	3318	-0-		-0-		-0-		264	1	2724	3	Y	290	282	0			40
										11	4	319	9							
10	3193	X	3155	-0-		-38		-0-		259	1	2567	3	Y	290	293	0			37
										10	4	319	9							
11	3090	X	2317	-0-		-773		-0-		138	1	1887	3	Y	258	262	0			33
										8	4	284	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-		-3193		-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 35,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11974	X	11974	-0-		-0-		-0-		638 546	1 9	10790	3	Y	496	507	0			22
02	15311	X	15311	-0-		-0-		-0-		820 3	1 4	13858 630	3 9	Y	573	559	0			36
03	16916	X	16916	-0-		-0-		-0-		913 8	1 4	15051 944	3 9	Y	858	844	0			50
04	16753	X	16753	-0-		-0-		-0-		889 957	1 9	14907	3	Y	870	834	0			86
05	16368	X	15474	-0-		-894		-0-		933 702	1 9	13839	3	Y	638	655	0			69
06	15840	X	15319	-0-		-521		-0-		825 8	1 4	13792 694	3 9	Y	631	46	0	592	1	62
*07	16337	X	15118	-0-		-1219		-0-		880 3	1 4	13608 627	3 9	Y	570	613	1			19
*08	16337	X	14120	-0-		-2217		-0-		804 24	1 4	12755 537	3 9	Y	488	471	1			36
09	15810	X	12027	-0-		-3783		-0-		689 1	1 4	10838 499	3 9	Y	454	453	1			37
10	15841	X	14253	-0-		-1588		-0-		770 3	1 4	12885 595	3 9	Y	541	540	1			38
11	15330	X	13431	-0-		-1899		-0-		733 1	1 4	12184 513	3 9	Y	466	459	1			45
12	14260	X	NO RPT	-0-		-14260		-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 160,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,585

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	X	1929	-0-		-0-		-0-		97 88	1 9	1744	3	Y	80	104	0			16
02	2918	X	2918	-0-		-0-		-0-		143 211	1 9	2564	3	Y	192	172	0			36
03	1673	X	1673	-0-		-0-		-0-		85 72	1 9	1516	3	Y	65	89	0			12
04	5315	X	5315	-0-		-0-		-0-		275 266	1 9	4774	3	Y	242	225	0			29
05	3827	X	3827	-0-		-0-		-0-		311 158	1 9	3358	3	Y	144	147	0			26
06	4471	X	4471	-0-		-0-		-0-		459 1	1 4	3787 224	3 9	Y	204	201	0			29
*07	4377	X	4377	-0-		-0-		-0-		323 1	1 4	3831 222	3 9	Y	202	207	0			24
*08	3583	X	3583	-0-		-0-		-0-		287 2	1 4	3059 235	3 9	Y	214	218	0			20
09	3459	X	3459	-0-		-0-		-0-		256 234	1 9	2969	3	Y	213	213	0			21
10	3390	X	3390	-0-		-0-		-0-		278 220	1 9	2892	3	Y	200	197	0			24
*11	2614	X	2614	-0-		-0-		-0-		186 173	1 9	2255	3	Y	157	164	0			17
12	1705	X	NO RPT	-0-		-1705		-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	N	2917	-0-		-0-	-0-	55	1	991	3	Y	1701	1560	0			290
								1871	9									
02	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	50	1	900	3	Y	438	597	0			131
								482	9									
03	549	X	549	-0-		-0-	-0-	25	1	457	3	Y	61	166	0			26
								67	9									
04	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-	198	1	3426	3	Y	1209	1108	0			127
								1330	9									
05	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	96	0			31
06	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	278	1	2288	3	Y	453	411	0			73
								498	9									
*07	3318	X	3318	-0-		-0-	-0-	234	1	2759	3	Y	295	316	0			52
								325	9									
*08	2573	X	2195	-0-		-378	-0-	168	1	1788	3	Y	216	231	0			37
								1	4	238	9							
09	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	182	1	2104	3	Y	250	248	0			38
								275	9									
10	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	221	1	2297	3	Y	262	256	0			44
								288	9									
11	2490	X	2253	-0-		-237	-0-	155	1	1872	3	Y	205	215	0			34
								226	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-		-2573	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 26,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,090

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. GAS	(I) LIFT(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	3844	-0-		-0-	-0-	417	1	2618	3	Y	735	850	1			105
								809	9									
02	4536	X	2638	-0-		-1898	-0-	233	1	1714	3	Y	581	608	1			78
								52	4	639	9							
03	5022	X	1791	-0-		-3231	-0-	55	1	1092	3	Y	585	601	1			62
								644	9									
04	4860	X	2500	-0-		-2360	-0-	355	1	1525	3	Y	564	545	1			81
								620	9									
05	4526	X	2960	-0-		-1566	-0-	380	1	1954	3	Y	567	582	1			66
								2	4	624	9							
06	3720	X	3473	-0-		-247	-0-	394	1	2352	3	Y	661	595	1			132
								727	9									
*07	3657	X	3657	-0-		-0-	-0-	430	1	2544	3	Y	621	666	1			87
								683	9									
*08	4071	X	4071	-0-		-0-	-0-	444	1	2845	3	Y	711	636	1			162
								782	9									
09	5247	X	5247	-0-		-0-	-0-	513	1	3920	3	Y	740	763	1			139
								814	9									
10	4998	X	4998	-0-		-0-	-0-	600	1	3677	3	Y	642	686	1			95
								15	4	706	9							
*11	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	423	1	3157	3	Y	668	561	1			202
								735	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-		-2387	-0-					Y	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 39,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,075

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	126	1	5982	3	Y	472	462	0			26
							519	9									
02	6496	X	5673	-0-	-823	-0-	248	1	4886	3	Y	490	494	0			22
							539	9									
03	7192	X	7018	-0-	-174	-0-	223	1	6377	3	Y	380	354	0	36	1	12
							418	9									
04	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	222	1	6105	3	Y	440	431	0			21
							1	4	484	9							
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	377	1	8646	3	Y	494	492	0			23
							543	9									
06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	242	1	5905	3	Y	350	352	0			21
							385	9									
*07	7006	X	5772	-0-	-1234	-0-	274	1	5070	3	Y	389	388	0			22
							428	9									
*08	7006	X	4480	-0-	-2526	-0-	198	1	3900	3	Y	347	349	0			20
							382	9									
09	7650	X	3966	-0-	-3684	-0-	182	1	3450	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
10	7905	X	3911	-0-	-3994	-0-	94	1	3436	3	Y	337	333	0			23
							10	4	371	9							
11	6540	X	3330	-0-	-3210	-0-	139	1	2844	3	Y	315	312	0			26
							347	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 63,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,318

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	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	162	1	7705	3	Y	824	808	0			51
							906	9									
02	8316	X	6411	-0-	-1905	-0-	273	1	5394	3	Y	676	691	0			36
							744	9									
03	9207	X	7801	-0-	-1406	-0-	237	1	6802	3	Y	693	637	0	66	1	26
							762	9									
04	8850	X	6573	-0-	-2277	-0-	210	1	5732	3	Y	574	562	0			38
							631	9									
05	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	337	1	7732	3	Y	729	728	0			39
							802	9									
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	315	1	7700	3	Y	643	644	0			38
							707	9									
*07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	6845	3	Y	648	647	0			39
							713	9									
*08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	275	1	5417	3	Y	628	632	0			35
							691	9									
09	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	257	1	4877	3	Y	623	624	0			33
							685	9									
10	6262	X	5275	-0-	-987	-0-	121	1	4380	3	Y	693	684	0			42
							12	4	762	9							
11	6060	X	5587	-0-	-473	-0-	222	1	4543	3	Y	747	740	0			49
							822	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 78,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22931	X	22931	-0-		-0-		-0-		1294	1	20651	3	Y	896	908	1			43
										986	9									
02	19905	X	19905	-0-		-0-		-0-		1187	1	17895	3	Y	748	758	1			33
										823	9									
03	27993	X	20772	-0-		-7221		-0-		1196	1	18707	3	Y	790	791	1			32
										869	9									
04	27090	X	19939	-0-		-7151		-0-		1057	1	18179	3	Y	638	629	1			41
										1	4	702	9							
05	24087	X	20397	-0-		-3690		-0-		1240	1	18320	3	Y	761	747	1			55
										837	9									
06	22200	X	19482	-0-		-2718		-0-		1042	1	17625	3	Y	740	711	1			84
										1	4	814	9							
*07	19942	X	19942	-0-		-0-		-0-		1164	1	17932	3	Y	767	817	1			34
										2	4	844	9							
*08	19592	X	19434	-0-		-158		-0-		1117	1	17770	3	Y	496	505	1			25
										1	4	546	9							
09	18960	X	18239	-0-		-721		-0-		976	1	16818	3	Y	390	383	1			32
										16	4	429	9							
10	19592	X	19505	-0-		-87		-0-		1069	1	17927	3	Y	462	467	1			27
										1	4	508	9							
*11	21489	X	21489	-0-		-0-		-0-		1170	1	19657	3	Y	600	599	1			28
										2	4	660	9							
12	19437	X	NO RPT	-0-		-19437		-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 222,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,288

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6059	X	6059	-0-		-0-		-0-		110	1	5232	3	Y	652	637	0			39
										717	9									
02	6104	X	5036	-0-		-1068		-0-		216	1	4256	3	Y	513	526	0			26
										564	9									
03	6758	X	4860	-0-		-1898		-0-		148	1	4233	3	Y	435	404	0	42	1	15
										479	9									
04	6540	X	6498	-0-		-42		-0-		204	1	5575	3	Y	654	640	0			29
										719	9									
05	6525	X	6525	-0-		-0-		-0-		246	1	5643	3	Y	578	578	0			29
										636	9									
06	6074	X	6074	-0-		-0-		-0-		218	1	5316	3	Y	491	493	0			27
										540	9									
*07	6487	X	6487	-0-		-0-		-0-		301	1	5571	3	Y	559	558	0			28
										615	9									
*08	6448	X	6320	-0-		-128		-0-		274	1	5395	3	Y	592	595	0			25
										651	9									
09	6240	X	6134	-0-		-106		-0-		276	1	5235	3	Y	566	567	0			25
										623	9									
10	6448	X	6254	-0-		-194		-0-		148	1	5388	3	Y	639	631	0			33
										15	4	703	9							
*11	6328	X	6328	-0-		-0-		-0-		260	1	5328	3	Y	673	667	0			39
										740	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-		-6448		-0-						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 66,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	138	1	6566	3	Y	915	899	0			56
							1007	9									
02	6272	X	6009	-0-	-263	-0-	257	1	5075	3	Y	615	639	0			32
							677	9									
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	217	1	6225	3	Y	775	706	0	73	1	28
							853	9									
04	6720	X	6647	-0-	-73	-0-	207	1	5645	3	Y	723	707	0			44
							795	9									
05	6944	X	5215	-0-	-1729	-0-	186	1	4271	3	Y	689	688	0			45
							758	9									
06	6720	X	4355	-0-	-2365	-0-	145	1	3554	3	Y	596	599	0			42
							656	9									
*07	6293	X	4816	-0-	-1477	-0-	213	1	3935	3	Y	607	606	0			43
							668	9									
*08	6293	X	6261	-0-	-32	-0-	269	1	5296	3	Y	633	637	0			39
							696	9									
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	281	1	5326	3	Y	633	634	0			38
							696	9									
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	132	1	4793	3	Y	647	639	0			46
							13	4	712	9							
11	6090	X	5107	-0-	-983	-0-	207	1	4243	3	Y	597	591	0			52
							657	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 65,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,430

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	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	91	1	4360	3	Y	832	812	0			51
							915	9									
02	5124	X	4466	-0-	-658	-0-	178	1	3509	3	Y	708	722	0			37
							779	9									
03	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	161	1	4612	3	Y	735	674	0	69	1	29
							809	9									
04	5490	X	4328	-0-	-1162	-0-	127	1	3466	3	Y	668	654	0			43
							735	9									
05	5363	X	4229	-0-	-1134	-0-	144	1	3317	3	Y	698	697	0			44
							768	9									
06	5400	X	4590	-0-	-810	-0-	154	1	3762	3	Y	613	616	0			41
							674	9									
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	183	1	3382	3	Y	521	521	0			41
							573	9									
*08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	200	1	3951	3	Y	554	557	0			38
							609	9									
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	195	1	3695	3	Y	493	494	0			37
							542	9									
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	110	1	3971	3	Y	619	612	0			44
							11	4	681	9							
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	197	1	4043	3	Y	625	619	0			50
							688	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 51,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,066

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	1285	1	21739	3	Y	811	822	0			30
							1	4	892	9							
02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	973	1	16437	3	Y	673	664	0			39
							3	4	740	9							
03	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
04	26430	X	41	-0-	-26389	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	24893	X	8574	-0-	-16319	-0-	515	1	7633	3	Y	387	351	0			36
							426	9									
06	23160	X	20828	-0-	-2332	-0-	1128	1	18841	3	Y	772	53	0	685	1	70
							10	4	849	9							
*07	T. A.		19641	-0-	19641	19641	1143	1	17660	3	Y	759	805	1			24
							3	4	835	9							
*08	T. A.		18999	-0-	18999	38640	1075	1	17058	3	Y	758	727	1			55
							32	4	834	9							
*09	56755	X	18115	-0-	-38640	-0-	1032	1	16230	3	Y	774	767	1			62
							2	4	851	9							
10	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	940	1	15722	3	Y	774	782	1			54
							3	4	851	9							
11	19620	X	16270	-0-	-3350	-0-	883	1	14672	3	Y	649	642	1			61
							1	4	714	9							
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 162,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,359

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	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	827	822	0			28
							1	4	910	9							
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	250	1	4164	3	Y	677	685	0			20
							3	4	745	9							
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	242	1	4153	3	Y	822	815	0			27
							1	4	904	9							
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	151	1	3222	3	Y	675	673	0			29
							743	9									
05	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	154	1	3017	3	Y	566	569	0			26
							623	9									
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	294	1	4308	3	Y	700	709	0			17
							770	9									
*07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	311	1	4090	3	Y	740	734	0			23
							814	9									
*08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	295	1	3721	3	Y	680	683	0			20
							748	9									
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	283	1	3921	3	Y	687	688	0			18
							756	9									
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	235	1	4245	3	Y	733	730	0			21
							2	4	806	9							
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	284	1	3699	3	Y	723	724	0			20
							795	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 54,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,830

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1134	1	14658	3	Y	553	601	1			171
							53	4	608	9							
02	16408	X	14585	-0-	-1823	-0-	1026	1	13216	3	Y	312	372	1			111
							343	9									
03	18166	X	15586	-0-	-2580	-0-	1061	1	14021	3	Y	458	451	1			118
							504	9									
04	17580	X	13618	-0-	-3962	-0-	748	1	12466	3	Y	367	372	1			113
							404	9									
05	17112	X	15002	-0-	-2110	-0-	934	1	13611	3	Y	415	406	1			122
							457	9									
06	15930	X	14142	-0-	-1788	-0-	802	1	12923	3	Y	370	336	1			156
							10	4	407	9							
*07	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	955	1	13286	3	Y	377	376	1			157
							415	9									
*08	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	848	1	13538	3	Y	408	356	1			209
							1	4	449	9							
09	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	696	1	12609	3	Y	412	433	1			188
							453	9									
10	14136	X	11976	-0-	-2160	-0-	704	1	10872	3	Y	364	383	1			169
							400	9									
11	13680	X	12667	-0-	-1013	-0-	702	1	11584	3	Y	346	381	1			134
							381	9									
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 157,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,382

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	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	88	1	4205	3	Y	541	530	0			32
							595	9									
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	196	1	3865	3	Y	492	500	0			24
							541	9									
03	5053	X	4970	-0-	-83	-0-	150	1	4295	3	Y	477	439	0	45	1	17
							525	9									
04	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	154	1	4209	3	Y	457	447	0			27
							503	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	202	1	4629	3	Y	519	518	0			28
							571	9									
06	4920	X	4835	-0-	-85	-0-	172	1	4213	3	Y	409	411	0			26
							450	9									
*07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	264	1	4888	3	Y	446	446	0			26
							491	9									
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	240	1	4732	3	Y	416	419	0			23
							458	9									
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	246	1	4673	3	Y	396	397	0			22
							436	9									
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	142	1	5144	3	Y	500	494	0			28
							14	4	550	9							
*11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	265	1	5433	3	Y	554	548	0			34
							609	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 58,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1102	1	17574	3	Y	814	824	1			37
							895	9									
02	18004	X	17138	-0-	-866	-0-	1020	1	15377	3	Y	674	683	1			28
							741	9									
03	20491	X	17547	-0-	-2944	-0-	1007	1	15752	3	Y	716	718	1			26
							788	9									
04	19830	X	16514	-0-	-3316	-0-	869	1	14950	3	Y	631	619	1			38
							1	4	694	9							
05	20491	X	17038	-0-	-3453	-0-	1034	1	15268	3	Y	669	661	1			46
							736	9									
06	18930	X	15569	-0-	-3361	-0-	837	1	14136	3	Y	542	528	1			60
							596	9									
*07	16895	X	15872	-0-	-1023	-0-	940	1	14489	3	Y	401	444	1			17
							2	4	441	9							
*08	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1015	1	16149	3	Y	491	485	1			23
							1	4	540	9							
09	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	986	1	16994	3	Y	540	520	1			43
							16	4	594	9							
10	16802	X	16613	-0-	-189	-0-	901	1	15099	3	Y	557	567	1			33
							613	9									
11	16350	X	16178	-0-	-172	-0-	871	1	14623	3	Y	621	626	1			28
							1	4	683	9							
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 188,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,656

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	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	136	1	6494	3	Y	669	660	0			40
							736	9									
02	5796	X	3949	-0-	-1847	-0-	169	1	3336	3	Y	404	423	0			21
							444	9									
03	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	117	1	3354	3	Y	403	372	0	38	1	14
							443	9									
04	6210	X	5650	-0-	-560	-0-	176	1	4794	3	Y	618	605	0			27
							680	9									
05	6417	X	4314	-0-	-2103	-0-	159	1	3659	3	Y	451	450	0			28
							496	9									
06	6210	X	4790	-0-	-1420	-0-	168	1	4105	3	Y	470	472	0			26
							517	9									
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	4000	3	Y	460	460	0			26
							506	9									
*08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	178	1	3503	3	Y	411	414	0			23
							452	9									
09	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	165	1	3125	3	Y	318	319	0			22
							350	9									
10	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	75	1	2750	3	Y	291	288	0			25
							8	4	320	9							
11	4050	X	2276	-0-	-1774	-0-	95	1	1954	3	Y	206	204	0			27
							227	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 47,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	242 847	1 9	3824	3	Y	770	765	0			25
02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	140 2	1 4	2340 780	3 9	Y	709	714	0			20
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	191 756	1 9	3256	3	Y	687	685	0			22
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	172 965	1 9	3681	3	Y	877	874	0			25
05	3844	X	2252	-0-	-1592	-0-	88 435	1 9	1729	3	Y	395	398	0			22
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	199 756	1 9	2910	3	Y	687	695	0			14
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	260 773	1 9	3425	3	Y	703	697	0			20
*08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	290 905	1 9	3662	3	Y	823	826	0			17
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	249 715	1 9	3451	3	Y	650	650	0			17
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	180 1	1 4	3239 696	3 9	Y	633	631	0			19
*11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	269 813	1 9	3493	3	Y	739	739	0			19
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 45,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,673

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	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	761 584	1 9	12855	3	Y	531	533	0			20
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	591 2	1 4	9984 469	3 9	Y	426	421	0			25
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					-0-
05	8959	X	2822	-0-	-6137	-0-	171 120	1 9	2531	3	Y	109	99	0			10
06	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	873 8	1 4	14591 460	3 9	Y	418	28	0	362	1	38
*07	T. A.		12544	-0-	12544	12544	740 2	1 4	11430 372	3 9	Y	338	365	1			11
*08	T. A.		10743	-0-	10743	23287	611 18	1 4	9695 419	3 9	Y	381	364	1			28
*09	32141	X	8854	-0-	-23287	-0-	504 1	1 4	7931 418	3 9	Y	380	378	1			30
10	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	531 2	1 4	8877 447	3 9	Y	406	409	1			27
11	13920	X	11646	-0-	-2274	-0-	636 1	1 4	10581 428	3 9	Y	389	382	1			34
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 97,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1386	1	21366	3	Y	642	691	1			287
							3	4	706	9							
02	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	1087	1	19042	3	Y	498	505	1			280
							3	4	548	9							
03	27218	X	21164	-0-	-6054	-0-	1148	1	19397	3	Y	560	569	1			271
							3	4	616	9							
04	26340	X	19979	-0-	-6361	-0-	1159	1	18298	3	Y	474	457	1			288
							1	4	521	9							
05	24180	X	20957	-0-	-3223	-0-	1297	1	19148	3	Y	465	483	1			270
							512	9									
06	22710	X	19640	-0-	-3070	-0-	1138	1	18020	3	Y	437	440	1			267
							1	4	481	9							
*07	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	1287	1	18432	3	Y	443	399	1			311
							1	4	487	9							
*08	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	1211	1	18393	3	Y	396	377	1			330
							1	4	436	9							
09	18690	X	18146	-0-	-544	-0-	1009	1	16710	3	Y	387	408	1			309
							1	4	426	9							
10	19313	X	16973	-0-	-2340	-0-	1027	1	15532	3	Y	375	372	1			312
							1	4	413	9							
11	18690	X	17889	-0-	-801	-0-	973	1	16469	3	Y	405	440	1			277
							1	4	446	9							
12	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 219,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,082

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	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1027	1	15828	3	Y	616	654	1			365
							2	4	678	9							
02	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	745	1	13044	3	Y	513	518	1			360
							2	4	564	9							
03	20150	X	16779	-0-	-3371	-0-	910	1	15371	3	Y	451	466	1			345
							2	4	496	9							
04	19500	X	15865	-0-	-3635	-0-	913	1	14430	3	Y	474	451	1			368
							1	4	521	9							
05	17546	X	15010	-0-	-2536	-0-	922	1	13615	3	Y	430	451	1			347
							473	9									
06	16980	X	14688	-0-	-2292	-0-	847	1	13395	3	Y	405	407	1			345
							446	9									
*07	15810	X	14687	-0-	-1123	-0-	930	1	13324	3	Y	393	355	1			383
							1	4	432	9							
*08	15810	X	15057	-0-	-753	-0-	905	1	13741	3	Y	373	351	1			405
							1	4	410	9							
09	15300	X	13921	-0-	-1379	-0-	770	1	12752	3	Y	362	382	1			385
							1	4	398	9							
10	15810	X	14637	-0-	-1173	-0-	881	1	13338	3	Y	379	372	1			392
							1	4	417	9							
*11	30215	X	30215	-0-	-0-	-0-	1637	1	27698	3	Y	799	806	1			385
							1	4	879	9							
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: 182,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	1351	1	20816	3	Y	798	853	1			443
							2	4	878	9							
02	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	1054	1	18433	3	Y	649	657	1			435
							2	4	714	9							
03	27404	X	21012	-0-	-6392	-0-	1131	1	19098	3	Y	709	722	1			422
							3	4	780	9							
04	26520	X	19786	-0-	-6734	-0-	1139	1	17991	3	Y	595	573	1			444
							1	4	655	9							
05	23808	X	20034	-0-	-3774	-0-	1231	1	18173	3	Y	573	598	1			419
							630	9									
06	22290	X	19194	-0-	-3096	-0-	1106	1	17523	3	Y	513	518	1			414
							1	4	564	9							
*07	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	1228	1	17588	3	Y	492	444	1			462
							1	4	541	9							
*08	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	1180	1	17924	3	Y	473	445	1			490
							1	4	520	9							
09	18420	X	18260	-0-	-160	-0-	1010	1	16737	3	Y	465	488	1			467
							1	4	512	9							
10	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	1163	1	17592	3	Y	512	499	1			480
							1	4	563	9							
*11	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	1005	1	17008	3	Y	491	541	1			430
							1	4	540	9							
12	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					430

TOTAL GAS PROD: 218,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,270

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	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	1161	1	17895	3	Y	472	510	1			152
							2	4	519	9							
02	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	858	1	15024	3	Y	354	361	1			145
							2	4	389	9							
03	22196	X	18017	-0-	-4179	-0-	982	1	16572	3	Y	419	424	1			140
							2	4	461	9							
04	21480	X	15543	-0-	-5937	-0-	907	1	14326	3	Y	281	274	1			147
							1	4	309	9							
05	20522	X	16759	-0-	-3763	-0-	1042	1	15381	3	Y	305	315	1			137
							336	9									
06	18960	X	14699	-0-	-4261	-0-	856	1	13544	3	Y	272	274	1			135
							299	9									
*07	14446	X	14166	-0-	-280	-0-	906	1	12980	3	Y	254	230	1			159
							1	4	279	9							
*08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	908	1	13793	3	Y	225	214	1			170
							1	4	248	9							
09	13980	X	12570	-0-	-1410	-0-	702	1	11640	3	Y	206	220	1			156
							1	4	227	9							
10	14446	X	9807	-0-	-4639	-0-	596	1	9011	3	Y	182	184	1			154
							200	9									
11	13980	X	12048	-0-	-1932	-0-	658	1	11125	3	Y	241	255	1			140
							265	9									
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 164,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	5852	3	Y	1048	1035	0			38
							1	4	1153	9							
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	271	1	4516	3	Y	745	758	0			25
							3	4	820	9							
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	338	1	5782	3	Y	817	812	0			30
							1	4	899	9							
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	245	1	5255	3	Y	794	792	0			32
							1	4	873	9							
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	290	1	5707	3	Y	761	763	0			30
							1	4	837	9							
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	340	1	4985	3	Y	687	696	0			21
							756	9									
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	353	1	4646	3	Y	715	709	0			27
							787	9									
*08	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	345	1	4353	3	Y	734	737	0			24
							807	9									
09	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	297	1	4123	3	Y	645	645	0			24
							710	9									
10	5766	X	5204	-0-	-562	-0-	233	1	4208	3	Y	692	690	0			26
							2	4	761	9							
11	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	316	1	4112	3	Y	763	764	0			25
							839	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 66,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,401

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	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	307	1	4877	3	Y	668	665	0			21
							1	4	735	9							
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	251	1	4172	3	Y	555	561	0			15
							3	4	611	9							
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	230	1	3942	3	Y	573	571	0			17
							1	4	630	9							
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	192	1	4113	3	Y	587	585	0			19
							646	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	206	1	4024	3	Y	593	595	0			17
							652	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	3	Y	529	536	0			10
							582	9									
*07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	373	1	4916	3	Y	580	575	0			15
							638	9									
*08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	388	1	4899	3	Y	600	603	0			12
							660	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	340	1	4723	3	Y	560	560	0			13
							616	9									
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	263	1	4745	3	Y	600	599	0			14
							2	4	660	9							
*11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	301	1	3910	3	Y	536	536	0			14
							590	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 59,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,381

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	3786	3	Y	723	724	0			27
							1	4	795	9							
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	3	Y	696	700	0			23
							3	4	766	9							
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	239	1	4092	3	Y	812	806	0			29
							1	4	893	9							
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	174	1	3731	3	Y	828	825	0			32
							911	9									
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	198	1	3886	3	Y	793	796	0			29
							872	9									
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	267	1	3907	3	Y	715	725	0			19
							787	9									
*07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	297	1	3916	3	Y	723	717	0			25
							795	9									
*08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	296	1	3743	3	Y	729	732	0			22
							802	9									
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	251	1	3482	3	Y	645	646	0			21
							710	9									
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	214	1	3859	3	Y	714	712	0			23
							2	4	785	9							
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3122	3	Y	647	648	0			22
							712	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 53,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,025

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	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	107	1	5119	3	Y	573	565	0			33
							630	9									
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	214	1	4228	3	Y	483	494	0			22
							531	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	197	1	5632	3	Y	623	567	0	58	1	20
							685	9									
04	6240	X	5345	-0-	-895	-0-	167	1	4565	3	Y	557	545	0			32
							613	9									
05	6448	X	5472	-0-	-976	-0-	203	1	4660	3	Y	554	553	0			33
							609	9									
06	6300	X	5435	-0-	-865	-0-	192	1	4692	3	Y	501	502	0			32
							551	9									
*07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	280	1	5193	3	Y	540	540	0			32
							594	9									
*08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	296	1	5833	3	Y	557	560	0			29
							613	9									
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	292	1	5532	3	Y	510	511	0			28
							561	9									
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	149	1	5400	3	Y	581	574	0			35
							15	4	639	9							
*11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	259	1	5318	3	Y	648	642	0			41
							713	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 65,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	82	1	3901	3	Y	489	485	0			29
							538	9									
02	4116	X	3764	-0-	-352	-0-	157	1	3106	3	Y	455	462	0			22
							501	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	140	1	4017	3	Y	527	481	0	50	1	18
							580	9									
04	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	128	1	3508	3	Y	435	426	0			27
							479	9									
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	177	1	4070	3	Y	434	434	0			27
							477	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	161	1	3930	3	Y	414	415	0			26
							455	9									
*07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	235	1	4350	3	Y	487	487	0			26
							536	9									
*08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	233	1	4601	3	Y	448	451	0			23
							493	9									
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	220	1	4167	3	Y	383	384	0			22
							421	9									
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	113	1	4127	3	Y	442	436	0			28
							12	4	486	9							
*11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	211	1	4328	3	Y	516	511	0			33
							568	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 51,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,030

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	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	23	1	2138	3	Y	520	506	0			14
							572	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	32	1	3357	3	Y	561	553	0			22
							617	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	20	1	3381	3	Y	537	542	0			17
							9	4	591	9							
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	23	1	2064	3	Y	434	433	0			18
							477	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	38	1	3154	3	Y	523	520	0			21
							575	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	49	1	3260	3	Y	552	559	0			14
							1	4	607	9							
*07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	59	1	3072	3	Y	531	525	0			20
							584	9									
*08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	55	1	2487	3	Y	368	371	0			17
							405	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	32	1	2481	3	Y	314	321	0			10
							1	4	345	9							
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	10	1	2515	3	Y	363	363	0			10
							13	4	399	9							
*11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	10	1	2856	3	Y	406	405	0			11
							1	4	447	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 36,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	33	1	3050	3	Y	390	399	0			12
							429	9									
02	3444	X	2666	-0-	-778	-0-	22	1	2316	3	Y	298	299	0			11
							328	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	26	1	4507	3	Y	516	511	0			16
							12	4	568	9							
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	47	1	4184	3	Y	512	510	0			18
							563	9									
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	60	1	4917	3	Y	547	544	0			21
							602	9									
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	3	Y	461	468	0			14
							1	4	507	9							
*07	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	76	1	3956	3	Y	456	451	0			19
							502	9									
*08	5394	X	3791	-0-	-1603	-0-	74	1	3370	3	Y	315	319	0			15
							347	9									
09	5220	X	4235	-0-	-985	-0-	49	1	3770	3	Y	377	381	0			11
							1	4	415	9							
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	23	1	5676	3	Y	523	523	0			11
							28	4	575	9							
11	5220	X	3853	-0-	-1367	-0-	13	1	3475	3	Y	331	331	0			11
							1	4	364	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 49,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,726

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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	36	1	3312	3	Y	640	635	0			22
							704	9									
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3218	3	Y	616	610	0			28
							678	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	3327	3	Y	612	616	0			24
							9	4	673	9							
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	43	1	3822	3	Y	608	606	0			26
							669	9									
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	38	1	3138	3	Y	521	520	0			27
							573	9									
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	51	1	3404	3	Y	625	631	0			21
							1	4	688	9							
*07	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	49	1	2510	3	Y	483	479	0			25
							531	9									
*08	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	52	1	2370	3	Y	341	345	0			21
							375	9									
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	52	1	3983	3	Y	475	479	0			17
							1	4	523	9							
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	14	1	3234	3	Y	501	501	0			17
							15	4	551	9							
11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	10	1	2383	3	Y	450	449	0			18
							495	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 41,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,872

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	29	1	2685	3	Y	458	458	0			14
							504	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	22	1	2310	3	Y	376	375	0			15
							414	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	15	1	2580	3	Y	402	403	0			14
							7	4	442	9							
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	27	1	2441	3	Y	344	344	0			14
							378	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	38	1	3083	3	Y	406	404	0			16
							447	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	40	1	2613	3	Y	388	393	0			11
							427	9									
*07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	53	1	2751	3	Y	391	387	0			15
							430	9									
*08	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	44	1	2009	3	Y	216	220	0			11
							238	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	33	1	2513	3	Y	267	270	0			8
							1	4	294	9							
10	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	8	1	2011	3	Y	335	334	0			9
							10	4	369	9							
11	2670	X	2162	-0-	-508	-0-	7	1	1796	3	Y	326	325	0			10
							359	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 31,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,909

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	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	131	1	4948	3	Y	615	617	0			37
							129	4	677	9							
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	395	1	4003	3	Y	838	813	0			62
							196	4	922	9							
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	197	1	4448	3	Y	1006	1009	0			59
							1	4	1107	9							
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	383	1	4189	3	Y	815	840	0			34
							44	4	897	9							
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	331	1	5005	3	Y	1121	1113	0			42
							15	4	1233	9							
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	488	1	5424	3	Y	1022	1030	0			34
							1	4	1124	9							
*07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	487	1	4797	3	Y	1034	1033	0			35
							4	4	1137	9							
*08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	455	1	4442	3	Y	941	944	0			32
							1	4	1035	9							
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	445	1	4228	3	Y	921	925	0			29
							1	4	1013	9							
10	5611	X	5311	-0-	-300	-0-	209	1	4012	3	Y	974	972	0			31
							19	4	1071	9							
11	5430	X	4975	-0-	-455	-0-	48	1	3923	3	Y	911	888	0			54
							2	4	1002	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 64,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	1031	1	15885	3	Y	717	761	1			198
							2	4	789	9							
02	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	836	1	14631	3	Y	564	572	1			190
							2	4	620	9							
03	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	954	1	16103	3	Y	674	683	1			181
							2	4	741	9							
04	17130	X	14229	-0-	-2901	-0-	813	1	12839	3	Y	524	508	1			197
							1	4	576	9							
05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	1269	1	18737	3	Y	751	760	1			188
							826	9									
06	17250	X	15628	-0-	-1622	-0-	891	1	14106	3	Y	573	582	1			179
							1	4	630	9							
*07	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	973	1	13936	3	Y	526	478	1			227
							1	4	579	9							
*08	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	956	1	14529	3	Y	538	503	1			262
							1	4	592	9							
09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	760	1	12597	3	Y	431	471	1			222
							1	4	474	9							
10	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	848	1	12833	3	Y	475	465	1			232
							1	4	523	9							
11	13590	X	11969	-0-	-1621	-0-	642	1	10859	3	Y	425	474	1			183
							468	9									
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 173,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,198

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	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	634	1	7065	3	Y	2264	2181	0			196
							1	4	2490	9							
02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	576	1	5785	3	Y	1254	1277	0			173
							1379	9									
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	805	1	7340	3	Y	976	1045	0			104
							5	4	1074	9							
04	8550	X	7454	-0-	-1096	-0-	327	1	6246	3	Y	797	821	0			80
							4	4	877	9							
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	518	1	7819	3	Y	1143	1146	0			77
							1	4	1257	9							
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	765	1	6644	3	Y	1098	1112	0			63
							1	4	1208	9							
*07	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	788	1	7090	3	Y	1028	1026	0			65
							1	4	1131	9							
*08	9238	X	9197	-0-	-41	-0-	792	1	7375	3	Y	935	932	0			68
							1	4	1029	9							
09	8850	X	8467	-0-	-383	-0-	704	1	6716	3	Y	951	973	0			46
							1	4	1046	9							
10	9145	X	8490	-0-	-655	-0-	706	1	6610	3	Y	1066	1005	0			107
							1	4	1173	9							
11	8940	X	8553	-0-	-387	-0-	803	1	6636	3	Y	1012	1066	0			53
							1	4	1113	9							
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 96,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1306	1	22090	3	Y	878	878	0			35
							1	4	966	9							
02	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	876	1	14811	3	Y	603	601	0			37
							3	4	663	9							
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-					-0-
05	17825	X	48	-0-	-17777	-0-	3	1	43	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	17250	X	113	-0-	-17137	-0-	6	1	103	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	T. A.		163	-0-	163	163	10	1	147	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-	2	1			-0-
*09	194	X	31	-0-	-163	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

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	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	875	1	13484	3	Y	538	579	1			185
							2	4	592	9							
02	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	671	1	11761	3	Y	484	486	1			183
							2	4	532	9							
03	18972	X	13553	-0-	-5419	-0-	724	1	12229	3	Y	544	553	1			174
							2	4	598	9							
04	18360	X	12848	-0-	-5512	-0-	738	1	11651	3	Y	417	403	1			188
							459	9									
05	14942	X	10535	-0-	-4407	-0-	646	1	9529	3	Y	327	348	1			167
							360	9									
06	14460	X	11922	-0-	-2538	-0-	685	1	10844	3	Y	357	357	1			167
							393	9									
*07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	801	1	11471	3	Y	359	324	1			202
							1	4	395	9							
*08	12586	X	12480	-0-	-106	-0-	747	1	11346	3	Y	351	329	1			224
							1	4	386	9							
09	12180	X	10712	-0-	-1468	-0-	592	1	9794	3	Y	296	320	1			200
							326	9									
10	12586	X	9435	-0-	-3151	-0-	566	1	8562	3	Y	279	279	1			200
							307	9									
11	12060	X	10954	-0-	-1106	-0-	591	1	9999	3	Y	331	356	1			175
							364	9									
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 133,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	56	1	5260	3	Y	692	691	0			21
							761	9									
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	38	1	3926	3	Y	518	518	0			21
							570	9									
03	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	27	1	4723	3	Y	555	557	0			19
							13	4	611	9							
04	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	45	1	3999	3	Y	442	442	0			19
							486	9									
05	5394	X	4800	-0-	-594	-0-	51	1	4221	3	Y	480	477	0			22
							528	9									
06	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	57	1	3771	3	Y	447	454	0			15
							1	4	492	9							
*07	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	64	1	3316	3	Y	464	459	0			20
							510	9									
*08	4526	X	2810	-0-	-1716	-0-	53	1	2414	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	57	1	4315	3	Y	567	570	0			13
							1	4	624	9							
10	4526	X	3537	-0-	-989	-0-	12	1	3151	3	Y	325	326	0			12
							16	4	358	9							
11	4320	X	2894	-0-	-1426	-0-	9	1	2608	3	Y	251	251	0			12
							1	4	276	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 47,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,053

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	Y	232	221	0			56
							2	4	255	9							
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	3	Y	332	344	0			44
							1	4	365	9							
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	137	1	1739	3	Y	274	282	0			36
							301	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	222	1	1761	3	Y	270	264	0			42
							297	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	256	1	1808	3	Y	242	252	0			32
							266	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	281	1	1846	3	Y	245	242	0			35
							270	9									
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	325	1	1960	3	Y	230	240	0			25
							253	9									
*08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	375	1	2249	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
09	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	283	1	1762	3	Y	167	173	0			18
							184	9									
10	2542	N	1360	-0-	-1182	-0-	170	1	1038	3	Y	138	131	0			25
							152	9									
11	2760	N	430	-0-	-2330	-0-	52	1	319	3	Y	54	69	0			10
							59	9									
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	46	1	4288	3	Y	552	550	0			19
							607	9									
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	33	1	3406	3	Y	443	442	0			20
							487	9									
03	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	23	1	4070	3	Y	451	454	0			17
							11	4	496	9							
04	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	41	1	3680	3	Y	414	413	0			18
							455	9									
05	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	46	1	3751	3	Y	455	452	0			21
							501	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	61	1	4030	3	Y	456	462	0			15
							1	4	502	9							
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	72	1	3698	3	Y	416	411	0			20
							458	9									
*08	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	77	1	3512	3	Y	341	343	0			18
							375	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	47	1	3575	3	Y	333	339	0			12
							1	4	366	9							
10	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	15	1	3555	3	Y	331	331	0			12
							17	4	364	9							
11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	13	1	3456	3	Y	323	322	0			13
							1	4	355	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 46,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,515

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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	3	Y	309	308	0			12
							340	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	35	1	3686	3	Y	339	334	0			17
							373	9									
03	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	20	1	3376	3	Y	374	375	0			16
							9	4	411	9							
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	40	1	3609	3	Y	326	326	0			16
							359	9									
05	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	47	1	3861	3	Y	334	333	0			17
							367	9									
06	4170	X	4008	-0-	-162	-0-	55	1	3613	3	Y	308	313	0			12
							1	4	339	9							
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	69	1	3550	3	Y	302	299	0			15
							332	9									
*08	2666	X	2425	-0-	-241	-0-	49	1	2229	3	Y	134	138	0			11
							147	9									
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	9	1	2394	3	Y	163	162	0			1
							13	4	179	9							
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2740	3	Y	161	160	0			2
							1	4	177	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	12813	X	-0-	-0-	-12813	-0-					Y	-0-			-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	3	Y	-0-			-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	3	Y	1192	1136	1	56
							1311	9							
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	39	1	8273	3	Y	206	227	1	35
							227	9							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	24	1	5445	3	Y	927	868	1	94
							1020	9							
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	145	1	4774	3	Y	610	648	1	56
							671	9							
*07	10974	X	277	-0-	-10697	-0-	4	1	273	3	Y	-0-			56
*08	10974	X	2290	-0-	-8684	-0-	18	1	2243	3	Y	26			82
							29	9							
09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-			82
10	6510	X	1355	-0-	-5155	-0-	1149	3	1	4	Y	186	149	1	119
							205	9							
*11	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	59	1	17253	3	Y	188			307
							207	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			307

TOTAL GAS PROD: 53,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

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	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	23	1	2144	3	Y	204	205	0	7
							224	9							
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	3	Y	188	187	0	8
							207	9							
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2026	3	Y	210	210	0	8
							6	4	231	9					
04	1680	X	1276	-0-	-404	-0-	12	1	1099	3	Y	150	150	0	8
							165	9							
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	22	1	1836	3	Y	185	184	0	9
							204	9							
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	38	1	2489	3	Y	208	210	0	7
							229	9							
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	3	Y	221	219	0	9
							243	9							
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	70	1	3215	3	Y	192	192	0	9
							211	9							
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	44	1	3365	3	Y	181	184	0	6
							1	4	199	9					
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	11	1	2815	3	Y	213	213	0	6
							14	4	234	9					
*11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	7	1	1869	3	Y	163	163	0	6
							179	9							
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 28,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

01	4016	X	4016	-0-		-0-		-0-		39	1	3632	3	Y	314	314	0			9
										345	9									
02	3578	X	3578	-0-		-0-		-0-		29	1	3006	3	Y	494	483	0			20
										543	9									
03	3844	X	3664	-0-		-180		-0-		18	1	3218	3	Y	381	387	0			14
										9	4	419	9							
04	3720	X	3026	-0-		-694		-0-		29	1	2608	3	Y	354	353	0			15
										389	9									
05	3844	X	3088	-0-		-756		-0-		32	1	2658	3	Y	362	360	0			17
										398	9									
06	3720	X	3521	-0-		-199		-0-		46	1	3072	3	Y	365	370	0			12
										1	4	402	9							
*07	3548	X	3548	-0-		-0-		-0-		60	1	3093	3	Y	359	355	0			16
										395	9									
*08	3286	X	3156	-0-		-130		-0-		61	1	2795	3	Y	273	276	0			13
										300	9									
09	4606	X	4606	-0-		-0-		-0-		55	1	4166	3	Y	349	353	0			9
										1	4	384	9							
10	3495	X	3495	-0-		-0-		-0-		12	1	3130	3	Y	306	307	0			8
										16	4	337	9							
11	3180	X	2742	-0-		-438		-0-		10	1	2428	3	Y	276	275	0			9
										304	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-		-3286		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 38,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,833

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	EOM BALANCE
01	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	83	1	13626	3	Y	2179	2149	1	166
							2397	9							
02	13160	X	11016	-0-	-2144	-0-	189	1	8981	3	Y	1678	1704	1	140
							1846	9							
03	14570	X	13084	-0-	-1486	-0-	114	1	11993	3	Y	888	982	1	46
							977	9							
04	14100	X	8325	-0-	-5775	-0-	35	1	7258	3	Y	938	858	1	126
							1032	9							
05	14570	X	11754	-0-	-2816	-0-	44	1	9946	3	Y	1604	1563	1	167
							1764	9							
06	14100	X	11984	-0-	-2116	-0-	296	1	9750	3	Y	1762	1779	1	150
							1938	9							
*07	7533	X	941	-0-	-6592	-0-	14	1	927	3	Y	-0-			150
*08	7533	X	2015	-0-	-5518	-0-	16	1	1973	3	Y	24			174
							26	9							
09	7290	X	209	-0-	-7081	-0-	1	1	201	3	Y	6			180
							7	9							
10	7533	X	4180	-0-	-3353	-0-	4059	3	5	4	Y	105	158	1	127
							116	9							
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-			127
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			127

TOTAL GAS PROD: 79,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,184

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	EOM BALANCE
01	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	72	1	11901	3	Y	2289	2285	1	174
							2518	9							
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	270	1	12787	3	Y	3637	3520	1	291
							4001	9							
03	15779	X	12103	-0-	-3676	-0-	96	1	10043	3	Y	1785	1980	1	96
							1964	9							
04	15270	X	15251	-0-	-19	-0-	63	1	13087	3	Y	1910	1747	1	259
							2101	9							
05	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	78	1	17921	3	Y	2572	2557	1	274
							2829	9							
06	15270	X	13268	-0-	-2002	-0-	343	1	11297	3	Y	1480	1617	1	137
							1628	9							
*07	16647	X	781	-0-	-15866	-0-	11	1	770	3	Y	-0-			137
*08	13950	X	4527	-0-	-9423	-0-	35	1	4455	3	Y	34			171
							37	9							
09	16110	X	14821	-0-	-1289	-0-	93	1	14407	3	Y	292			463
							321	9							
10	16647	X	9719	-0-	-6928	-0-	9416	3	11	4	Y	265	404	1	324
							292	9							
11	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-			324
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT			324

TOTAL GAS PROD: 122,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	728	1	11210	3	Y	421	458	1	154
							1	4	463	9					
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	595	1	10404	3	Y	352	356	1	150
							1	4	387	9					
03	16616	X	12311	-0-	-4305	-0-	675	1	11408	3	Y	205	221	1	134
							2	4	226	9					
04	16080	X	14393	-0-	-1687	-0-	828	1	13082	3	Y	438	409	1	163
							1	4	482	9					
05	14477	X	13117	-0-	-1360	-0-	806	1	11900	3	Y	374	393	1	144
							411	9							
06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	754	1	11923	3	Y	364	365	1	143
							400	9							
*07	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	882	1	12625	3	Y	369	332	1	180
							1	4	406	9					
*08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	653	1	9914	3	Y	250	249	1	181
							275	9							
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	597	1	9876	3	Y	278	288	1	171
							306	9							
10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	717	1	10845	3	Y	316	307	1	180
							1	4	348	9					
*11	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	890	1	15072	3	Y	491	509	1	162
							1	4	540	9					
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: 140,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

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	EOM BALANCE
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	119	1	4524	3	Y	1147	1135	0	65
							118	4	1262	9					
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	305	1	3095	3	Y	761	770	0	56
							152	4	837	9					
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	166	1	3769	3	Y	977	978	0	55
							1	4	1075	9					
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	350	1	3843	3	Y	1254	1261	0	48
							41	4	1379	9					
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	274	1	4142	3	Y	1018	1029	0	37
							12	4	1120	9					
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	416	1	4625	3	Y	1056	1061	0	32
							1	4	1162	9					
*07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	421	1	4144	3	Y	981	982	0	31
							3	4	1079	9					
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	376	1	3666	3	Y	874	878	0	27
							961	9							
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	339	1	3224	3	Y	790	796	0	22
							1	4	869	9					
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	189	1	3632	3	Y	926	923	0	25
							17	4	1019	9					
*11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	46	1	3693	3	Y	801	782	0	44
							1	4	881	9					
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 57,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,585

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	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	3	Y	629	636	0			34
							144	4	692	9							
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	370	1	3761	3	Y	694	681	0			47
							185	4	763	9							
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	206	1	4667	3	Y	815	819	0			43
							1	4	897	9							
04	5700	X	4252	-0-	-1448	-0-	349	1	3828	3	Y	31	74	0			-0-
							41	4	34	9							
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	350	1	5283	3	Y	756	732	0			24
							15	4	832	9							
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	575	1	6401	3	Y	1037	1032	0			29
							1	4	1141	9							
*07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	556	1	5476	3	Y	884	887	0			26
							4	4	972	9							
*08	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	786	1	7663	3	Y	1153	1146	0			33
							1	4	1268	9							
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	987	1	9366	3	Y	1494	1477	0			40
							1	4	1643	9							
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	254	1	4861	3	Y	824	842	0			22
							22	4	906	9							
*11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	67	1	5489	3	Y	820	798	0			44
							2	4	902	9							
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 77,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,137

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	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1230	3	Y	190	198	0			9
							33	4	209	9							
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	171	1	1731	3	Y	345	332	0			22
							85	4	380	9							
03	2356	X	2302	-0-	-54	-0-	76	1	1710	3	Y	469	467	0			24
							516	9									
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	216	1	2368	3	Y	341	354	0			11
							25	4	375	9							
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2048	3	Y	448	445	0			14
							6	4	493	9							
06	3000	N	3683	-0-	683	683	254	1	2820	3	Y	554	553	0			15
							609	9									
*07	3499	X	2816	-0-	-683	-0-	212	1	2097	3	Y	459	462	0			12
							2	4	505	9							
*08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	178	1	1729	3	Y	382	384	0			10
							420	9									
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	196	1	1858	3	Y	358	361	0			6
							394	9									
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	183	1	3498	3	Y	423	421	0			8
							16	4	465	9							
*11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	24	1	2008	3	Y	422	411	0			19
							1	4	464	9							
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 29,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	91	1	3447	3	Y	820	818	0			50
							90	4	902	9							
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	236	1	2390	3	Y	605	608	0			47
							117	4	666	9							
03	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	98	1	2209	3	Y	589	600	0			36
							648	9									
04	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	210	1	2299	3	Y	480	495	0			21
							24	4	528	9							
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	192	1	2918	3	Y	680	675	0			26
							9	4	748	9							
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	283	1	3154	3	Y	762	763	0			25
							1	4	838	9							
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	278	1	2737	3	Y	677	679	0			23
							2	4	745	9							
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	276	1	2685	3	Y	573	576	0			20
							630	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	243	1	2303	3	Y	562	564	0			18
							618	9									
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	148	1	2840	3	Y	643	641	0			20
							13	4	707	9							
*11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	33	1	2680	3	Y	650	632	0			38
							1	4	715	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,041

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	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	171	167	0			10
							21	4	188	9							
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	3	Y	91	94	0			7
							50	4	100	9							
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	Y	95	96	0			6
							105	9									
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	60	1	662	3	Y	146	146	0			6
							7	4	161	9							
05	1023	N	777	-0-	-246	-0-	41	1	628	3	Y	96	98	0			4
							2	4	106	9							
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	875	3	Y	504	493	0			15
							554	9									
*07	899	N	763	-0-	-136	-0-	57	1	557	3	Y	135	146	0			4
							149	9									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	Y	50	53	0			1
							55	9									
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	69	1	659	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
10	775	N	662	-0-	-113	-0-	31	1	595	3	Y	30	30	0			2
							3	4	33	9							
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	6	1	498	3	Y	94	90	0			6
							103	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-		230	1	4609	3	Y	1050	1070	0			51
								4	4	1155	9							
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-		134	1	3753	3	Y	779	792	0			38
								857	9									
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-		294	1	3859	3	Y	790	749	0			79
								869	9									
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-		205	1	3219	3	Y	697	738	0	35	1	3
								1	4	767	9							
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-		304	1	3396	3	Y	733	733	0			3
								806	9									
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-		623	1	4859	3	Y	1237	1224	0			16
								1361	9									
*07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-		616	1	4197	3	Y	984	985	0			15
								1	4	1082	9							
*08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-		616	1	3915	3	Y	998	986	0			27
								2	4	1098	9							
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-		488	1	3522	3	Y	918	921	0			24
								5	4	1010	9							
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-		498	1	3505	3	Y	931	901	0			54
								9	4	1024	9							
*11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-		546	1	3412	3	Y	760	769	0			45
								2	4	836	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 57,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,877

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-		579	1	6013	3	Y	200	154	1			173
								2	4	220	9							
02	7084	X	5429	-0-	-1655	-0-		425	1	4850	3	Y	138	239	1			72
								2	4	152	9							
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-		655	1	6285	3	Y	185	176	1			81
								2	4	204	9							
04	6600	X	6209	-0-	-391	-0-		141	1	5933	3	Y	114	112	1			83
								10	4	125	9							
05	6820	X	4604	-0-	-2216	-0-		132	1	4342	3	Y	113	79	1			117
								6	4	124	9							
06	6930	X	4596	-0-	-2334	-0-		87	1	4048	3	Y	121	85	1			153
								328	4	133	9							
*07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-		123	1	5564	3	Y	164	200	1			117
								20	4	180	9							
*08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-		102	1	3149	3	Y	99	94	1			122
								297	4	109	9							
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-		23	1	5066	3	Y	129	95	1			156
								48	4	142	9							
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-		100	1	3729	3	Y	44	68	1			132
								363	4	48	9							
*11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-		61	1	3730	3	Y	66	119	1			79
								392	4	73	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 58,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	438	1	4563	3	Y	82	68	1			79
							2	4	90	9							
02	5180	X	3658	-0-	-1522	-0-	290	1	3311	3	Y	51	97	1			33
							1	4	56	9							
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	454	1	4348	3	Y	62	63	1			32
							1	4	68	9							
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	113	1	4782	3	Y	75	59	1			48
							8	4	83	9							
05	5084	X	3567	-0-	-1517	-0-	105	1	3416	3	Y	38	33	1			53
							4	4	42	9							
06	4920	X	3961	-0-	-959	-0-	76	1	3535	3	Y	58	39	1			72
							286	4	64	9							
*07	5022	X	4540	-0-	-482	-0-	96	1	4374	3	Y	49	75	1			46
							16	4	54	9							
*08	5022	X	3180	-0-	-1842	-0-	89	1	2752	3	Y	72	50	1			68
							260	4	79	9							
09	4860	X	4118	-0-	-742	-0-	18	1	3971	3	Y	84	56	1			96
							37	4	92	9							
10	4619	X	3454	-0-	-1165	-0-	78	1	2933	3	Y	143	79	1			160
							286	4	157	9							
11	4470	X	3236	-0-	-1234	-0-	46	1	2839	3	Y	48	120	1			88
							298	4	53	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 44,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	433	1	4501	3	Y	153	129	1			146
							1	4	168	9							
02	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	307	1	3488	3	Y	105	191	1			60
							1	4	116	9							
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	4937	3	Y	135	132	1			63
							1	4	149	9							
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	126	1	5284	3	Y	247	177	1			133
							8	4	272	9							
05	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	113	1	3690	3	Y	48	73	1			108
							5	4	53	9							
06	5430	X	4327	-0-	-1103	-0-	83	1	3869	3	Y	55	58	1			105
							314	4	61	9							
*07	5177	X	4733	-0-	-444	-0-	101	1	4568	3	Y	43	93	1			55
							17	4	47	9							
*08	5177	X	2972	-0-	-2205	-0-	85	1	2608	3	Y	30	37	1			48
							246	4	33	9							
09	5010	X	4105	-0-	-905	-0-	19	1	4007	3	Y	38	32	1			54
							37	4	42	9							
10	4805	X	3576	-0-	-1229	-0-	83	1	3114	3	Y	68	41	1			81
							304	4	75	9							
11	4650	X	3248	-0-	-1402	-0-	45	1	2748	3	Y	152	137	1			96
							288	4	167	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 47,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	32	1	3026	3	Y	336	336	0			10
							370	9									
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	24	1	2488	3	Y	339	335	0			14
							373	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	3	Y	374	375	0			13
							9	4	411	9							
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2475	3	Y	315	314	0			14
							347	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	37	1	3063	3	Y	351	349	0			16
							386	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	40	1	2673	3	Y	329	334	0			11
							1	4	362	9							
*07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	62	1	3199	3	Y	340	337	0			14
							374	9									
*08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	76	1	3455	3	Y	310	311	0			13
							341	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	50	1	3780	3	Y	270	276	0			7
							1	4	297	9							
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	14	1	3304	3	Y	260	259	0			8
							16	4	286	9							
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	11	1	2909	3	Y	237	237	0			8
							1	4	261	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 37,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

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	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	71	1	6667	3	Y	855	857	0			26
							941	9									
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	54	1	5734	3	Y	808	801	0			33
							1	4	889	9							
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	35	1	6122	3	Y	803	807	0			29
							17	4	883	9							
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	64	1	5701	3	Y	751	749	0			31
							826	9									
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	72	1	5883	3	Y	742	740	0			33
							816	9									
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	89	1	5887	3	Y	727	738	0			22
							1	4	800	9							
*07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	120	1	6181	3	Y	753	744	0			31
							828	9									
*08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	129	1	5889	3	Y	622	625	0			28
							684	9									
09	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	74	1	5629	3	Y	561	571	0			18
							1	4	617	9							
10	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	23	1	5714	3	Y	621	621	0			18
							28	4	683	9							
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	23	1	5892	3	Y	668	666	0			20
							1	4	735	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 74,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,911

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	49	1	4611	3	Y	450	450	0			17
							495	9									
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	38	1	3995	3	Y	597	587	0			27
							657	9									
03	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	23	1	4041	3	Y	672	673	0			26
							11	4	739	9							
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	46	1	4086	3	Y	552	552	0			26
							607	9									
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	59	1	4808	3	Y	675	671	0			30
							743	9									
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	72	1	4740	3	Y	652	661	0			21
							1	4	717	9							
*07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	94	1	4858	3	Y	659	651	0			29
							725	9									
*08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	114	1	5183	3	Y	571	573	0			27
							628	9									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	64	1	4892	3	Y	531	541	0			17
							1	4	584	9							
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	19	1	4598	3	Y	528	528	0			17
							22	4	581	9							
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	18	1	4665	3	Y	516	515	0			18
							1	4	568	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 58,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,403

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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1893	3	Y	108	110	0			92
							119	9									
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	73	1	5152	3	Y	120	117	0			95
							132	9									
03	2046	X	1020	-0-	-1026	-0-	14	1	821	3	Y	168	168	0			95
							185	9									
04	1980	X	1306	-0-	-674	-0-	13	1	928	3	Y	332	161	0	117	1	149
							365	9									
05	2046	X	1084	-0-	-962	-0-	12	1	876	3	Y	177	179	0			147
							1	4	195	9							
06	1980	X	210	-0-	-1770	-0-	5	1	194	3	Y	10	12	0			145
							11	9									
*07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			144
*08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			143
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					143
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9138	X	9138	-0-		-0-	-0-	478	1	8085	3	Y	523	526	0			22
								575	9									
02	12208	X	10877	-0-		-1331	-0-	579	1	9782	3	Y	467	459	0			30
								2	4	514	9							
03	15376	X	11636	-0-		-3740	-0-	635	1	10447	3	Y	499	499	0			30
								5	4	549	9							
04	14880	X	11475	-0-		-3405	-0-	623	1	10443	3	Y	372	364	0			38
								409	9									
05	12245	X	11412	-0-		-833	-0-	701	1	10389	3	Y	293	299	0			32
								322	9									
06	11640	X	10448	-0-		-1192	-0-	566	1	9464	3	Y	375	27	0	344	1	36
								5	4	413	9							
*07	10643	X	10643	-0-		-0-	-0-	622	1	9625	3	Y	358	381	1			13
								2	4	394	9							
*08	10315	X	10315	-0-		-0-	-0-	587	1	9304	3	Y	370	354	1			29
								17	4	407	9							
09	9420	X	9196	-0-		-224	-0-	525	1	8257	3	Y	375	372	1			32
								1	4	413	9							
10	10082	X	10082	-0-		-0-	-0-	543	1	9089	3	Y	407	409	1			30
								2	4	448	9							
*11	10013	X	10013	-0-		-0-	-0-	543	1	9031	3	Y	398	389	1			39
								1	4	438	9							
12	9734	X	NO RPT	-0-		-9734	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 115,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,437

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10224	X	10224	-0-		-0-	-0-	141	1	9003	3	Y	982	983	0			110
								1080	9									
02	10426	X	10426	-0-		-0-	-0-	133	1	9383	3	Y	826	814	0			122
								1	4	909	9							
03	7408	X	7408	-0-		-0-	-0-	112	1	6445	3	Y	774	784	0			112
								851	9									
04	11698	X	11698	-0-		-0-	-0-	133	1	9275	3	Y	2081	1462	0	315	1	416
								1	4	2289	9							
05	7275	X	7275	-0-		-0-	-0-	90	1	6215	3	Y	877	889	0			404
								5	4	965	9							
06	5820	X	3500	-0-		-2320	-0-	81	1	2973	3	Y	405	410	0			399
								446	9									
*07	6634	X	1591	-0-		-5043	-0-	33	1	1364	3	Y	175	175	0			399
								1	4	193	9							
*08	6634	X	20	-0-		-6614	-0-	18	3	2	9	Y	2	5	0			396
09	6420	X	2	-0-		-6418	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			395
10	5983	X	-0-	-0-		-5983	-0-					Y	-0-					395
*11	3510	X	-0-	-0-		-3510	-0-					Y	-0-					395
12	1581	X	NO RPT	-0-		-1581	-0-					Y	NO RPT					395

TOTAL GAS PROD: 52,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	344	351	0			97
							378	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	268	265	0			100
							295	9									
03	7223	X	4559	-0-	-2664	-0-	67	1	3884	3	Y	553	547	0			106
							608	9									
04	6990	X	2445	-0-	-4545	-0-	28	1	1923	3	Y	449	259	0	126	1	170
							494	9									
05	7223	X	1363	-0-	-5860	-0-	16	1	1107	3	Y	217	220	0			167
							1	4	239	9							
*06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	13	0			154
*07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
*08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					154
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	409	1	4545	3	Y	102	103	0			7
							112	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	389	1	3909	3	Y	245	224	0			28
							270	9									
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	482	1	4390	3	Y	693	658	0			63
							3	4	762	9							
04	4680	X	4324	-0-	-356	-0-	191	1	3648	3	Y	439	455	0			47
							2	4	483	9							
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	273	1	4112	3	Y	538	542	0			43
							592	9									
06	4680	X	4044	-0-	-636	-0-	364	1	3160	3	Y	473	484	0			32
							520	9									
*07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	394	1	3550	3	Y	474	472	0			34
							1	4	521	9							
*08	5642	X	4390	-0-	-1252	-0-	379	1	3524	3	Y	443	441	0			36
							487	9									
09	4980	X	4436	-0-	-544	-0-	374	1	3560	3	Y	456	468	0			24
							502	9									
10	5146	X	4466	-0-	-680	-0-	383	1	3581	3	Y	456	431	0			49
							502	9									
*11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	422	1	3487	3	Y	404	430	0			23
							444	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 50,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,723

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	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	53	1	2035	3	Y	351	361	0			23
							54	4	386	9							
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	196	1	1984	3	Y	303	301	0			25
							97	4	333	9							
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	103	1	2324	3	Y	342	345	0			22
							376	9									
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	237	1	2605	3	Y	446	448	0			20
							28	4	491	9							
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	215	1	3241	3	Y	757	747	0			30
							9	4	833	9							
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	465	1	5171	3	Y	855	855	0			30
							1	4	941	9							
*07	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	248	1	2439	3	Y	564	572	0			22
							2	4	620	9							
*08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	271	1	2643	3	Y	521	523	0			20
							573	9									
09	3510	X	3296	-0-	-214	-0-	262	1	2484	3	Y	500	502	0			18
							550	9									
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	155	1	2983	3	Y	605	602	0			21
							14	4	666	9							
11	3510	X	2745	-0-	-765	-0-	28	1	2261	3	Y	414	408	0			27
							1	4	455	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 38,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,658

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	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	3	Y	185	196	0			11
							39	4	204	9							
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	3	Y	499	475	0			35
							102	4	549	9							
03	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	69	1	1560	3	Y	513	518	0			30
							564	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	220	1	2417	3	Y	275	293	0			12
							26	4	303	9							
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	173	1	2623	3	Y	459	454	0			17
							8	4	505	9							
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	233	1	2583	3	Y	521	521	0			17
							573	9									
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	301	1	2957	3	Y	557	556	0			18
							2	4	613	9							
*08	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	241	1	2347	3	Y	399	404	0			13
							439	9									
09	4320	X	2641	-0-	-1679	-0-	214	1	2031	3	Y	360	363	0			10
							396	9									
10	4464	X	2098	-0-	-2366	-0-	92	1	1767	3	Y	210	214	0			6
							8	4	231	9							
11	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	31	1	2523	3	Y	462	442	0			26
							1	4	508	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 31,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	3	Y	1180	1176	0			68
							63	4	1298	9							
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	2583	3	Y	810	818	0			60
							127	4	891	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	102	1	2294	3	Y	827	840	0			47
							910	9									
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	236	1	2585	3	Y	826	841	0			32
							27	4	909	9							
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	3	Y	877	878	0			31
							8	4	965	9							
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	351	1	3906	3	Y	1195	1190	0			36
							1	4	1315	9							
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	382	1	3769	3	Y	900	908	0			28
							3	4	990	9							
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	346	1	3373	3	Y	779	784	0			23
							857	9									
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	310	1	2953	3	Y	746	751	0			20
							1	4	821	9							
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	151	1	2887	3	Y	827	825	0			22
							13	4	910	9							
*11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	47	1	3836	3	Y	1051	1016	0			57
							2	4	1156	9							
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 47,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,018

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	109	1	4806	3	Y	435	437	0			60
							479	9									
02	5684	X	5475	-0-	-209	-0-	166	1	4782	3	Y	479	471	0			68
							527	9									
03	6975	X	6441	-0-	-534	-0-	247	1	5651	3	Y	494	506	0			56
							543	9									
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	398	1	6157	3	Y	514	493	0			77
							565	9									
05	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	303	1	5294	3	Y	393	415	0			55
							432	9									
06	6240	X	6187	-0-	-53	-0-	283	1	5458	3	Y	405	407	0			53
							446	9									
*07	6758	X	5949	-0-	-809	-0-	294	1	5234	3	Y	383	375	0			61
							421	9									
*08	6758	X	6079	-0-	-679	-0-	485	1	5194	3	Y	364	379	0			46
							400	9									
09	6540	X	5531	-0-	-1009	-0-	477	1	4649	3	Y	368	365	0			49
							405	9									
10	6417	X	6405	-0-	-12	-0-	584	1	5371	3	Y	409	407	0			51
							450	9									
*11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	276	1	5517	3	Y	393	391	0			53
							432	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 66,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,637

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-		179	1	7845	3	Y	496	504	0			69
								546	9									
02	9016	X	8808	-0-	-208	-0-		270	1	7771	3	Y	697	671	0			95
								767	9									
03	10385	X	10271	-0-	-114	-0-		397	1	9095	3	Y	708	724	0			79
								779	9									
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-		579	1	8949	3	Y	683	657	0			105
								751	9									
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-		507	1	8861	3	Y	569	596	0			78
								626	9									
06	9930	X	9294	-0-	-636	-0-		427	1	8242	3	Y	568	572	0			74
								625	9									
*07	11191	X	8898	-0-	-2293	-0-		442	1	7881	3	Y	523	512	0			85
								575	9									
*08	11191	X	9126	-0-	-2065	-0-		735	1	7867	3	Y	476	498	0			63
								524	9									
09	10830	X	9257	-0-	-1573	-0-		806	1	7861	3	Y	536	531	0			68
								590	9									
10	9982	X	8172	-0-	-1810	-0-		753	1	6923	3	Y	451	453	0			66
								496	9									
11	9300	X	6728	-0-	-2572	-0-		302	1	6035	3	Y	355	355	0			66
								391	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-						Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 99,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,062

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-		14	1	4250	3	Y	328	327	0			21
								4	4	361	9							
02	4732	X	4037	-0-	-695	-0-		11	1	3637	3	Y	353	359	0			15
								1	4	388	9							
03	5239	X	4903	-0-	-336	-0-		29	1	4493	3	Y	346	347	0			14
								381	9									
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-		19	1	4760	3	Y	282	282	0			14
								1	4	310	9							
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-		30	1	4767	3	Y	379	379	0			14
								417	9									
06	4740	X	4739	-0-	-1	-0-		58	1	4310	3	Y	337	336	0			15
								371	9									
*07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-		57	1	4468	3	Y	341	343	0			13
								375	9									
*08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-		63	1	4688	3	Y	374	371	0			16
								411	9									
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-		50	1	3865	3	Y	373	375	0			14
								410	9									
10	4371	X	3827	-0-	-544	-0-		48	1	3352	3	Y	387	389	0			12
								1	4	426	9							
11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-		48	1	3422	3	Y	424	422	0			14
								466	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 50,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,924

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-		50	1	603	3	Y	23	87	0			6
								7	4	25	9							
02	7056	X	4479	-0-	-2577	-0-		94	1	4282	3	Y	54	60	0			-0-
								44	4	59	9							
03	7967	X	7855	-0-	-112	-0-		139	1	7261	3	Y	382	374	0	3	1	5
								35	4	420	9							
04	7710	X	4230	-0-	-3480	-0-		68	1	3743	3	Y	367	368	0			4
								15	4	404	9							
05	5146	X	4619	-0-	-527	-0-		96	1	4110	3	Y	374	374	0			4
								2	4	411	9							
06	7590	X	4579	-0-	-3011	-0-		101	1	4054	3	Y	383	379	0	4	1	4
								3	4	421	9							
*07	7626	X	4613	-0-	-3013	-0-		82	1	4100	3	Y	374	375	0			3
								20	4	411	9							
*08	7626	X	5268	-0-	-2358	-0-		92	1	4712	3	Y	406	406	0			3
								17	4	447	9							
09	5790	X	5270	-0-	-520	-0-		97	1	4731	3	Y	401	401	0			3
								1	4	441	9							
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-		66	1	4340	3	Y	410	410	0			3
								28	4	451	9							
11	5220	X	4601	-0-	-619	-0-		102	1	4039	3	Y	410	409	0			4
								9	4	451	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 51,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,584

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-		912	1	14051	3	Y	531	564	1			169
								2	4	584	9							
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-		701	1	12281	3	Y	442	446	1			165
								2	4	486	9							
03	16027	X	14780	-0-	-1247	-0-		797	1	13465	3	Y	469	480	1			154
								2	4	516	9							
04	15510	X	13366	-0-	-2144	-0-		772	1	12180	3	Y	376	364	1			166
								414	9									
05	15965	X	13776	-0-	-2189	-0-		849	1	12529	3	Y	362	377	1			151
								398	9									
06	15060	X	12319	-0-	-2741	-0-		711	1	11244	3	Y	331	333	1			149
								364	9									
*07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-		837	1	11981	3	Y	317	286	1			180
								1	4	349	9							
*08	12865	X	11424	-0-	-1441	-0-		690	1	10466	3	Y	244	238	1			186
								268	9									
09	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-		720	1	11937	3	Y	302	308	1			180
								1	4	332	9							
10	12865	X	12607	-0-	-258	-0-		761	1	11517	3	Y	298	294	1			184
								1	4	328	9							
11	12330	X	11923	-0-	-407	-0-		648	1	10963	3	Y	284	315	1			153
								312	9									
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-						Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 145,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,956

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18829	X	18829	-0-		-0-		-0-	1116	1	17190	3	Y	474	513	1			239
									2	4	521	9							
02	15301	X	15301	-0-		-0-		-0-	805	1	14085	3	Y	372	379	1			232
									2	4	409	9							
03	17180	X	17180	-0-		-0-		-0-	934	1	15775	3	Y	426	433	1			225
									2	4	469	9							
04	16514	X	16514	-0-		-0-		-0-	959	1	15145	3	Y	372	357	1			240
									1	4	409	9							
05	16678	X	16298	-0-		-380		-0-	1010	1	14915	3	Y	339	355	1			224
									373	9									
06	16140	X	14796	-0-		-1344		-0-	859	1	13606	3	Y	300	302	1			222
									1	4	330	9							
*07	15748	X	7670	-0-		-8078		-0-	490	1	7006	3	Y	158	149	1			231
									174	9									
*08	20513	X	20513	-0-		-0-		-0-	1241	1	18841	3	Y	391	338	1			284
									1	4	430	9							
09	15981	X	15981	-0-		-0-		-0-	891	1	14756	3	Y	303	328	1			259
									1	4	333	9							
10	15283	X	13432	-0-		-1851		-0-	815	1	12329	3	Y	261	265	1			255
									1	4	287	9							
11	15240	X	5682	-0-		-9558		-0-	310	1	5243	3	Y	117	155	1			217
									129	9									
12	15748	X	NO RPT	-0-		-15748		-0-					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 162,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15198	X	15198	-0-		-0-		-0-	894	1	13783	3	Y	472	507	1			147
									2	4	519	9							
02	14308	X	12079	-0-		-2229		-0-	630	1	11020	3	Y	389	393	1			143
									1	4	428	9							
03	16399	X	13007	-0-		-3392		-0-	700	1	11818	3	Y	443	450	1			136
									2	4	487	9							
04	15870	X	13427	-0-		-2443		-0-	776	1	12243	3	Y	371	358	1			149
									408	9									
05	15190	X	12622	-0-		-2568		-0-	779	1	11504	3	Y	308	326	1			131
									339	9									
06	14700	X	12157	-0-		-2543		-0-	704	1	11131	3	Y	293	295	1			129
									322	9									
*07	12266	X	12266	-0-		-0-		-0-	780	1	11174	3	Y	283	255	1			157
									1	4	311	9							
*08	12059	X	11541	-0-		-518		-0-	695	1	10568	3	Y	252	239	1			170
									1	4	277	9							
09	12870	X	12870	-0-		-0-		-0-	714	1	11829	3	Y	296	302	1			164
									1	4	326	9							
10	12059	X	11747	-0-		-312		-0-	708	1	10709	3	Y	299	294	1			169
									1	4	329	9							
11	11670	X	11556	-0-		-114		-0-	626	1	10587	3	Y	312	341	1			140
									343	9									
12	12059	X	NO RPT	-0-		-12059		-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 138,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28308	X	28308	-0-	-0-	-0-	1679	1	25874	3	Y	684	753	1			233
							3	4	752	9							
02	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	1390	1	24334	3	Y	480	493	1			220
							3	4	528	9							
03	27900	X	24978	-0-	-2922	-0-	1363	1	23021	3	Y	537	547	1			210
							3	4	591	9							
04	27000	X	26084	-0-	-916	-0-	1519	1	23977	3	Y	534	510	1			234
							1	4	587	9							
05	27900	X	26871	-0-	-1029	-0-	1672	1	24688	3	Y	464	487	1			211
							1	4	510	9							
06	27000	X	24403	-0-	-2597	-0-	1423	1	22533	3	Y	405	410	1			206
							1	4	446	9							
*07	27311	X	26581	-0-	-730	-0-	1703	1	24381	3	Y	451	405	1			252
							1	4	496	9							
*08	26660	X	24959	-0-	-1701	-0-	1517	1	23038	3	Y	366	353	1			265
							1	4	403	9							
09	25800	X	23209	-0-	-2591	-0-	1298	1	21501	3	Y	372	389	1			248
							1	4	409	9							
10	26474	X	24290	-0-	-2184	-0-	1479	1	22375	3	Y	395	387	1			256
							1	4	435	9							
11	24390	X	22475	-0-	-1915	-0-	1230	1	20806	3	Y	398	437	1			217
							1	4	438	9							
12	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 278,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,086

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	39	0			-0-
							1	4									
02	4368	X	1345	-0-	-3023	-0-	29	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	4836	X	244	-0-	-4592	-0-	3	1	165	3	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
04	2880	X	621	-0-	-2259	-0-	7	1	419	3	Y	175	175	0			1
							2	4	193	9							
05	2945	X	249	-0-	-2696	-0-	4	1	190	3	Y	50	51	0			-0-
							55	9									
06	1440	X	728	-0-	-712	-0-	15	1	566	3	Y	134	132	0	1	1	1
							147	9									
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	22	1	1091	3	Y	146	146	0			1
							5	4	161	9							
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	909	3	Y	126	126	0			1
							3	4	139	9							
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	12	1	560	3	Y	99	100	0			-0-
							109	9									
10	1271	N	193	-0-	-1078	-0-	2	1	132	3	Y	53	53	0			-0-
							1	4	58	9							
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

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	T. A.		3915	-0-	3915	3915	80	1	3019	3	Y	671	664	0			39
							78	4	738	9							
02	T. A.		3853	-0-	3853	7768	271	1	2741	3	Y	643	635	0			47
							134	4	707	9							
03	T. A.		4155	-0-	4155	11923	141	1	3192	3	Y	746	751	0			42
							1	4	821	9							
04	T. A.		3509	-0-	3509	15432	240	1	2627	3	Y	558	579	0			21
							28	4	614	9							
05	18739	X	3307	-0-	-15432	-0-	157	1	2378	3	Y	695	692	0			24
							7	4	765	9							
06	4140	X	1638	-0-	-2502	-0-	106	1	1173	3	Y	326	340	0			10
							359	9									
*07	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	215	1	2117	3	Y	591	583	0			18
							2	4	650	9							
*08	3689	X	2946	-0-	-743	-0-	214	1	2086	3	Y	587	587	0			18
							646	9									
09	3390	X	2590	-0-	-800	-0-	187	1	1774	3	Y	572	575	0			15
							629	9									
10	3472	X	2768	-0-	-704	-0-	100	1	1918	3	Y	674	671	0			18
							9	4	741	9							
11	2880	X	1561	-0-	-1319	-0-	14	1	1129	3	Y	380	377	0			21
							418	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 33,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,443

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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	91	1	3452	3	Y	949	945	0			53
							90	4	1044	9							
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	383	1	3883	3	Y	1085	1061	0			77
							190	4	1194	9							
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	214	1	4848	3	Y	906	932	0			51
							1	4	997	9							
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	349	1	3829	3	Y	1127	1136	0			42
							41	4	1240	9							
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	238	1	3593	3	Y	1033	1039	0			36
							10	4	1136	9							
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	241	1	2681	3	Y	634	652	0			18
							697	9									
*07	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	356	1	3509	3	Y	886	878	0			26
							3	4	975	9							
*08	5487	X	4459	-0-	-1028	-0-	329	1	3207	3	Y	839	841	0			24
							923	9									
09	5310	X	4084	-0-	-1226	-0-	313	1	2977	3	Y	721	728	0			18
							1	4	793	9							
10	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	167	1	3210	3	Y	876	872	0			22
							15	4	964	9							
11	4680	X	4144	-0-	-536	-0-	39	1	3134	3	Y	882	858	0			46
							1	4	970	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 52,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	92	1	3458	3	Y	1443	1468	0			85
							89	4	1587	9							
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	237	1	2405	3	Y	659	693	0			51
							118	4	725	9							
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	105	1	2382	3	Y	649	663	0			37
							1	4	714	9							
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	244	1	2667	3	Y	341	365	0			13
							28	4	375	9							
05	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	105	1	1597	3	Y	653	644	0			22
							5	4	718	9							
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	230	1	2267	3	Y	687	666	0			21
							2	4	756	9							
*08	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	216	1	2105	3	Y	669	669	0			21
							736	9									
09	3030	X	1923	-0-	-1107	-0-	134	1	1271	3	Y	471	480	0			13
							518	9									
10	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	73	1	1384	3	Y	534	533	0			14
							6	4	587	9							
11	3030	X	2443	-0-	-587	-0-	22	1	1819	3	Y	546	530	0			30
							1	4	601	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 30,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,652

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	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	105	1	3993	3	Y	873	862	0			53
							104	4	960	9							
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	291	1	2943	3	Y	769	763	0			59
							144	4	846	9							
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	138	1	3118	3	Y	951	954	0			56
							1	4	1046	9							
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	495	1	5425	3	Y	1796	1782	0			70
							58	4	1976	9							
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	242	1	3669	3	Y	1134	1160	0			44
							11	4	1247	9							
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	238	1	2646	3	Y	877	892	0			29
							965	9									
*07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	306	1	3010	3	Y	404	419	0			14
							2	4	444	9							
*08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	299	1	2917	3	Y	915	901	0			28
							1007	9									
09	3870	X	3688	-0-	-182	-0-	263	1	2497	3	Y	844	849	0			24
							928	9									
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	142	1	2728	3	Y	895	894	0			25
							13	4	985	9							
11	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	32	1	2579	3	Y	799	780	0			44
							1	4	879	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 49,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,257

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	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	909	1	14011	3	Y	554	593	1			228
							2	4	609	9							
02	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	658	1	11526	3	Y	454	459	1			223
							2	4	499	9							
03	16244	X	14354	-0-	-1890	-0-	771	1	13019	3	Y	511	520	1			214
							2	4	562	9							
04	15720	X	12090	-0-	-3630	-0-	698	1	11017	3	Y	341	334	1			221
							375	9									
05	16151	X	13408	-0-	-2743	-0-	824	1	12166	3	Y	380	391	1			210
							418	9									
06	15030	X	12935	-0-	-2095	-0-	746	1	11809	3	Y	345	347	1			208
							380	9									
*07	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	832	1	11921	3	Y	347	314	1			241
							1	4	382	9							
*08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	740	1	11244	3	Y	297	285	1			253
							1	4	327	9							
09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	683	1	11311	3	Y	313	326	1			240
							1	4	344	9							
10	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	770	1	11651	3	Y	337	330	1			247
							1	4	371	9							
*11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	392	1	6621	3	Y	219	260	1			206
							241	9									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 138,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,098

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	9	1	2580	3	Y	340	320	0			20
							2	4	374	9							
02	10332	X	9303	-0-	-1029	-0-	23	1	7750	3	Y	1389	1351	0			58
							2	4	1528	9							
03	11439	X	8494	-0-	-2945	-0-	44	1	6860	3	Y	1445	1443	0			60
							1590	9									
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	24	1	6044	3	Y	1376	1374	0			62
							1	4	1514	9							
05	10292	X	8122	-0-	-2170	-0-	41	1	6616	3	Y	1331	1332	0			61
							1	4	1464	9							
06	9960	X	7996	-0-	-1964	-0-	89	1	6530	3	Y	1252	1249	0			64
							1377	9									
*07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	97	1	7575	3	Y	1404	1414	0			54
							1544	9									
*08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	96	1	7190	3	Y	1399	1388	0			65
							1539	9									
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	98	1	7646	3	Y	1466	1474	0			57
							1	4	1613	9							
10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	104	1	7375	3	Y	1646	1652	0			51
							3	4	1811	9							
*11	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	93	1	6558	3	Y	1688	1681	0			58
							1857	9									
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 89,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,736

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7524	-0-	4424	4424	141	1	5345	3	Y	1726	1654	0			96
							139	4	1899	9							
02	9037	X	4613	-0-	-4424	-0-	321	1	3261	3	Y	792	827	0			61
							160	4	871	9							
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	138	1	3117	3	Y	941	949	0			53
							1	4	1035	9							
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	323	1	3531	3	Y	1112	1122	0			43
							37	4	1223	9							
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	226	1	3410	3	Y	1066	1070	0			39
							10	4	1173	9							
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	200	1	2225	3	Y	608	627	0			20
							669	9									
*07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	275	1	2703	3	Y	851	843	0			28
							2	4	936	9							
*08	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	232	1	2265	3	Y	767	770	0			25
							844	9									
09	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	232	1	2198	3	Y	717	722	0			21
							789	9									
10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	123	1	2352	3	Y	807	805	0			23
							11	4	888	9							
11	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	29	1	2409	3	Y	750	731	0			42
							1	4	825	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 46,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,137

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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	245	1	2938	3	Y	465	469	0			30
							34	4	512	9							
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	120	1	5439	3	Y	1099	1119	0			10
							55	4	1209	9							
03	6076	X	5509	-0-	-567	-0-	84	1	4397	3	Y	915	907	0	7	1	11
							21	4	1007	9							
04	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	73	1	3973	3	Y	633	638	0			6
							15	4	696	9							
05	7564	X	6075	-0-	-1489	-0-	130	1	5605	3	Y	306	309	0			3
							3	4	337	9							
06	7320	X	5856	-0-	-1464	-0-	132	1	5331	3	Y	354	350	0	6	1	1
							4	4	389	9							
*07	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	88	1	4349	3	Y	459	460	0			-0-
							21	4	505	9							
*08	5518	X	1782	-0-	-3736	-0-	30	1	1564	3	Y	165	165	0			-0-
							6	4	182	9							
09	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	185	1	9035	3	Y	1011	1009	0			2
							2	4	1112	9							
10	6045	X	2500	-0-	-3545	-0-	34	1	2192	3	Y	236	238	0			-0-
							14	4	260	9							
11	5850	X	4056	-0-	-1794	-0-	89	1	3548	3	Y	374	374	0			-0-
							8	4	411	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,017

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	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	408	1	4886	3	Y	609	596	0			42
							56	4	670	9							
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	126	1	5715	3	Y	675	709	0			8
							58	4	743	9							
03	6417	X	5353	-0-	-1064	-0-	90	1	4712	3	Y	480	478	0	4	1	6
							23	4	528	9							
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	121	1	6630	3	Y	727	728	0			5
							26	4	800	9							
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	171	1	7330	3	Y	608	609	0			4
							3	4	669	9							
06	7110	X	5905	-0-	-1205	-0-	132	1	5301	3	Y	425	421	0	5	1	3
							4	4	468	9							
*07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	121	1	6057	3	Y	595	595	0			3
							30	4	655	9							
*08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	5175	3	Y	523	524	0			2
							19	4	575	9							
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	125	1	6084	3	Y	606	607	0			3
							1	4	667	9							
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	89	1	5841	3	Y	604	604	0			3
							38	4	664	9							
*11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	5134	3	Y	525	525	0			3
							12	4	578	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 71,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,377

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	733	1	8761	3	Y	747	767	0			56
							100	4	822	9							
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	210	1	9527	3	Y	801	846	0			11
							97	4	881	9							
03	11873	X	9700	-0-	-2173	-0-	159	1	8295	3	Y	1096	1080	0	8	1	19
							40	4	1206	9							
04	11490	X	10145	-0-	-1345	-0-	162	1	8877	3	Y	974	979	0			14
							35	4	1071	9							
05	11873	X	9715	-0-	-2158	-0-	199	1	8536	3	Y	887	890	0			11
							4	4	976	9							
06	11490	X	10102	-0-	-1388	-0-	224	1	9009	3	Y	784	775	0	9	1	11
							7	4	862	9							
*07	11005	X	9658	-0-	-1347	-0-	170	1	8486	3	Y	873	874	0			10
							42	4	960	9							
*08	9703	X	8780	-0-	-923	-0-	151	1	7761	3	Y	763	763	0			10
							29	4	839	9							
09	10110	X	7774	-0-	-2336	-0-	142	1	6897	3	Y	667	668	0			9
							1	4	734	9							
10	10447	X	4857	-0-	-5590	-0-	65	1	4311	3	Y	412	412	0			9
							28	4	453	9							
11	10110	X	6340	-0-	-3770	-0-	141	1	5621	3	Y	514	513	0			10
							13	4	565	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 98,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,518

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	7896	X	6722	-0-	-1174	-0-	125	1	5671	3	Y	789	780	0			9
							58	4	868	9							
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	127	1	6647	3	Y	1099	1082	0	8	1	18
							32	4	1209	9							
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	92	1	5050	3	Y	699	705	0			12
							20	4	769	9							
05	7440	X	6211	-0-	-1229	-0-	124	1	5363	3	Y	655	657	0			10
							3	4	721	9							
06	7770	X	6291	-0-	-1479	-0-	134	1	5385	3	Y	698	689	0	9	1	10
							4	4	768	9							
*07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	131	1	6510	3	Y	858	858	0			10
							32	4	944	9							
*08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	127	1	6499	3	Y	817	817	0			10
							24	4	899	9							
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	123	1	6011	3	Y	723	724	0			10
							1	4	795	9							
10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	92	1	6051	3	Y	775	775	0			10
							39	4	853	9							
11	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	134	1	5358	3	Y	746	745	0			11
							13	4	821	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 68,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,859

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5912	X	5912	-0-		-0-		-0-	119	1	4540	3	Y	1031	1016	0			57
									119	4	1134	9							
02	5861	X	5861	-0-		-0-		-0-	377	1	3819	3	Y	1344	1307	0			94
									187	4	1478	9							
03	5266	X	5266	-0-		-0-		-0-	158	1	3585	3	Y	1384	1401	0			77
									1	4	1522	9							
04	4968	X	4968	-0-		-0-		-0-	299	1	3284	3	Y	1227	1257	0			47
									35	4	1350	9							
05	4743	X	4580	-0-		-163		-0-	198	1	2994	3	Y	1254	1256	0			45
									9	4	1379	9							
06	4590	X	3243	-0-		-1347		-0-	193	1	2139	3	Y	828	848	0			25
									911	9									
*07	5471	X	5471	-0-		-0-		-0-	361	1	3555	3	Y	1411	1393	0			43
									3	4	1552	9							
*08	6051	X	6051	-0-		-0-		-0-	421	1	4109	3	Y	1382	1384	0			41
									1	4	1520	9							
09	4737	X	4737	-0-		-0-		-0-	319	1	3035	3	Y	1256	1266	0			33
									1	4	1382	9							
10	5096	X	5096	-0-		-0-		-0-	174	1	3327	3	Y	1436	1431	0			38
									15	4	1580	9							
*11	5343	X	5343	-0-		-0-		-0-	47	1	3878	3	Y	1287	1255	0			70
									2	4	1416	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-		-4247		-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 56,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,840

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	21421	-0-		-0-		-0-	1087	1	19462	3	Y	791	793	1			136
									2	4	870	9							
02	18544	X	18544	-0-		-0-		-0-	1037	1	16839	3	Y	605	659	1			82
									2	4	666	9							
03	21297	X	18370	-0-		-2927		-0-	960	1	16719	3	Y	627	646	1			63
									1	4	690	9							
04	20610	X	15293	-0-		-5317		-0-	786	1	13931	3	Y	524	528	1			59
									576	9									
05	21297	X	19125	-0-		-2172		-0-	1112	1	17344	3	Y	606	583	1			82
									2	4	667	9							
06	20610	X	14385	-0-		-6225		-0-	776	1	13123	3	Y	442	438	1			86
									486	9									
*07	19011	X	19011	-0-		-0-		-0-	1099	1	17314	3	Y	544	556	1			74
									598	9									
*08	16286	X	16286	-0-		-0-		-0-	902	1	14930	3	Y	413	373	1			114
									454	9									
09	17368	X	17368	-0-		-0-		-0-	896	1	15915	3	Y	506	467	1			153
									557	9									
10	17155	X	17155	-0-		-0-		-0-	929	1	15624	3	Y	547	567	1			133
									602	9									
11	15150	X	9820	-0-		-5330		-0-	516	1	8960	3	Y	313	387	1			59
									344	9									
12	15655	X	NO RPT	-0-		-15655		-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 186,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,918

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	985	1	17645	3	Y	778	795	1			124
							2	4	856	9							
02	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	929	1	15071	3	Y	566	622	1			68
							1	4	623	9							
03	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	898	1	15636	3	Y	599	616	1			51
							1	4	659	9							
04	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	908	1	16092	3	Y	517	520	1			48
							569	9									
05	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	1069	1	16684	3	Y	553	534	1			67
							2	4	608	9							
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	833	1	14085	3	Y	488	475	1			80
							537	9									
*07	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	931	1	14657	3	Y	518	536	1			62
							570	9									
*08	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	885	1	14663	3	Y	415	374	1			103
							457	9									
09	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	782	1	13893	3	Y	451	423	1			131
							496	9									
10	15097	X	14019	-0-	-1078	-0-	760	1	12773	3	Y	442	468	1			105
							486	9									
11	14610	X	13587	-0-	-1023	-0-	713	1	12386	3	Y	444	490	1			59
							488	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 179,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,771

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	1286	1	23012	3	Y	754	763	1			132
							2	4	829	9							
02	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	1294	1	21014	3	Y	668	713	1			87
							2	4	735	9							
03	25947	X	24412	-0-	-1535	-0-	1288	1	22447	3	Y	614	637	1			64
							2	4	675	9							
04	25110	X	22722	-0-	-2388	-0-	1181	1	20927	3	Y	558	561	1			61
							614	9									
05	25947	X	21328	-0-	-4619	-0-	1251	1	19519	3	Y	505	493	1			73
							2	4	556	9							
06	24690	X	19911	-0-	-4779	-0-	1086	1	18355	3	Y	427	418	1			82
							470	9									
*07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	1285	1	20231	3	Y	415	433	1			64
							457	9									
*08	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	1248	1	20663	3	Y	372	331	1			105
							409	9									
09	20610	X	20081	-0-	-529	-0-	1049	1	18621	3	Y	374	354	1			125
							411	9									
10	21297	X	20806	-0-	-491	-0-	1143	1	19213	3	Y	409	425	1			109
							450	9									
*11	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	1096	1	19051	3	Y	444	482	1			71
							488	9									
12	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 242,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,540

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26473	X	26473	-0-		-0-		-0-		1351	1	24167	3	Y	866	892	1			145
										2	4	953	9							
02	24704	X	24704	-0-		-0-		-0-		1389	1	22554	3	Y	690	749	1			86
										2	4	759	9							
03	30101	X	25878	-0-		-4223		-0-		1363	1	23757	3	Y	687	709	1			64
										2	4	756	9							
04	29130	X	25030	-0-		-4100		-0-		1298	1	23010	3	Y	656	658	1			62
										722	9									
05	28365	X	25414	-0-		-2951		-0-		1490	1	23232	3	Y	627	610	1			79
										2	4	690	9							
06	27900	X	27900	-0-		-0-		-0-		1518	1	25679	3	Y	638	614	1			103
										1	4	702	9							
*07	23465	X	23465	-0-		-0-		-0-		1367	1	21526	3	Y	520	553	1			70
										572	9									
*08	23805	X	23805	-0-		-0-		-0-		1327	1	21975	3	Y	457	408	1			119
										503	9									
09	22380	X	22208	-0-		-172		-0-		1156	1	20522	3	Y	482	453	1			148
										530	9									
10	23126	X	22627	-0-		-499		-0-		1238	1	20821	3	Y	516	538	1			126
										568	9									
11	22380	X	20898	-0-		-1482		-0-		1107	1	19242	3	Y	499	553	1			72
										549	9									
12	23126	X	NO RPT	-0-		-23126		-0-						Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 268,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,638

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13648	X	13648	-0-		-0-		-0-		41	1	12332	3	Y	1149	1136	0			73
										11	4	1264	9							
02	9912	X	7622	-0-		-2290		-0-		20	1	6774	3	Y	751	789	0			35
										2	4	826	9							
03	10974	X	8356	-0-		-2618		-0-		46	1	7412	3	Y	815	815	0			35
										1	4	897	9							
04	10620	X	8299	-0-		-2321		-0-		30	1	7292	3	Y	887	885	0			37
										1	4	976	9							
05	10974	X	8572	-0-		-2402		-0-		46	1	7526	3	Y	908	908	0			37
										1	4	999	9							
06	10620	X	7121	-0-		-3499		-0-		85	1	6300	3	Y	669	668	0			38
										736	9									
*07	8432	X	7840	-0-		-592		-0-		88	1	6862	3	Y	809	814	0			33
										890	9									
*08	8370	X	7731	-0-		-639		-0-		90	1	6732	3	Y	826	820	0			39
										909	9									
09	8040	X	7240	-0-		-800		-0-		80	1	6278	3	Y	801	806	0			34
										1	4	881	9							
10	8308	X	6989	-0-		-1319		-0-		84	1	5940	3	Y	875	878	0			31
										2	4	963	9							
11	7590	X	7298	-0-		-292		-0-		87	1	6163	3	Y	953	950	0			34
										1048	9									
12	7843	X	NO RPT	-0-		-7843		-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 90,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,443

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		10192	-0-	10192	10221	29	1	9593	3	Y	516	495	0			21
							2	4	568	9							
03	T. A.		12783	-0-	12783	23004	72	1	11417	3	Y	1175	1148	0			48
							1	4	1293	9							
04	T. A.		11732	-0-	11732	34736	42	1	10531	3	Y	1052	1050	0			50
							2	4	1157	9							
05	47341	X	12605	-0-	-34736	-0-	72	1	11586	3	Y	860	862	0			48
							1	4	946	9							
06	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	156	1	11576	3	Y	866	864	0			50
							1	4	953	9							
*07	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	161	1	12588	3	Y	1032	1040	0			42
							1135	9									
*08	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	162	1	12108	3	Y	995	988	0			49
							1095	9									
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	150	1	11713	3	Y	951	958	0			42
							1	4	1046	9							
10	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	174	1	12350	3	Y	1067	1072	0			37
							5	4	1174	9							
11	11490	X	10249	-0-	-1241	-0-	129	1	9200	3	Y	835	833	0			39
							1	4	919	9							
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 124,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,351

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	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	38	1	11294	3	Y	787	790	0			46
							10	4	866	9							
02	8876	X	7773	-0-	-1103	-0-	21	1	6950	3	Y	727	745	0			28
							2	4	800	9							
03	9827	X	5455	-0-	-4372	-0-	31	1	4805	3	Y	563	571	0			20
							619	9									
04	9510	X	4139	-0-	-5371	-0-	15	1	3717	3	Y	369	369	0			20
							1	4	406	9							
05	9827	X	1278	-0-	-8549	-0-	7	1	1131	3	Y	127	129	0			18
							140	9									
06	9510	X	3040	-0-	-6470	-0-	36	1	2675	3	Y	299	298	0			19
							329	9									
*07	4991	X	4175	-0-	-816	-0-	47	1	3675	3	Y	412	416	0			15
							453	9									
*08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	66	1	4917	3	Y	620	615	0			20
							682	9									
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	54	1	4219	3	Y	593	596	0			17
							652	9									
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	76	1	5352	3	Y	845	847	0			15
							2	4	930	9							
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	62	1	4363	3	Y	724	722	0			17
							796	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 60,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,066

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-		15	1	182	3	Y	27	71	0			3
								2	4	30	9							
02	7084	X	2433	-0-	-4651	-0-		50	1	2253	3	Y	97	100	0			-0-
								23	4	107	9							
03	7843	X	4849	-0-	-2994	-0-		85	1	4407	3	Y	305	299	0	2	1	4
								21	4	336	9							
04	6120	X	5824	-0-	-296	-0-		96	1	5210	3	Y	453	454	0			3
								20	4	498	9							
05	5208	X	4271	-0-	-937	-0-		90	1	3861	3	Y	289	290	0			2
								2	4	318	9							
06	4680	X	3663	-0-	-1017	-0-		81	1	3254	3	Y	296	293	0	3	1	2
								2	4	326	9							
*07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-		64	1	3196	3	Y	309	309	0			2
								16	4	340	9							
*08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-		64	1	3280	3	Y	325	325	0			2
								12	4	358	9							
09	3600	X	3204	-0-	-396	-0-		57	1	2821	3	Y	295	295	0			2
								1	4	325	9							
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		50	1	3280	3	Y	400	399	0			3
								21	4	440	9							
11	3600	X	3549	-0-	-51	-0-		76	1	3009	3	Y	415	415	0			3
								7	4	457	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,211

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-		323	1	3864	3	Y	139	175	0			14
								44	4	153	9							
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-		199	1	9037	3	Y	359	367	0			6
								92	4	395	9							
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-		160	1	8346	3	Y	587	578	0	4	1	11
								40	4	646	9							
04	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-		170	1	9292	3	Y	876	878	0			9
								36	4	964	9							
05	10354	X	7899	-0-	-2455	-0-		162	1	6935	3	Y	726	727	0			8
								3	4	799	9							
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-		220	1	8866	3	Y	882	871	0	8	1	11
								7	4	970	9							
*07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-		176	1	8760	3	Y	858	859	0			10
								43	4	944	9							
*08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-		195	1	10014	3	Y	823	822	0			11
								37	4	905	9							
09	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-		242	1	11802	3	Y	851	852	0			10
								2	4	936	9							
10	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-		170	1	11217	3	Y	1091	1090	0			11
								73	4	1200	9							
*11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-		287	1	11464	3	Y	1230	1227	0			14
								27	4	1353	9							
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 111,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,422

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	46	0			3
02	8540	X	733	-0-	-7807	-0-	16	1	709	3	Y	1	4	0			-0-
							7	4	1	9							
03	9455	X	239	-0-	-9216	-0-	4	1	216	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	9150	X	602	-0-	-8548	-0-	11	1	565	3	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
05	5456	X	419	-0-	-5037	-0-	9	1	399	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3653	3	Y	160	157	0	1	1	2
							3	4	176	9							
*07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	145	1	7270	3	Y	949	947	0			4
							36	4	1044	9							
*08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	120	1	6164	3	Y	774	773	0			5
							23	4	851	9							
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	125	1	6103	3	Y	754	754	0			5
							1	4	829	9							
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	93	1	6075	3	Y	779	778	0			6
							39	4	857	9							
*11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	133	1	5295	3	Y	716	715	0			7
							12	4	788	9							
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 41,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,181

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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	208	1	2479	3	Y	275	305	0			21
							28	4	303	9							
02	4592	X	1459	-0-	-3133	-0-	25	1	1158	3	Y	240	258	0			3
							12	4	264	9							
03	5084	X	2042	-0-	-3042	-0-	38	1	1948	3	Y	43	45	0			1
							9	4	47	9							
04	4920	X	4167	-0-	-753	-0-	69	1	3802	3	Y	255	255	0			1
							15	4	281	9							
05	5084	X	3337	-0-	-1747	-0-	74	1	3166	3	Y	87	88	0			-0-
							1	4	96	9							
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	94	1	3806	3	Y	140	138	0	1	1	1
							3	4	154	9							
*07	DLQ G-10		5620	-0-	5620	5620	104	1	5175	3	Y	287	286	0			2
							25	4	316	9							
*08	DLQ G-10		6548	-0-	6548	12168	119	1	6065	3	Y	311	311	0			2
							22	4	342	9							
*09	18855	X	6687	-0-	-12168	-0-	128	1	6233	3	Y	295	295	0			2
							1	4	325	9							
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	83	1	5501	3	Y	182	182	0			2
							36	4	200	9							
11	6060	X	5071	-0-	-989	-0-	121	1	4821	3	Y	107	107	0			2
							11	4	118	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 47,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	11	1	3298	3	Y	323	331	0			24
							3	4	355	9							
02	4872	X	4404	-0-	-468	-0-	12	1	3806	3	Y	532	531	0			25
							1	4	585	9							
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	34	1	5249	3	Y	632	629	0			28
							695	9									
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	22	1	5509	3	Y	659	658	0			29
							1	4	725	9							
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	39	1	6367	3	Y	721	721	0			29
							1	4	793	9							
06	5430	X	4872	-0-	-558	-0-	58	1	4306	3	Y	462	461	0			30
							508	9									
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	64	1	5059	3	Y	620	625	0			25
							682	9									
*08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5311	3	Y	667	662	0			30
							734	9									
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	60	1	4659	3	Y	616	620	0			26
							678	9									
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	65	1	4655	3	Y	736	738	0			24
							2	4	810	9							
*11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	67	1	4738	3	Y	801	798	0			27
							881	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 60,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,769

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	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	16	1	5046	3	Y	462	458	0			28
							5	4	508	9							
02	6832	X	5513	-0-	-1319	-0-	15	1	4903	3	Y	540	545	0			23
							1	4	594	9							
03	7564	X	6744	-0-	-820	-0-	39	1	6071	3	Y	576	575	0			24
							634	9									
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	21	1	5254	3	Y	436	435	0			25
							1	4	480	9							
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	35	1	5562	3	Y	548	549	0			24
							603	9									
06	6540	X	6413	-0-	-127	-0-	77	1	5662	3	Y	613	611	0			26
							674	9									
*07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	67	1	5244	3	Y	510	515	0			21
							561	9									
*08	5828	X	5563	-0-	-265	-0-	67	1	4967	3	Y	481	477	0			25
							529	9									
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	66	1	5106	3	Y	544	548	0			21
							598	9									
10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	75	1	5314	3	Y	704	707	0			18
							2	4	774	9							
*11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	71	1	5051	3	Y	736	733	0			21
							810	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 65,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	17	1	5228	3	Y	502	501	0			36
							5	4	552	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	13	1	4172	3	Y	502	512	0			26
							1	4	552	9							
03	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	26	1	3996	3	Y	407	411	0			22
							448	9									
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	20	1	4937	3	Y	595	593	0			24
							1	4	655	9							
05	5704	X	4495	-0-	-1209	-0-	25	1	3964	3	Y	460	460	0			24
							506	9									
06	5520	X	4698	-0-	-822	-0-	56	1	4129	3	Y	466	465	0			25
							513	9									
*07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	52	1	4068	3	Y	571	574	0			22
							628	9									
*08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	56	1	4196	3	Y	522	518	0			26
							574	9									
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	57	1	4426	3	Y	583	585	0			24
							641	9									
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	69	1	4911	3	Y	771	772	0			23
							2	4	848	9							
*11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	66	1	4658	3	Y	770	767	0			26
							847	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 55,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,149

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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	50	91	0			6
							55	9									
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	14	1	4646	3	Y	1982	1906	0			82
							1	4	2180	9							
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	44	1	6868	3	Y	2160	2152	0			90
							2376	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	26	1	6319	3	Y	1200	1199	0			91
							1	4	1320	9							
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	36	1	5889	3	Y	1022	1025	0			88
							1	4	1124	9							
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	84	1	6172	3	Y	978	975	0			91
							1076	9									
*07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	83	1	6511	3	Y	1105	1118	0			78
							1216	9									
*08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	88	1	6588	3	Y	1101	1093	0			86
							1211	9									
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	76	1	5909	3	Y	1002	1013	0			75
							1102	9									
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	84	1	5966	3	Y	1142	1151	0			66
							3	4	1256	9							
*11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	83	1	5877	3	Y	1256	1251	0			71
							1382	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 75,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,998

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	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	20	1	6267	3	Y	797	795	0			48
							6	4	877	9							
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	20	1	6475	3	Y	874	886	0			36
							1	4	961	9							
03	7502	X	5192	-0-	-2310	-0-	28	1	4460	3	Y	640	651	0			25
							704	9									
04	7080	X	6556	-0-	-524	-0-	22	1	5378	3	Y	1050	1048	0			27
							1	4	1155	9							
05	7502	X	6694	-0-	-808	-0-	34	1	5436	3	Y	1113	1113	0			27
							1224	9									
06	7260	X	4012	-0-	-3248	-0-	44	1	3234	3	Y	667	666	0			28
							734	9									
*07	5518	X	2291	-0-	-3227	-0-	23	1	1800	3	Y	425	431	0			22
							468	9									
*08	5518	X	2535	-0-	-2983	-0-	20	1	1521	3	Y	904	896	0			30
							994	9									
09	5340	X	4463	-0-	-877	-0-	31	1	2384	3	Y	1862	1864	0			28
							2048	9									
10	5518	X	4782	-0-	-736	-0-	42	1	2957	3	Y	1620	1623	0			25
							1	4	1782	9							
11	4020	X	3305	-0-	-715	-0-	29	1	2077	3	Y	1090	1087	0			28
							1199	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 54,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,042

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	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	29	1	8654	3	Y	948	946	0			57
							8	4	1043	9							
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	21	1	7150	3	Y	961	979	0			39
							2	4	1057	9							
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	53	1	8431	3	Y	1043	1041	0			41
							1	4	1147	9							
04	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	32	1	7857	3	Y	1034	1033	0			42
							1	4	1137	9							
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	50	1	8114	3	Y	1024	1025	0			41
							1	4	1126	9							
06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	105	1	7783	3	Y	1002	999	0			44
							1102	9									
*07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	101	1	7902	3	Y	1024	1032	0			36
							1126	9									
*08	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	107	1	7948	3	Y	1135	1126	0			45
							1249	9									
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	100	1	7843	3	Y	1150	1157	0			38
							1	4	1265	9							
10	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	110	1	7775	3	Y	1309	1314	0			33
							3	4	1440	9							
*11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	104	1	7423	3	Y	1278	1273	0			38
							1	4	1406	9							
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 100,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	26	1	7870	3	Y	719	722	0			47
							7	4	791	9							
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	22	1	7250	3	Y	799	809	0			37
							2	4	879	9							
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	57	1	9041	3	Y	809	810	0			36
							1	4	890	9							
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	34	1	8358	3	Y	790	788	0			38
							1	4	869	9							
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	53	1	8576	3	Y	798	798	0			38
							1	4	878	9							
06	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	112	1	8259	3	Y	779	777	0			40
							857	9									
*07	9331	X	9153	-0-	-178	-0-	104	1	8123	3	Y	842	848	0			34
							926	9									
*08	9331	X	9137	-0-	-194	-0-	108	1	8065	3	Y	876	870	0			40
							964	9									
09	9030	X	9019	-0-	-11	-0-	102	1	7951	3	Y	877	882	0			35
							1	4	965	9							
10	9331	X	8761	-0-	-570	-0-	107	1	7561	3	Y	991	994	0			32
							3	4	1090	9							
11	9030	X	8465	-0-	-565	-0-	103	1	7260	3	Y	1002	998	0			36
							1102	9									
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 99,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,282

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	58085	X	58085	-0-	-0-	-0-	3085	1	53771	3	Y	1100	1123	1			34
							19	4	1210	9							
02	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	2677	1	45642	3	Y	870	845	1			59
							10	4	957	9							
03	51223	X	51223	-0-	-0-	-0-	2796	1	47362	3	Y	958	979	1			38
							11	4	1054	9							
04	47820	X	47802	-0-	-18	-0-	2565	1	44299	3	Y	853	851	1			40
							938	9									
05	49414	X	48010	-0-	-1404	-0-	2895	1	44242	3	Y	794	792	1			42
							873	9									
06	47820	X	45541	-0-	-2279	-0-	2509	1	42220	3	Y	738	735	1			45
							812	9									
*07	54560	X	48984	-0-	-5576	-0-	2905	1	45209	3	Y	791	769	1			67
							870	9									
*08	51212	X	45614	-0-	-5598	-0-	2536	1	42366	3	Y	647	661	1			53
							712	9									
09	47190	X	41877	-0-	-5313	-0-	2263	1	38864	3	Y	678	688	1			43
							4	4	746	9							
10	48856	X	41583	-0-	-7273	-0-	2275	1	38573	3	Y	663	655	1			51
							6	4	729	9							
11	45540	X	41994	-0-	-3546	-0-	2237	1	38984	3	Y	702	706	1			47
							1	4	772	9							
12	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 519,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,794

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5517	X	5517	-0-		-0-		-0-		281	1	4597	3	Y	581	635	0			17
										639	9									
02	6048	X	5550	-0-		-498		-0-		260	1	3565	3	Y	1568	1514	0			71
										1725	9									
03	7049	X	7049	-0-		-0-		-0-		419	1	4901	3	Y	1572	1586	0			57
										1729	9									
04	6480	X	5377	-0-		-1103		-0-		279	1	4476	3	Y	565	572	0			50
										622	9									
05	6696	X	293	-0-		-6403		-0-		20	1	238	3	Y	32	50	0			32
										35	9									
06	14722	X	14722	-0-		-0-		-0-		858	1	12184	3	Y	1527	1501	0			58
										1680	9									
*07	12968	X	12968	-0-		-0-		-0-		820	1	10617	3	Y	1392	1395	0			55
										1531	9									
*08	12464	X	12464	-0-		-0-		-0-		719	1	10567	3	Y	1071	1082	0			44
										1178	9									
09	9515	X	9515	-0-		-0-		-0-		407	1	8341	3	Y	697	698	0			42
										767	9									
10	10923	X	10923	-0-		-0-		-0-		482	1	9492	3	Y	863	850	0			55
										949	9									
*11	9330	X	9330	-0-		-0-		-0-		447	1	7945	3	Y	853	861	0			47
										938	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-		-7285		-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 93,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,721

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4169	X	4169	-0-		-0-		-0-		200	1	3263	3	Y	642	685	0			22
										706	9									
02	4570	X	4570	-0-		-0-		-0-		178	1	2447	3	Y	1768	1706	0			84
										1945	9									
03	5331	X	5331	-0-		-0-		-0-		286	1	3350	3	Y	1541	1566	0			59
										1695	9									
04	5310	X	5310	-0-		-0-		-0-		258	1	4137	3	Y	832	834	0			57
										915	9									
05	5022	X	1541	-0-		-3481		-0-		98	1	1164	3	Y	254	272	0			39
										279	9									
06	4860	X	4178	-0-		-682		-0-		227	1	3222	3	Y	663	656	0			46
										729	9									
*07	4960	X	4911	-0-		-49		-0-		284	1	3682	3	Y	859	858	0			47
										945	9									
*08	5243	X	5243	-0-		-0-		-0-		274	1	4026	3	Y	857	864	0			40
										943	9									
09	5515	X	5515	-0-		-0-		-0-		187	1	3846	3	Y	1347	1345	0			47
										1482	9									
10	4960	X	4667	-0-		-293		-0-		184	1	3623	3	Y	782	779	0			50
										860	9									
11	4800	X	4043	-0-		-757		-0-		174	1	3093	3	Y	705	712	0			43
										776	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-		-4960		-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 49,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	190	1	3109	3	Y	981	1025	0			29
							1079	9									
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	159	1	2180	3	Y	2225	2151	0			103
							2448	9									
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	3	Y	1918	1949	0			72
							2110	9									
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	224	1	3601	3	Y	1039	1043	0			68
							1143	9									
05	4123	X	1685	-0-	-2438	-0-	103	1	1218	3	Y	331	354	0			45
							364	9									
06	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	526	1	7472	3	Y	1944	1917	0			72
							2138	9									
*07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	591	1	7651	3	Y	1677	1682	0			67
							1845	9									
*08	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	550	1	8076	3	Y	1509	1520	0			56
							1660	9									
09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	3	Y	1185	1186	0			54
							1304	9									
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	377	1	7418	3	Y	1258	1241	0			71
							1384	9									
*11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	369	1	6556	3	Y	1168	1180	0			59
							1285	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 78,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,235

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	16	1	4954	3	Y	381	380	0			25
							5	4	419	9							
02	5404	X	4590	-0-	-814	-0-	13	1	4138	3	Y	398	405	0			18
							1	4	438	9							
03	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	31	1	4902	3	Y	398	399	0			17
							438	9									
04	5490	X	5346	-0-	-144	-0-	19	1	4886	3	Y	400	399	0			18
							1	4	440	9							
05	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	32	1	5069	3	Y	428	428	0			18
							471	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	65	1	4757	3	Y	431	429	0			20
							474	9									
*07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	58	1	4529	3	Y	432	435	0			17
							475	9									
*08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	62	1	4644	3	Y	469	466	0			20
							516	9									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	59	1	4555	3	Y	497	500	0			17
							547	9									
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	67	1	4732	3	Y	599	600	0			16
							2	4	659	9							
*11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	70	1	4984	3	Y	573	571	0			18
							630	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 58,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,006

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	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	130	1	5704	3	Y	420	419	0			57
							462	9									
02	4732	X	4644	-0-	-88	-0-	144	1	4133	3	Y	334	342	0			49
							367	9									
03	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	219	1	5021	3	Y	378	385	0			42
							416	9									
04	6090	X	5048	-0-	-1042	-0-	283	1	4383	3	Y	347	334	0			55
							382	9									
05	6293	X	5228	-0-	-1065	-0-	269	1	4697	3	Y	238	254	0			39
							262	9									
06	6090	X	5202	-0-	-888	-0-	240	1	4644	3	Y	289	290	0			38
							318	9									
*07	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	265	1	4724	3	Y	321	313	0			46
							353	9									
*08	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	446	1	4767	3	Y	306	318	0			34
							337	9									
09	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	423	1	4119	3	Y	277	276	0			35
							305	9									
10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	480	1	4413	3	Y	304	303	0			36
							334	9									
*11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	300	1	6013	3	Y	405	400	0			41
							446	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 59,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	3	Y	443	445	0			26
							5	4	487	9							
02	5796	X	5012	-0-	-784	-0-	14	1	4443	3	Y	504	510	0			20
							1	4	554	9							
03	6386	X	5885	-0-	-501	-0-	34	1	5312	3	Y	490	492	0			18
							539	9									
04	5820	X	5418	-0-	-402	-0-	19	1	4823	3	Y	523	522	0			19
							1	4	575	9							
05	6014	X	5737	-0-	-277	-0-	32	1	5142	3	Y	512	512	0			19
							563	9									
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	65	1	4817	3	Y	498	497	0			20
							548	9									
*07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	64	1	5000	3	Y	537	541	0			16
							591	9									
*08	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	55	1	4105	3	Y	472	468	0			20
							519	9									
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	57	1	4403	3	Y	528	531	0			16
							581	9									
10	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	58	1	4138	3	Y	563	565	0			14
							2	4	619	9							
11	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	57	1	4018	3	Y	583	581	0			16
							641	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 57,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,653

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	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	74	1	12584	3	Y	1528	1519	0			184
							1	4	1681	9							
02	11284	X	11252	-0-	-32	-0-	59	1	10005	3	Y	1080	1087	0			177
							1188	9									
03	15779	X	14200	-0-	-1579	-0-	87	1	12894	3	Y	1106	1136	0			147
							2	4	1217	9							
04	15270	X	13014	-0-	-2256	-0-	74	1	11821	3	Y	1017	1015	0			149
							1119	9									
05	15779	X	14606	-0-	-1173	-0-	124	1	13346	3	Y	1031	1031	0			149
							2	4	1134	9							
06	13890	X	12956	-0-	-934	-0-	110	1	12133	3	Y	647	635	0			161
							1	4	712	9							
*07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	263	1	12847	3	Y	734	752	0			143
							1	4	807	9							
*08	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	399	1	12583	3	Y	770	766	0			147
							1	4	847	9							
09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	330	1	12092	3	Y	900	933	0			114
							1	4	990	9							
10	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	319	1	12897	3	Y	889	861	0			142
							1	4	978	9							
*11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	196	1	11739	3	Y	916	888	0			170
							1	4	1008	9							
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 148,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	27	1	8009	3	Y	642	645	0			41
							7	4	706	9							
02	8652	X	7814	-0-	-838	-0-	21	1	6967	3	Y	749	757	0			33
							2	4	824	9							
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	52	1	8294	3	Y	660	665	0			28
							1	4	726	9							
04	9270	X	8624	-0-	-646	-0-	32	1	7831	3	Y	691	690	0			29
							1	4	760	9							
05	9393	X	9162	-0-	-231	-0-	51	1	8349	3	Y	692	692	0			29
							1	4	761	9							
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	114	1	8427	3	Y	788	785	0			32
							867	9									
*07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	107	1	8411	3	Y	791	797	0			26
							870	9									
*08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	121	1	9003	3	Y	851	844	0			33
							936	9									
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	97	1	7569	3	Y	722	726	0			29
							1	4	794	9							
10	8711	X	8609	-0-	-102	-0-	106	1	7531	3	Y	881	884	0			26
							3	4	969	9							
11	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	102	1	7304	3	Y	897	894	0			29
							1	4	987	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 97,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	Y	294	292	0			33
							3	4	323	9							
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	196	190	0			39
							28	4	216	9							
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	3	Y	297	313	0			23
							3	4	327	9							
04	2520	N	2019	-0-	-501	-0-	131	1	1675	3	Y	188	178	0			33
							6	4	207	9							
05	3100	N	3583	-0-	483	483	162	1	3082	3	Y	297	294	0			36
							12	4	327	9							
06	3000	N	2591	-0-	-409	74	193	1	2013	3	Y	339	345	0			30
							12	4	373	9							
*07	3100	N	3041	-0-	-59	15	243	1	2395	3	Y	356	352	0			34
							11	4	392	9							
*08	3100	N	3793	-0-	693	708	290	1	3092	3	Y	364	366	0			32
							11	4	400	9							
*09	4383	X	3675	-0-	-708	-0-	288	1	2971	3	Y	367	355	0			44
							12	4	404	9							
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	343	1	3403	3	Y	362	367	0			39
							13	4	398	9							
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	168	1	2275	3	Y	280	287	0			32
							9	4	308	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 32,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,340

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51910	X	51910	-0-	-0-	-0-	2734	1	47655	3	Y	1367	1379	1			43
							17	4	1504	9							
02	44338	X	44338	-0-	-0-	-0-	2379	1	40540	3	Y	1283	1237	1			89
							8	4	1411	9							
03	47893	X	47893	-0-	-0-	-0-	2590	1	43882	3	Y	1283	1318	1			54
							10	4	1411	9							
04	46250	X	46250	-0-	-0-	-0-	2462	1	42506	3	Y	1165	1161	1			58
							1282	9									
05	47063	X	47063	-0-	-0-	-0-	2810	1	42945	3	Y	1189	1183	1			64
							1308	9									
06	43518	X	43518	-0-	-0-	-0-	2377	1	40000	3	Y	1037	1036	1			65
							1141	9									
*07	49104	X	44476	-0-	-4628	-0-	2615	1	40700	3	Y	1055	1029	1			91
							1161	9									
*08	47895	X	43616	-0-	-4279	-0-	2404	1	40169	3	Y	948	962	1			77
							1043	9									
09	45150	X	38228	-0-	-6922	-0-	2044	1	35124	3	Y	960	976	1			61
							4	4	1056	9							
10	46655	X	39064	-0-	-7591	-0-	2116	1	35863	3	Y	982	968	1			75
							5	4	1080	9							
11	43530	X	39185	-0-	-4345	-0-	2067	1	36030	3	Y	988	996	1			67
							1	4	1087	9							
12	43617	X	NO RPT	-0-	-43617	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 485,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	111	1	18679	3	Y	766	774	0			98
							1	4	843	9							
02	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	95	1	16183	3	Y	949	897	0			150
							1	4	1044	9							
03	18197	X	18129	-0-	-68	-0-	113	1	16888	3	Y	1023	1035	0			138
							3	4	1125	9							
04	17610	X	14544	-0-	-3066	-0-	84	1	13715	3	Y	676	692	0			122
							1	4	744	9							
05	18197	X	14574	-0-	-3623	-0-	126	1	13593	3	Y	775	771	0			126
							2	4	853	9							
06	17610	X	13875	-0-	-3735	-0-	118	1	12976	3	Y	709	673	0			162
							1	4	780	9							
*07	15066	X	13370	-0-	-1696	-0-	251	1	12244	3	Y	795	812	0			145
							875	9									
*08	15066	X	13510	-0-	-1556	-0-	390	1	12272	3	Y	771	771	0			145
							848	9									
09	14580	X	12157	-0-	-2423	-0-	305	1	11122	3	Y	664	709	0			100
							730	9									
10	14446	X	9647	-0-	-4799	-0-	221	1	8906	3	Y	473	472	0			101
							520	9									
11	13860	X	11760	-0-	-2100	-0-	179	1	10720	3	Y	782	742	0			141
							1	4	860	9							
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 158,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,383

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	42	1	7232	3	Y	576	571	0			70
							1	4	634	9							
02	7952	X	7440	-0-	-512	-0-	41	1	6906	3	Y	448	444	0			74
							493	9									
03	8804	X	7459	-0-	-1345	-0-	47	1	6926	3	Y	441	454	0			61
							1	4	485	9							
04	8520	X	8474	-0-	-46	-0-	48	1	7809	3	Y	561	550	0			72
							617	9									
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	80	1	8759	3	Y	650	644	0			78
							2	4	715	9							
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	72	1	7939	3	Y	691	650	0			119
							1	4	760	9							
*07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	187	1	9129	3	Y	706	725	0			100
							777	9									
*08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	300	1	9425	3	Y	676	677	0			99
							744	9									
09	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	250	1	9126	3	Y	613	639	0			73
							674	9									
10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	255	1	10305	3	Y	739	707	0			105
							813	9									
*11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	154	1	9196	3	Y	655	641	0			119
							721	9									
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 101,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,756

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3043	3	Y	280	280	0			41
							308	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	286	284	0			43
							315	9									
03	4898	X	3559	-0-	-1339	-0-	136	1	3119	3	Y	276	285	0			34
							304	9									
04	4740	X	3062	-0-	-1678	-0-	170	1	2635	3	Y	234	226	0			42
							257	9									
05	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	177	1	3089	3	Y	274	282	0			34
							301	9									
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	172	1	3324	3	Y	322	322	0			34
							354	9									
*07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	226	1	4021	3	Y	304	297	0			41
							334	9									
*08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	380	1	4066	3	Y	285	295	0			31
							314	9									
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	372	1	3626	3	Y	278	276	0			33
							306	9									
10	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	421	1	3868	3	Y	268	268	0			33
							295	9									
11	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	198	1	3967	3	Y	271	269	0			35
							298	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 43,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	74	1	3266	3	Y	210	214	0			30
							231	9									
02	3444	X	2857	-0-	-587	-0-	88	1	2540	3	Y	208	207	0			31
							229	9									
03	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	146	1	3339	3	Y	235	239	0			27
							259	9									
04	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	167	1	2577	3	Y	227	218	0			36
							250	9									
05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	184	1	3221	3	Y	300	306	0			30
							330	9									
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	197	1	3798	3	Y	190	194	0			26
							209	9									
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	239	1	4265	3	Y	258	250	0			34
							284	9									
*08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	374	1	4001	3	Y	290	298	0			26
							319	9									
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	378	1	3683	3	Y	289	287	0			28
							318	9									
10	4743	X	4454	-0-	-289	-0-	406	1	3728	3	Y	291	290	0			29
							320	9									
11	4590	X	4006	-0-	-584	-0-	177	1	3543	3	Y	260	259	0			30
							286	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 43,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-		275	1	6171	3	Y	1372	1356	0			43
								1492	4	1509	9							
02	5208	X	3988	-0-	-1220	-0-		480	1	1848	3	Y	1474	1487	0			30
								39	4	1621	9							
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-		340	1	8070	3	Y	1351	1352	0			29
								33	4	1486	9							
04	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-		200	1	13228	3	Y	1087	1100	0			16
								2207	4	1196	9							
05	9114	X	7719	-0-	-1395	-0-		206	1	5952	3	Y	1032	1031	0			17
								426	4	1135	9							
06	8820	X	8808	-0-	-12	-0-		246	1	6660	3	Y	1013	1012	0			18
								788	4	1114	9							
*07	9703	X	8752	-0-	-951	-0-		220	1	6650	3	Y	910	913	0			15
								881	4	1001	9							
*08	9703	X	8140	-0-	-1563	-0-		236	1	6196	3	Y	968	966	0			17
								643	4	1065	9							
09	9390	X	8435	-0-	-955	-0-		390	1	6135	3	Y	1020	1018	0			19
								788	4	1122	9							
10	9703	X	9614	-0-	-89	-0-		446	1	6600	3	Y	1201	1198	0			22
								1247	4	1321	9							
11	8820	X	8766	-0-	-54	-0-		316	1	5323	3	Y	1042	1047	0			17
								1981	4	1146	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 100,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,470

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-		12	1	3790	3	Y	341	342	0			22
								4	4	375	9							
02	3920	X	3717	-0-	-203	-0-		10	1	3315	3	Y	355	361	0			16
								1	4	391	9							
03	4340	X	4026	-0-	-314	-0-		23	1	3606	3	Y	361	361	0			16
								397	9									
04	4140	X	3864	-0-	-276	-0-		14	1	3441	3	Y	372	372	0			16
								409	9									
05	4278	X	3926	-0-	-352	-0-		22	1	3512	3	Y	356	356	0			16
								392	9									
06	4050	X	4011	-0-	-39	-0-		48	1	3561	3	Y	365	364	0			17
								402	9									
*07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-		48	1	3735	3	Y	386	388	0			15
								425	9									
*08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		47	1	3476	3	Y	391	388	0			18
								430	9									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-		44	1	3440	3	Y	401	403	0			16
								441	9									
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-		49	1	3537	3	Y	478	480	0			14
								2	4	526	9							
*11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		48	1	3383	3	Y	491	490	0			15
								540	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 43,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	190	1	12296	3	Y	1853	1795	0			138
							38	4	2038	9							
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	124	1	11026	3	Y	1413	1390	0			161
							30	4	1554	9							
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	140	1	11239	3	Y	1388	1390	0			159
							23	4	1527	9							
04	11700	X	9870	-0-	-1830	-0-	55	1	8637	3	Y	1052	1111	0			100
							21	4	1157	9							
05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	71	1	10710	3	Y	1346	1322	0			124
							19	4	1481	9							
06	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	72	1	10167	3	Y	1324	1324	0			124
							14	4	1456	9							
*07	13020	X	11524	-0-	-1496	-0-	71	1	9990	3	Y	1322	1274	0			172
							9	4	1454	9							
*08	12927	X	11340	-0-	-1587	-0-	65	1	9771	3	Y	1354	1391	0			135
							15	4	1489	9							
09	12600	X	10626	-0-	-1974	-0-	59	1	9110	3	Y	1319	1307	0			147
							6	4	1451	9							
10	13020	X	8916	-0-	-4104	-0-	61	1	7330	3	Y	1360	1362	0			145
							29	4	1496	9							
11	11700	X	10537	-0-	-1163	-0-	66	1	9018	3	Y	1287	1276	0			156
							37	4	1416	9							
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 127,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,018

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	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	169	1	10953	3	Y	1529	1614	0			124
							34	4	1682	9							
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	110	1	9713	3	Y	1367	1336	0			155
							26	4	1504	9							
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	133	1	10768	3	Y	1374	1372	0			157
							23	4	1511	9							
04	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	88	1	13808	3	Y	1736	1738	0			155
							33	4	1910	9							
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	73	1	10941	3	Y	1329	1357	0			127
							19	4	1462	9							
06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	76	1	10570	3	Y	1257	1266	0			118
							14	4	1383	9							
*07	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	79	1	11101	3	Y	1320	1268	0			170
							10	4	1452	9							
*08	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	72	1	10898	3	Y	1261	1305	0			126
							17	4	1387	9							
09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	67	1	10122	3	Y	1229	1219	0			136
							6	4	1352	9							
10	10912	X	9089	-0-	-1823	-0-	64	1	7849	3	Y	1040	1062	0			114
							32	4	1144	9							
*11	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	71	1	9762	3	Y	1123	1101	0			136
							40	4	1235	9							
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 133,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	171	1	11148	3	Y	1399	1488	0			113
							35	4	1539	9							
02	15568	X	9381	-0-	-6187	-0-	90	1	8018	3	Y	1137	1121	0			129
							22	4	1251	9							
03	17236	X	14086	-0-	-3150	-0-	149	1	11990	3	Y	1747	1685	0			191
							25	4	1922	9							
04	15420	X	11752	-0-	-3668	-0-	64	1	10067	3	Y	1452	1510	0			133
							24	4	1597	9							
05	13516	X	11450	-0-	-2066	-0-	65	1	9875	3	Y	1356	1364	0			125
							18	4	1492	9							
06	13620	X	10926	-0-	-2694	-0-	68	1	9401	3	Y	1314	1318	0			121
							12	4	1445	9							
*07	14074	X	11152	-0-	-2922	-0-	70	1	9651	3	Y	1294	1249	0			166
							8	4	1423	9							
*08	14074	X	11090	-0-	-2984	-0-	64	1	9614	3	Y	1270	1310	0			126
							15	4	1397	9							
09	10950	X	10338	-0-	-612	-0-	59	1	8889	3	Y	1259	1246	0			139
							5	4	1385	9							
10	11315	X	8034	-0-	-3281	-0-	54	1	6614	3	Y	1217	1225	0			131
							27	4	1339	9							
11	10920	X	9870	-0-	-1050	-0-	62	1	8502	3	Y	1155	1145	0			141
							35	4	1271	9							
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 120,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,600

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	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	142	1	9268	3	Y	1228	1318	0			100
							29	4	1351	9							
02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	89	1	7883	3	Y	1033	1017	0			116
							21	4	1136	9							
03	10912	X	9121	-0-	-1791	-0-	97	1	7904	3	Y	1003	1006	0			113
							17	4	1103	9							
04	10560	X	9517	-0-	-1043	-0-	52	1	8075	3	Y	1246	1250	0			109
							19	4	1371	9							
05	10912	X	9734	-0-	-1178	-0-	56	1	8474	3	Y	1081	1091	0			99
							15	4	1189	9							
06	10440	X	9126	-0-	-1314	-0-	56	1	7928	3	Y	1028	1034	0			93
							11	4	1131	9							
*07	9765	X	8810	-0-	-955	-0-	55	1	7724	3	Y	931	906	0			118
							7	4	1024	9							
*08	9765	X	8491	-0-	-1274	-0-	50	1	7491	3	Y	854	889	0			83
							11	4	939	9							
09	9450	X	8032	-0-	-1418	-0-	46	1	6993	3	Y	899	886	0			96
							4	4	989	9							
10	9393	X	7194	-0-	-2199	-0-	50	1	6074	3	Y	951	949	0			98
							24	4	1046	9							
11	9120	X	8134	-0-	-986	-0-	51	1	7016	3	Y	944	931	0			111
							29	4	1038	9							
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 98,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	112	1	7283	3	Y	948	1005	0			72
							23	4	1043	9							
02	11004	X	6922	-0-	-4082	-0-	67	1	5975	3	Y	785	773	0			84
							16	4	864	9							
03	10447	X	7643	-0-	-2804	-0-	81	1	6592	3	Y	869	860	0			93
							14	4	956	9							
04	9690	X	8442	-0-	-1248	-0-	46	1	7351	3	Y	934	947	0			80
							18	4	1027	9							
05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	50	1	7610	3	Y	930	928	0			82
							14	4	1023	9							
06	8190	X	7914	-0-	-276	-0-	50	1	6935	3	Y	836	844	0			74
							9	4	920	9							
*07	9827	X	7877	-0-	-1950	-0-	50	1	6943	3	Y	798	773	0			99
							6	4	878	9							
*08	9827	X	8032	-0-	-1795	-0-	47	1	7109	3	Y	786	811	0			74
							11	4	865	9							
09	9510	X	7153	-0-	-2357	-0-	41	1	6279	3	Y	754	749	0			79
							4	4	829	9							
10	8153	X	5751	-0-	-2402	-0-	41	1	4965	3	Y	659	671	0			67
							20	4	725	9							
11	7920	X	7058	-0-	-862	-0-	45	1	6185	3	Y	729	714	0			82
							26	4	802	9							
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 83,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,028

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	178	1	11562	3	Y	1701	1794	0			137
							36	4	1871	9							
02	14420	X	11191	-0-	-3229	-0-	108	1	9576	3	Y	1346	1329	0			154
							26	4	1481	9							
03	15965	X	13106	-0-	-2859	-0-	137	1	11090	3	Y	1687	1653	0			188
							23	4	1856	9							
04	14190	X	11631	-0-	-2559	-0-	62	1	9875	3	Y	1518	1567	0			139
							24	4	1670	9							
05	13764	X	12141	-0-	-1623	-0-	69	1	10437	3	Y	1469	1472	0			136
							19	4	1616	9							
06	13200	X	11418	-0-	-1782	-0-	70	1	9841	3	Y	1358	1367	0			127
							13	4	1494	9							
*07	12493	X	11714	-0-	-779	-0-	72	1	10048	3	Y	1441	1383	0			185
							9	4	1585	9							
*08	12493	X	11371	-0-	-1122	-0-	65	1	9785	3	Y	1369	1418	0			136
							15	4	1506	9							
09	11430	X	11400	-0-	-30	-0-	65	1	9820	3	Y	1372	1358	0			150
							6	4	1509	9							
10	11811	X	9978	-0-	-1833	-0-	69	1	8284	3	Y	1447	1445	0			152
							33	4	1592	9							
11	11430	X	10935	-0-	-495	-0-	68	1	9423	3	Y	1277	1275	0			154
							39	4	1405	9							
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 128,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	95	1	15671	3	Y	1046	1031	0			61
							1	4	1151	9							
02	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	54	1	14252	3	Y	941	942	0			60
							9	4	1035	9							
03	16368	X	16098	-0-	-270	-0-	76	1	14930	3	Y	983	979	0			64
							11	4	1081	9							
04	15840	X	14906	-0-	-934	-0-	51	1	13848	3	Y	900	878	0	23	1	63
							17	4	990	9							
05	16368	X	14959	-0-	-1409	-0-	52	1	13935	3	Y	867	869	0			61
							18	4	954	9							
06	15840	X	14403	-0-	-1437	-0-	47	1	13434	3	Y	820	817	0			64
							20	4	902	9							
*07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	51	1	14726	3	Y	733	778	0			19
							2	4	806	9							
*08	15097	X	14996	-0-	-101	-0-	43	1	14201	3	Y	682	641	0			60
							2	4	750	9							
09	14610	X	13760	-0-	-850	-0-	47	1	12830	3	Y	802	815	0			47
							1	4	882	9							
10	15097	X	14260	-0-	-837	-0-	57	1	13287	3	Y	832	802	0			77
							1	4	915	9							
11	14610	X	13189	-0-	-1421	-0-	56	1	12194	3	Y	853	856	0			74
							1	4	938	9							
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 164,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,459

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	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	367	1	14259	3	Y	1181	1137	0			167
							1299	9									
02	15204	X	14247	-0-	-957	-0-	112	1	12864	3	Y	1155	1180	0			142
							1271	9									
03	16833	X	15044	-0-	-1789	-0-	110	1	13498	3	Y	1279	1231	0	36	1	154
							29	4	1407	9							
04	16290	X	14061	-0-	-2229	-0-	103	1	12750	3	Y	1098	1126	0			126
							1208	9									
05	15934	X	14158	-0-	-1776	-0-	105	1	12825	3	Y	1116	1134	0			108
							1228	9									
06	15420	X	13742	-0-	-1678	-0-	116	1	12497	3	Y	1026	1021	0			113
							1129	9									
*07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	114	1	12565	3	Y	1062	1072	0			103
							1168	9									
*08	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	99	1	12659	3	Y	1035	1025	0			113
							1139	9									
09	12990	X	12646	-0-	-344	-0-	99	1	11466	3	Y	983	926	0			170
							1081	9									
10	13423	X	11428	-0-	-1995	-0-	106	1	10325	3	Y	906	977	0			99
							997	9									
11	12990	X	11817	-0-	-1173	-0-	133	1	10681	3	Y	912	897	0			114
							1003	9									
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 150,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,753

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1602	1	27926	3	Y	1092	1103	1			32
							10	4	1201	9							
02	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	1397	1	23821	3	Y	979	946	1			65
							5	4	1077	9							
03	30752	X	28053	-0-	-2699	-0-	1502	1	25455	3	Y	991	1018	1			38
							6	4	1090	9							
04	29760	X	26438	-0-	-3322	-0-	1389	1	23978	3	Y	974	967	1			45
							1071	9									
05	30752	X	27184	-0-	-3568	-0-	1608	1	24573	3	Y	912	910	1			47
							1003	9									
06	29760	X	26036	-0-	-3724	-0-	1412	1	23755	3	Y	790	790	1			47
							869	9									
*07	29109	X	25742	-0-	-3367	-0-	1503	1	23386	3	Y	775	757	1			65
							853	9									
*08	28055	X	26080	-0-	-1975	-0-	1428	1	23861	3	Y	719	727	1			57
							791	9									
09	26700	X	23666	-0-	-3034	-0-	1257	1	21595	3	Y	738	750	1			45
							2	4	812	9							
10	27156	X	24047	-0-	-3109	-0-	1296	1	21955	3	Y	721	712	1			54
							3	4	793	9							
11	26040	X	23782	-0-	-2258	-0-	1246	1	21704	3	Y	756	761	1			49
							832	9									
12	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 288,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,447

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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	114	1	3166	3	Y	1378	1356	0			30
							2	4	1516	9							
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	296	1	4156	3	Y	1321	1237	0	91	1	23
							2	4	1453	9							
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	154	1	2849	3	Y	662	673	0	2	1	10
							728	9									
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	84	1	1605	3	Y	447	450	0			7
							492	9									
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	Y	393	393	0			7
							432	9									
06	420	X	166	-0-	-254	-0-	7	1	104	3	Y	50	56	0			1
							55	9									
*07	5332	X	2230	-0-	-3102	-0-	88	1	1281	3	Y	783	774	0			10
							861	9									
*08	3720	X	405	-0-	-3315	-0-	11	1	189	3	Y	186	192	0			4
							205	9									
09	3600	X	3274	-0-	-326	-0-	124	1	1951	3	Y	1090	1076	0			18
							1199	9									
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	216	1	4413	3	Y	1193	1187	0			24
							1312	9									
*11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	2701	3	Y	782	789	0			17
							860	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 33,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1672	1	29125	3	Y	681	691	1			18
							10	4	749	9							
02	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	1497	1	25523	3	Y	626	603	1			41
							5	4	689	9							
03	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	1643	1	27820	3	Y	688	703	1			26
							6	4	757	9							
04	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	1550	1	26765	3	Y	774	765	1			35
							851	9									
05	29345	X	29345	-0-	-0-	-0-	1761	1	26915	3	Y	608	612	1			31
							669	9									
06	28350	X	26503	-0-	-1847	-0-	1456	1	24510	3	Y	488	490	1			29
							537	9									
*07	30690	X	26494	-0-	-4196	-0-	1565	1	24361	3	Y	516	502	1			43
							568	9									
*08	30225	X	27102	-0-	-3123	-0-	1501	1	25086	3	Y	468	474	1			37
							515	9									
09	28890	X	24367	-0-	-4523	-0-	1310	1	22516	3	Y	489	496	1			31
							3	4	538	9							
10	29543	X	25658	-0-	-3885	-0-	1397	1	23692	3	Y	514	506	1			39
							4	4	565	9							
11	26490	X	26177	-0-	-313	-0-	1389	1	24194	3	Y	540	543	1			36
							594	9									
12	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 304,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,392

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	42252	X	42252	-0-	-0-	-0-	2214	1	38577	3	Y	1316	1340	1			32
							13	4	1448	9							
02	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	2028	1	34575	3	Y	1231	1188	1			75
							7	4	1354	9							
03	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	2173	1	36796	3	Y	1313	1344	1			44
							8	4	1444	9							
04	38701	X	38701	-0-	-0-	-0-	2044	1	35298	3	Y	1235	1229	1			50
							1359	9									
05	39222	X	39222	-0-	-0-	-0-	2327	1	35568	3	Y	1206	1201	1			55
							1327	9									
06	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	1938	1	32617	3	Y	1021	1022	1			54
							1123	9									
*07	42036	X	36773	-0-	-5263	-0-	2146	1	33402	3	Y	1114	1083	1			85
							1225	9									
*08	40424	X	36837	-0-	-3587	-0-	2017	1	33695	3	Y	1023	1036	1			72
							1125	9									
09	37800	X	33766	-0-	-4034	-0-	1793	1	30816	3	Y	1048	1065	1			56
							4	4	1153	9							
10	38812	X	33860	-0-	-4952	-0-	1824	1	30921	3	Y	1009	999	1			66
							5	4	1110	9							
11	35670	X	33836	-0-	-1834	-0-	1777	1	30950	3	Y	1008	1017	1			57
							1109	9									
12	36828	X	NO RPT	-0-	-36828	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 409,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36063	X	36063	-0-		-0-		-0-		1919	1	33441	3	Y	628	638	1			17
										12	4	691	9							
02	31244	X	31244	-0-		-0-		-0-		1699	1	28955	3	Y	531	514	1			34
										6	4	584	9							
03	42067	X	32679	-0-		-9388		-0-		1786	1	30259	3	Y	570	584	1			20
										7	4	627	9							
04	40710	X	31616	-0-		-9094		-0-		1695	1	29268	3	Y	594	589	1			25
										653	9									
05	42067	X	31370	-0-		-10697		-0-		1896	1	28970	3	Y	458	461	1			22
										504	9									
06	34890	X	27947	-0-		-6943		-0-		1544	1	25987	3	Y	378	379	1			21
										416	9									
*07	34596	X	29684	-0-		-4912		-0-		1766	1	27482	3	Y	396	385	1			32
										436	9									
*08	32674	X	29972	-0-		-2702		-0-		1668	1	27873	3	Y	392	394	1			30
										431	9									
09	31500	X	27804	-0-		-3696		-0-		1504	1	25837	3	Y	418	423	1			24
										3	4	460	9							
10	32426	X	27923	-0-		-4503		-0-		1530	1	25942	3	Y	406	403	1			27
										4	4	447	9							
11	29010	X	27896	-0-		-1114		-0-		1490	1	25957	3	Y	408	412	1			23
										449	9									
12	29977	X	NO RPT	-0-		-29977		-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 334,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,179

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7852	X	7852	-0-		-0-		-0-		44	1	7433	3	Y	340	350	0			40
										1	4	374	9							
02	7196	X	6712	-0-		-484		-0-		38	1	6370	3	Y	276	274	0			42
										304	9									
03	7967	X	7561	-0-		-406		-0-		48	1	7196	3	Y	287	293	0			36
										1	4	316	9							
04	7710	X	6882	-0-		-828		-0-		41	1	6543	3	Y	271	270	0			37
										298	9									
05	7967	X	7448	-0-		-519		-0-		65	1	7057	3	Y	295	294	0			38
										1	4	325	9							
06	7590	X	7385	-0-		-205		-0-		64	1	7005	3	Y	287	272	0			53
										316	9									
*07	6898	X	6898	-0-		-0-		-0-		133	1	6473	3	Y	265	276	0			42
										292	9									
*08	6679	X	6679	-0-		-0-		-0-		199	1	6245	3	Y	214	217	0			39
										235	9									
09	6279	X	6279	-0-		-0-		-0-		162	1	5891	3	Y	205	217	0			27
										226	9									
10	6103	X	6103	-0-		-0-		-0-		142	1	5710	3	Y	228	219	0			36
										251	9									
*11	5593	X	5593	-0-		-0-		-0-		89	1	5278	3	Y	205	200	0			41
										226	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-		-5549		-0-						Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 75,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7292	X	7292	-0-		-0-		-0-	39	1	6725	3	Y	479	496	0			60
									1	4	527	9							
02	7480	X	7480	-0-		-0-		-0-	41	1	6959	3	Y	436	427	0			69
									480	9									
03	7903	X	7903	-0-		-0-		-0-	49	1	7251	3	Y	547	546	0			70
									1	4	602	9							
04	7532	X	7532	-0-		-0-		-0-	43	1	6935	3	Y	504	502	0			72
									554	9									
05	7809	X	7809	-0-		-0-		-0-	67	1	7185	3	Y	505	506	0			71
									1	4	556	9							
06	8131	X	8131	-0-		-0-		-0-	70	1	7566	3	Y	450	429	0			92
									495	9									
*07	8055	X	8055	-0-		-0-		-0-	152	1	7396	3	Y	461	475	0			78
									507	9									
*08	8399	X	8399	-0-		-0-		-0-	242	1	7620	3	Y	488	485	0			81
									537	9									
09	7274	X	7274	-0-		-0-		-0-	182	1	6635	3	Y	415	441	0			55
									457	9									
10	7722	X	7722	-0-		-0-		-0-	174	1	7013	3	Y	486	466	0			75
									535	9									
*11	6843	X	6843	-0-		-0-		-0-	105	1	6220	3	Y	471	458	0			88
									518	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-		-6355		-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 84,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	256	1	9952	3	Y	1464	1383	0	72	1	26
							19	4	1610	9							
02	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	238	1	9235	3	Y	1427	1421	0			32
							62	4	1570	9							
03	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	238	1	10020	3	Y	1531	1517	0	8	1	38
							172	4	1684	9							
04	11520	X	9419	-0-	-2101	-0-	162	1	8163	3	Y	985	998	0			25
							10	4	1084	9							
05	11904	X	9881	-0-	-2023	-0-	184	1	8151	3	Y	1404	1279	0	106	1	44
							2	4	1544	9							
06	11520	X	10850	-0-	-670	-0-	170	1	9201	3	Y	1331	1340	0			35
							15	4	1464	9							
*07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	241	1	9503	3	Y	1372	1374	0			33
							8	4	1509	9							
*08	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	160	1	9740	3	Y	1383	1382	0			34
							18	4	1521	9							
09	10560	X	10438	-0-	-122	-0-	150	1	8874	3	Y	1277	1277	0			33
							9	4	1405	9							
10	10912	X	10276	-0-	-636	-0-	379	1	8487	3	Y	1276	1032	0	237	1	40
							6	4	1404	9							
11	10560	X	9554	-0-	-1006	-0-	372	1	7822	3	Y	1229	1144	0	93	1	32
							8	4	1352	9							
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 118,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,679

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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	97	1	2187	3	Y	434	474	0			14
							529	4	477	9							
02	11116	X	1957	-0-	-9159	-0-	282	1	1089	3	Y	511	515	0			10
							24	4	562	9							
03	13299	X	4262	-0-	-9037	-0-	162	1	3836	3	Y	225	231	0			4
							16	4	248	9							
04	12870	X	9666	-0-	-3204	-0-	115	1	7568	3	Y	655	656	0			3
							1262	4	721	9							
05	4774	X	3315	-0-	-1459	-0-	90	1	2589	3	Y	410	410	0			3
							185	4	451	9							
06	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	109	1	2959	3	Y	406	405	0			4
							351	4	447	9							
*07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	118	1	3575	3	Y	423	424	0			3
							474	4	465	9							
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	99	1	2593	3	Y	363	362	0			4
							269	4	399	9							
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	172	1	2711	3	Y	541	540	0			5
							348	4	595	9							
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	290	1	4287	3	Y	326	327	0			4
							809	4	359	9							
*11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	309	1	5209	3	Y	336	337	0			3
							1939	4	370	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 51,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,630

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	269	1	10438	3	Y	1273	1202	0	63	1	20
							20	4	1400	9							
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	238	1	9221	3	Y	1197	1193	0			24
							62	4	1317	9							
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	241	1	10163	3	Y	1269	1258	0	7	1	28
							175	4	1396	9							
04	11250	X	9498	-0-	-1752	-0-	167	1	8398	3	Y	839	850	0			17
							10	4	923	9							
05	11625	X	9829	-0-	-1796	-0-	190	1	8398	3	Y	1126	1026	0	86	1	31
							2	4	1239	9							
06	11250	X	10756	-0-	-494	-0-	173	1	9377	3	Y	1083	1090	0			24
							15	4	1191	9							
*07	11191	X	10677	-0-	-514	-0-	236	1	9301	3	Y	1029	1033	0			20
							8	4	1132	9							
*08	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	154	1	9382	3	Y	1023	1023	0			20
							17	4	1125	9							
09	10770	X	10259	-0-	-511	-0-	153	1	9019	3	Y	980	978	0			23
							9	4	1078	9							
10	11129	X	10202	-0-	-927	-0-	387	1	8669	3	Y	1036	837	0	192	1	30
							6	4	1140	9							
11	10770	X	9607	-0-	-1163	-0-	384	1	8067	3	Y	1044	970	0	79	1	25
							8	4	1148	9							
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 116,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,899

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	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	32	1	5293	3	Y	575	592	0			71
							633	9									
02	5320	X	5288	-0-	-32	-0-	28	1	4747	3	Y	466	462	0			75
							513	9									
03	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	33	1	4948	3	Y	590	589	0			76
							1	4	649	9							
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	45	1	7192	3	Y	785	767	0			94
							864	9									
05	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	43	1	4669	3	Y	540	556	0			78
							1	4	594	9							
06	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	42	1	4555	3	Y	543	513	0			108
							597	9									
*07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	96	1	4659	3	Y	568	584	0			92
							625	9									
*08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	156	1	4896	3	Y	580	578	0			94
							638	9									
09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	127	1	4642	3	Y	545	571	0			68
							600	9									
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	120	1	4827	3	Y	591	569	0			90
							650	9									
*11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	81	1	4833	3	Y	628	608	0			110
							691	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 63,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8342	X	8342	-0-	-0-		-0-		171	1	7516	3	Y	595	606	0			84
									655	9									
02	8645	X	8645	-0-	-0-		-0-		266	1	7642	3	Y	670	659	0			95
									737	9									
03	9393	X	9159	-0-	-234		-0-		352	1	8070	3	Y	670	689	0			76
									737	9									
04	9090	X	7768	-0-	-1322		-0-		433	1	6688	3	Y	588	566	0			98
									647	9									
05	9579	X	6762	-0-	-2817		-0-		337	1	5883	3	Y	493	518	0			73
									542	9									
06	9270	X	6769	-0-	-2501		-0-		305	1	5895	3	Y	517	520	0			70
									569	9									
*07	9579	X	7208	-0-	-2371		-0-		346	1	6155	3	Y	643	624	0			89
									707	9									
*08	9145	X	7529	-0-	-1616		-0-		573	1	6129	3	Y	752	771	0			70
									827	9									
09	7350	X	6223	-0-	-1127		-0-		530	1	5164	3	Y	481	484	0			67
									529	9									
10	7440	X	6974	-0-	-466		-0-		629	1	5782	3	Y	512	510	0			69
									563	9									
*11	8496	X	8496	-0-	-0-		-0-		372	1	7443	3	Y	619	612	0			76
									681	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564		-0-						Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 83,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,540

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12087	X	12087	-0-	-0-		-0-		274	1	10646	3	Y	1061	1030	0			151
									1167	9									
02	11620	X	10650	-0-	-970		-0-		84	1	9600	3	Y	878	919	0			110
									966	9									
03	12865	X	10400	-0-	-2465		-0-		77	1	9428	3	Y	795	784	0	23	1	98
									20	4	875	9							
04	12420	X	10114	-0-	-2306		-0-		73	1	9051	3	Y	900	909	0			89
									990	9									
05	12400	X	10249	-0-	-2151		-0-		76	1	9202	3	Y	883	896	0			76
									971	9									
06	11700	X	9760	-0-	-1940		-0-		82	1	8790	3	Y	807	804	0			79
									888	9									
*07	10354	X	10097	-0-	-257		-0-		82	1	9076	3	Y	854	860	0			73
									939	9									
*08	10354	X	10192	-0-	-162		-0-		72	1	9192	3	Y	844	836	0			81
									928	9									
09	10020	X	9502	-0-	-518		-0-		74	1	8551	3	Y	797	751	0			127
									877	9									
10	10354	X	8402	-0-	-1952		-0-		77	1	7525	3	Y	727	780	0			74
									800	9									
11	9900	X	8590	-0-	-1310		-0-		95	1	7650	3	Y	768	754	0			88
									845	9									
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230		-0-						Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 110,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	190	1	8340	3	Y	1244	1257	0			174
							1368	9									
02	9800	X	9721	-0-	-79	-0-	282	1	8124	3	Y	1195	1197	0			172
							1315	9									
03	11005	X	10436	-0-	-569	-0-	376	1	8610	3	Y	1318	1342	0			148
							1450	9									
04	10650	X	8553	-0-	-2097	-0-	447	1	6905	3	Y	1092	1053	0			187
							1201	9									
05	11005	X	9656	-0-	-1349	-0-	453	1	7914	3	Y	1172	1213	0			146
							1289	9									
06	10410	X	9581	-0-	-829	-0-	398	1	7686	3	Y	1361	1362	0			145
							1497	9									
*07	10757	X	8542	-0-	-2215	-0-	383	1	6815	3	Y	1222	1198	0			169
							1344	9									
*08	10447	X	10155	-0-	-292	-0-	767	1	8208	3	Y	1073	1119	0			123
							1180	9									
09	9600	X	9490	-0-	-110	-0-	766	1	7468	3	Y	1142	1133	0			132
							1256	9									
10	9920	X	9739	-0-	-181	-0-	816	1	7500	3	Y	1294	1288	0			138
							1423	9									
*11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	418	1	8359	3	Y	1370	1358	0			150
							1507	9									
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 106,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,483

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	35617	X	35617	-0-	-0-	-0-	1880	1	32757	3	Y	881	892	1			24
							11	4	969	9							
02	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	1568	1	26745	3	Y	750	725	1			49
							6	4	825	9							
03	40951	X	32184	-0-	-8767	-0-	1745	1	29568	3	Y	785	804	1			30
							7	4	864	9							
04	39630	X	30793	-0-	-8837	-0-	1641	1	28339	3	Y	739	737	1			32
							813	9									
05	40951	X	29761	-0-	-11190	-0-	1780	1	27203	3	Y	707	704	1			35
							778	9									
06	34470	X	27729	-0-	-6741	-0-	1519	1	25570	3	Y	582	584	1			33
							640	9									
*07	32271	X	27825	-0-	-4446	-0-	1642	1	25556	3	Y	570	557	1			46
							627	9									
*08	32178	X	27325	-0-	-4853	-0-	1511	1	25250	3	Y	513	520	1			39
							564	9									
09	30990	X	24320	-0-	-6670	-0-	1306	1	22453	3	Y	507	517	1			29
							3	4	558	9							
10	30349	X	24836	-0-	-5513	-0-	1353	1	22929	3	Y	501	495	1			35
							3	4	551	9							
11	27720	X	25381	-0-	-2339	-0-	1343	1	23396	3	Y	584	584	1			35
							642	9									
12	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 314,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,119

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	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	161	1	7079	3	Y	736	716	0			98
							810	9									
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	217	1	6252	3	Y	669	672	0			95
							736	9									
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	293	1	6710	3	Y	662	683	0			74
							728	9									
04	7800	X	7456	-0-	-344	-0-	406	1	6272	3	Y	707	678	0			103
							778	9									
05	8060	X	7789	-0-	-271	-0-	386	1	6751	3	Y	593	621	0			75
							652	9									
06	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	315	1	6085	3	Y	537	542	0			70
							591	9									
*07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	407	1	7247	3	Y	627	609	0			88
							690	9									
*08	7719	X	7606	-0-	-113	-0-	597	1	6387	3	Y	565	588	0			65
							622	9									
09	7350	X	5552	-0-	-1798	-0-	471	1	4595	3	Y	442	442	0			65
							486	9									
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	897	1	8249	3	Y	715	706	0			74
							787	9									
11	8070	X	6821	-0-	-1249	-0-	296	1	5917	3	Y	553	554	0			73
							608	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 83,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,806

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	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	1075	1076	0			37
							812	4	1183	9							
02	6300	X	2851	-0-	-3449	-0-	321	1	1238	3	Y	1150	1161	0			26
							27	4	1265	9							
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	265	1	6291	3	Y	1083	1083	0			26
							26	4	1191	9							
04	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	160	1	10541	3	Y	1086	1095	0			17
							1759	4	1195	9							
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	203	1	5829	3	Y	1182	1180	0			19
							416	4	1300	9							
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	213	1	5764	3	Y	997	997	0			19
							682	4	1097	9							
*07	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	200	1	6039	3	Y	872	875	0			16
							800	4	959	9							
*08	8680	X	7224	-0-	-1456	-0-	207	1	5430	3	Y	931	928	0			19
							563	4	1024	9							
09	8400	X	6994	-0-	-1406	-0-	323	1	5071	3	Y	863	862	0			20
							651	4	949	9							
10	8680	X	6171	-0-	-2509	-0-	287	1	4240	3	Y	766	766	0			20
							801	4	843	9							
11	7770	X	7354	-0-	-416	-0-	266	1	4484	3	Y	850	851	0			19
							1669	4	935	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 81,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	140	1	6153	3	Y	495	501	0			66
							545	9									
02	9772	X	6806	-0-	-2966	-0-	209	1	6024	3	Y	521	516	0			71
							573	9									
03	10044	X	7085	-0-	-2959	-0-	253	1	5788	3	Y	949	922	0			98
							1044	9									
04	7500	X	4892	-0-	-2608	-0-	264	1	4085	3	Y	494	484	0			108
							543	9									
05	7533	X	5159	-0-	-2374	-0-	237	1	4151	3	Y	701	722	0			87
							771	9									
06	7290	X	4473	-0-	-2817	-0-	190	1	3661	3	Y	565	573	0			79
							622	9									
*07	7533	X	4836	-0-	-2697	-0-	225	1	4006	3	Y	550	538	0			91
							605	9									
*08	7099	X	5984	-0-	-1115	-0-	452	1	4833	3	Y	635	656	0			70
							699	9									
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	667	1	6500	3	Y	772	764	0			78
							849	9									
10	4991	X	680	-0-	-4311	-0-	60	1	556	3	Y	58	79	0			57
							64	9									
11	5820	X	3250	-0-	-2570	-0-	124	1	2481	3	Y	586	568	0			75
							645	9									
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 58,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,326

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	3	Y	281	301	0			40
							309	9									
02	4816	X	727	-0-	-4089	-0-	24	1	673	3	Y	27	60	0			7
							30	9									
03	5332	X	1734	-0-	-3598	-0-	65	1	1497	3	Y	156	148	0			15
							172	9									
04	5160	X	4745	-0-	-415	-0-	259	1	3999	3	Y	443	419	0			39
							487	9									
05	5332	X	3922	-0-	-1410	-0-	195	1	3415	3	Y	284	297	0			26
							312	9									
06	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	147	1	2836	3	Y	253	255	0			24
							278	9									
*07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	185	1	3295	3	Y	278	270	0			32
							306	9									
*08	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	282	1	3018	3	Y	202	212	0			22
							222	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	317	1	3095	3	Y	235	233	0			24
							259	9									
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	505	1	4645	3	Y	407	402	0			29
							448	9									
11	3480	X	2460	-0-	-1020	-0-	107	1	2137	3	Y	196	201	0			24
							216	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 36,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	245	1	5490	3	Y	1231	1331	0			41
							1327	4	1354	9							
02	10052	X	3747	-0-	-6305	-0-	520	1	2000	3	Y	1077	1097	0			21
							42	4	1185	9							
03	12338	X	9520	-0-	-2818	-0-	332	1	7869	3	Y	1170	1167	0			24
							32	4	1287	9							
04	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	228	1	15102	3	Y	1179	1190	0			13
							2521	4	1297	9							
05	11408	X	9357	-0-	-2051	-0-	249	1	7152	3	Y	1314	1312	0			15
							511	4	1445	9							
06	9210	X	9171	-0-	-39	-0-	258	1	6990	3	Y	995	995	0			15
							828	4	1095	9							
*07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	251	1	7576	3	Y	974	976	0			13
							1003	4	1071	9							
*08	9331	X	8419	-0-	-912	-0-	246	1	6441	3	Y	967	965	0			15
							668	4	1064	9							
09	9030	X	8335	-0-	-695	-0-	382	1	5999	3	Y	1076	1074	0			17
							770	4	1184	9							
10	9331	X	8490	-0-	-841	-0-	392	1	5792	3	Y	1102	1100	0			19
							1094	4	1212	9							
*11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	365	1	6166	3	Y	1115	1117	0			17
							2295	4	1227	9							
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 104,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,200

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	181	1	2951	3	Y	513	553	0			18
							564	9									
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	177	1	2432	3	Y	1513	1459	0			72
							1664	9									
03	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	223	1	2613	3	Y	1143	1170	0			45
							1257	9									
04	4110	X	3919	-0-	-191	-0-	190	1	3055	3	Y	613	615	0			43
							674	9									
05	4247	X	1245	-0-	-3002	-0-	81	1	963	3	Y	183	197	0			29
							201	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	283	1	4018	3	Y	648	640	0			37
							713	9									
*07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	354	1	4586	3	Y	757	757	0			37
							833	9									
*08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	358	1	5259	3	Y	761	766	0			32
							837	9									
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	251	1	5142	3	Y	1064	1065	0			35
							1170	9									
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	254	1	5003	3	Y	669	665	0			39
							736	9									
*11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	250	1	4443	3	Y	653	659	0			33
							718	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 52,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,517

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1266	1	21294	3	Y	716	734	1			265
							788	9									
02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1082	1	18292	3	Y	543	586	1			222
							597	9									
03	23064	X	21152	-0-	-1912	-0-	1151	1	19320	3	Y	619	617	1			224
							681	9									
04	22320	X	20785	-0-	-1535	-0-	1104	1	19129	3	Y	502	510	1			216
							552	9									
05	23064	X	22204	-0-	-860	-0-	1320	1	20295	3	Y	535	543	1			208
							589	9									
06	22320	X	18867	-0-	-3453	-0-	1026	1	17266	3	Y	523	504	1			227
							575	9									
*07	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	1137	1	17734	3	Y	467	452	1			242
							514	9									
*08	19251	X	18737	-0-	-514	-0-	1073	1	17206	3	Y	416	408	1			250
							458	9									
09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	1017	1	17563	3	Y	453	445	1			258
							498	9									
10	19251	X	18800	-0-	-451	-0-	1019	1	17261	3	Y	473	483	1			248
							520	9									
*11	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	1024	1	17322	3	Y	496	511	1			233
							546	9									
12	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 221,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,743

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	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	124	1	13106	3	Y	1340	1336	0			67
							6	4	1474	9							
02	15008	X	12381	-0-	-2627	-0-	106	1	10885	3	Y	1250	1248	0			69
							15	4	1375	9							
03	16616	X	14099	-0-	-2517	-0-	209	1	12447	3	Y	1295	1291	0			73
							18	4	1425	9							
04	16080	X	13117	-0-	-2963	-0-	211	1	11519	3	Y	1248	1241	0			80
							14	4	1373	9							
05	15469	X	13108	-0-	-2361	-0-	220	1	11605	3	Y	1163	1166	0			77
							4	4	1279	9							
06	14250	X	13250	-0-	-1000	-0-	241	1	11763	3	Y	1130	1147	0			60
							3	4	1243	9							
*07	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	222	1	12164	3	Y	1140	1128	0			72
							7	4	1254	9							
*08	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	224	1	12033	3	Y	1075	1088	0			59
							7	4	1183	9							
09	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	268	1	11480	3	Y	1097	1098	0			58
							4	4	1207	9							
10	12834	X	12667	-0-	-167	-0-	262	1	11151	3	Y	1134	1132	0			60
							7	4	1247	9							
11	12420	X	11585	-0-	-835	-0-	71	1	10307	3	Y	1094	1080	0			74
							4	4	1203	9							
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 144,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	1400	1	24390	3	Y	1049	1060	1			33
							8	4	1154	9							
02	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	1213	1	20676	3	Y	910	880	1			63
							4	4	1001	9							
03	28954	X	23549	-0-	-5405	-0-	1256	1	21285	3	Y	912	937	1			38
							5	4	1003	9							
04	28020	X	22841	-0-	-5179	-0-	1197	1	20673	3	Y	883	878	1			43
							971	9									
05	28954	X	24561	-0-	-4393	-0-	1447	1	22107	3	Y	915	909	1			49
							1007	9									
06	26070	X	22237	-0-	-3833	-0-	1199	1	20180	3	Y	780	780	1			49
							858	9									
*07	25358	X	22825	-0-	-2533	-0-	1325	1	20618	3	Y	802	782	1			69
							882	9									
*08	23560	X	23043	-0-	-517	-0-	1253	1	20935	3	Y	777	783	1			63
							855	9									
09	23730	X	20666	-0-	-3064	-0-	1091	1	18750	3	Y	748	764	1			47
							2	4	823	9							
10	24521	X	20927	-0-	-3594	-0-	1120	1	18987	3	Y	743	735	1			55
							3	4	817	9							
11	22290	X	20842	-0-	-1448	-0-	1088	1	18947	3	Y	734	742	1			47
							807	9									
12	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 251,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,253

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	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	593	1	9690	3	Y	1581	1715	0			47
							1739	9									
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	392	1	5376	3	Y	2598	2526	0			119
							2858	9									
03	8401	X	8326	-0-	-75	-0-	460	1	5388	3	Y	2253	2290	0			82
							2478	9									
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	468	1	7500	3	Y	1410	1411	0			81
							1551	9									
05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	735	1	8710	3	Y	1144	1161	0			64
							1258	9									
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	552	1	7836	3	Y	948	950	0			62
							1043	9									
*07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	625	1	8093	3	Y	957	960	0			59
							1053	9									
*08	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	648	1	9520	3	Y	945	955	0			49
							1040	9									
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	451	1	9244	3	Y	451	453	0			44
							496	9									
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	498	1	9810	3	Y	852	837	0			59
							937	9									
*11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	497	1	8821	3	Y	725	735	0			49
							798	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 111,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26380	X	26380	-0-		-0-		-0-	1376	1	23978	3	Y	925	938	1			27
									8	4	1018	9							
02	24416	X	23107	-0-		-1309		-0-	1227	1	20904	3	Y	884	853	1			58
									4	4	972	9							
03	28551	X	24941	-0-		-3610		-0-	1335	1	22619	3	Y	893	917	1			34
									5	4	982	9							
04	27630	X	22439	-0-		-5191		-0-	1183	1	20425	3	Y	755	755	1			34
									831	9									
05	28551	X	23746	-0-		-4805		-0-	1403	1	21444	3	Y	817	809	1			42
									899	9									
06	25530	X	22073	-0-		-3457		-0-	1200	1	20195	3	Y	616	621	1			37
									678	9									
*07	25575	X	22705	-0-		-2870		-0-	1324	1	20608	3	Y	703	682	1			58
									773	9									
*08	24955	X	22384	-0-		-2571		-0-	1224	1	20445	3	Y	650	657	1			51
									715	9									
09	23130	X	21519	-0-		-1611		-0-	1141	1	19600	3	Y	705	714	1			42
									2	4	776	9							
10	23901	X	21865	-0-		-2036		-0-	1175	1	19925	3	Y	693	685	1			50
									3	4	762	9							
11	22080	X	20719	-0-		-1361		-0-	1083	1	18860	3	Y	705	712	1			43
									776	9									
12	22382	X	NO RPT	-0-		-22382		-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 251,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,346

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23524	X	23524	-0-		-0-		-0-	1221	1	21263	3	Y	939	947	1			24
									7	4	1033	9							
02	22260	X	20319	-0-		-1941		-0-	1073	1	18303	3	Y	854	824	1			54
									4	4	939	9							
03	24645	X	22127	-0-		-2518		-0-	1181	1	19990	3	Y	865	888	1			31
									4	4	952	9							
04	23460	X	19483	-0-		-3977		-0-	1022	1	17657	3	Y	731	731	1			31
									804	9									
05	24242	X	20864	-0-		-3378		-0-	1230	1	18803	3	Y	755	750	1			36
									831	9									
06	22770	X	19975	-0-		-2795		-0-	1078	1	18145	3	Y	684	682	1			38
									752	9									
*07	22506	X	19553	-0-		-2953		-0-	1137	1	17691	3	Y	659	645	1			52
									725	9									
*08	22134	X	18505	-0-		-3629		-0-	1008	1	16846	3	Y	592	601	1			43
									651	9									
09	20370	X	16340	-0-		-4030		-0-	861	1	14791	3	Y	624	633	1			34
									2	4	686	9							
10	21018	X	20717	-0-		-301		-0-	1107	1	18770	3	Y	761	744	1			51
									3	4	837	9							
11	19980	X	19377	-0-		-603		-0-	1012	1	17633	3	Y	665	678	1			38
									732	9									
12	18507	X	NO RPT	-0-		-18507		-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 220,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	3499	3	Y	593	640	0			20
							652	9									
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	208	1	2860	3	Y	1682	1623	0			79
							1850	9									
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	3434	3	Y	1605	1624	0			60
							1766	9									
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	270	1	4334	3	Y	801	805	0			56
							881	9									
05	5022	X	1568	-0-	-3454	-0-	101	1	1194	3	Y	248	267	0			37
							273	9									
06	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	175	1	2479	3	Y	402	400	0			39
							442	9									
*07	4774	X	4463	-0-	-311	-0-	277	1	3583	3	Y	548	549	0			38
							603	9									
*08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	281	1	4124	3	Y	553	559	0			32
							608	9									
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	198	1	4072	3	Y	1010	1009	0			39
							1111	9									
10	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	197	1	3879	3	Y	524	523	0			40
							576	9									
11	4620	X	4201	-0-	-419	-0-	192	1	3420	3	Y	535	541	0			34
							589	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 48,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,501

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	1999	1	34825	3	Y	1206	1221	1			35
							12	4	1327	9							
02	31926	X	31926	-0-	-0-	-0-	1705	1	29061	3	Y	1049	1015	1			69
							6	4	1154	9							
03	39060	X	33427	-0-	-5633	-0-	1801	1	30505	3	Y	1013	1044	1			38
							7	4	1114	9							
04	37800	X	29968	-0-	-7832	-0-	1589	1	27442	3	Y	852	851	1			39
							937	9									
05	39060	X	31567	-0-	-7493	-0-	1878	1	28698	3	Y	901	894	1			46
							991	9									
06	36930	X	29544	-0-	-7386	-0-	1608	1	27064	3	Y	793	792	1			47
							872	9									
*07	35340	X	30228	-0-	-5112	-0-	1772	1	27572	3	Y	804	784	1			67
							884	9									
*08	33418	X	30976	-0-	-2442	-0-	1703	1	28448	3	Y	750	758	1			59
							825	9									
09	31800	X	28546	-0-	-3254	-0-	1523	1	26170	3	Y	773	786	1			46
							3	4	850	9							
10	31806	X	29682	-0-	-2124	-0-	1606	1	27218	3	Y	776	767	1			55
							4	4	854	9							
11	29970	X	28521	-0-	-1449	-0-	1501	1	26149	3	Y	792	798	1			49
							871	9									
12	30969	X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 342,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	247	1	5545	3	Y	1179	1231	0			39
							1340	4	1297	9							
02	8848	X	2864	-0-	-5984	-0-	387	1	1493	3	Y	865	886	0			18
							32	4	952	9							
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	355	1	8410	3	Y	1167	1160	0			25
							34	4	1284	9							
04	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	213	1	14111	3	Y	932	943	0			14
							2355	4	1025	9							
05	9889	X	8879	-0-	-1010	-0-	244	1	7032	3	Y	1000	998	0			16
							503	4	1100	9							
06	9750	X	9727	-0-	-23	-0-	279	1	7573	3	Y	889	889	0			16
							897	4	978	9							
*07	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	242	1	7317	3	Y	743	745	0			14
							970	4	817	9							
*08	9734	X	8054	-0-	-1680	-0-	239	1	6291	3	Y	791	789	0			16
							654	4	870	9							
09	9420	X	8172	-0-	-1248	-0-	388	1	6099	3	Y	820	819	0			17
							783	4	902	9							
10	9734	X	8064	-0-	-1670	-0-	385	1	5692	3	Y	829	828	0			18
							1075	4	912	9							
11	9420	X	7468	-0-	-1952	-0-	275	1	4640	3	Y	751	754	0			15
							1727	4	826	9							
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 98,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,966

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	63	1	6660	3	Y	618	617	0			26
							3	4	680	9							
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	59	1	5976	3	Y	615	612	0			29
							8	4	677	9							
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	109	1	6539	3	Y	609	608	0			30
							10	4	670	9							
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	117	1	6392	3	Y	630	626	0			34
							8	4	693	9							
05	7316	X	6595	-0-	-721	-0-	112	1	5883	3	Y	544	546	0			32
							2	4	598	9							
06	7080	X	6611	-0-	-469	-0-	121	1	5920	3	Y	516	524	0			24
							2	4	568	9							
*07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	118	1	6492	3	Y	507	502	0			29
							4	4	558	9							
*08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	117	1	6283	3	Y	477	483	0			23
							4	4	525	9							
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	130	1	5590	3	Y	434	435	0			22
							2	4	477	9							
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	138	1	5898	3	Y	492	491	0			23
							4	4	541	9							
11	6180	X	5140	-0-	-1040	-0-	32	1	4615	3	Y	446	440	0			29
							2	4	491	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 73,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	271	1	9692	3	Y	1018	1041	0			61
							12	4	1120	9							
02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	116	1	8869	3	Y	966	948	0	19	1	60
							24	4	1063	9							
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	309	1	9709	3	Y	1054	1046	0			68
							19	4	1159	9							
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	301	1	8606	3	Y	914	910	0			72
							7	4	1005	9							
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	330	1	8882	3	Y	778	789	0			61
							11	4	856	9							
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	54	1	6932	3	Y	764	761	0			64
							12	4	840	9							
*07	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	63	1	7827	3	Y	861	800	0			125
							7	4	947	9							
*08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	92	1	7042	3	Y	919	967	0			77
							7	4	1011	9							
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	368	1	5868	3	Y	680	672	0			85
							7	4	748	9							
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	151	1	6624	3	Y	773	780	0			78
							49	4	850	9							
*11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	135	1	6213	3	Y	1106	1098	0	40	1	46
							82	4	1217	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 99,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,833

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	110	1	8434	3	Y	576	532	0	11	1	33
							23	4	634	9							
03	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	299	1	9420	3	Y	833	813	0			53
							19	4	916	9							
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	336	1	9614	3	Y	989	985	0			57
							8	4	1088	9							
05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	345	1	9282	3	Y	560	570	0			47
							12	4	616	9							
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	62	1	7887	3	Y	642	639	0			50
							14	4	706	9							
*07	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	65	1	8094	3	Y	589	548	0			91
							7	4	648	9							
*08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	101	1	7693	3	Y	652	687	0			56
							7	4	717	9							
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	447	1	7124	3	Y	563	555	0			64
							8	4	619	9							
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	221	1	9643	3	Y	795	799	0			60
							71	4	875	9							
*11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	163	1	7523	3	Y	885	881	0	30	1	34
							99	4	974	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 94,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	286	1	10264	3	Y	965	983	0			59
							13	4	1062	9							
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	89	1	6796	3	Y	525	537	0	11	1	36
							18	4	578	9							
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	206	1	6494	3	Y	534	533	0			37
							13	4	587	9							
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	233	1	6692	3	Y	462	460	0			39
							6	4	508	9							
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	245	1	6588	3	Y	449	454	0			34
							8	4	494	9							
06	6300	X	5603	-0-	-697	-0-	39	1	5048	3	Y	461	459	0			36
							9	4	507	9							
*07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	38	1	4747	3	Y	390	363	0			63
							4	4	429	9							
*08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	67	1	5111	3	Y	450	473	0			40
							5	4	495	9							
09	4860	X	4803	-0-	-57	-0-	258	1	4126	3	Y	376	371	0			45
							5	4	414	9							
10	5022	X	4960	-0-	-62	-0-	101	1	4390	3	Y	397	401	0			41
							32	4	437	9							
*11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	93	1	4270	3	Y	549	546	0	20	1	24
							56	4	604	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 72,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,558

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	61	1	2218	3	Y	175	193	0			8
							3	4	193	9							
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	33	1	2506	3	Y	40	47	0	1	1	-0-
							7	4	44	9							
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	75	1	2371	3	Y	335	317	0			18
							5	4	369	9							
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	164	1	4715	3	Y	408	406	0			20
							4	4	449	9							
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	196	1	5293	3	Y	324	327	0			17
							7	4	356	9							
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	33	1	4246	3	Y	380	378	0			19
							8	4	418	9							
*07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	35	1	4372	3	Y	349	324	0			44
							4	4	384	9							
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	47	1	3623	3	Y	310	328	0			26
							4	4	341	9							
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	211	1	3362	3	Y	278	274	0			30
							4	4	306	9							
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	116	1	5044	3	Y	368	370	0			28
							37	4	405	9							
*11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	80	1	3699	3	Y	389	388	0	15	1	14
							49	4	428	9							
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 46,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	582	1	20843	3	Y	986	995	0			58
							26	4	1085	9							
02	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	226	1	17276	3	Y	982	959	0	19	1	62
							46	4	1080	9							
03	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	465	1	14638	3	Y	954	953	0			63
							29	4	1049	9							
04	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	453	1	12984	3	Y	865	862	0			66
							11	4	952	9							
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	460	1	12387	3	Y	695	705	0			56
							16	4	765	9							
06	9720	X	9556	-0-	-164	-0-	68	1	8716	3	Y	688	686	0			58
							15	4	757	9							
*07	11377	X	10564	-0-	-813	-0-	78	1	9728	3	Y	682	634	0			106
							8	4	750	9							
*08	11377	X	9593	-0-	-1784	-0-	115	1	8732	3	Y	671	712	0			65
							8	4	738	9							
09	11010	X	7431	-0-	-3579	-0-	406	1	6487	3	Y	482	476	0			71
							8	4	530	9							
10	11377	X	3751	-0-	-7626	-0-	77	1	3370	3	Y	254	263	0			62
							25	4	279	9							
11	11010	X	9094	-0-	-1916	-0-	171	1	7874	3	Y	859	851	0	33	1	37
							104	4	945	9							
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 135,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,118

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	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	350	1	12565	3	Y	728	728	0			42
							16	4	801	9							
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	119	1	9152	3	Y	648	637	0	13	1	40
							25	4	713	9							
03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	368	1	11589	3	Y	703	698	0			45
							23	4	773	9							
04	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	386	1	11049	3	Y	638	635	0			48
							9	4	702	9							
05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	378	1	10175	3	Y	498	506	0			40
							13	4	548	9							
06	10080	X	9304	-0-	-776	-0-	67	1	8544	3	Y	616	613	0			43
							15	4	678	9							
*07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	73	1	9085	3	Y	551	513	0			81
							8	4	606	9							
*08	8928	X	8884	-0-	-44	-0-	107	1	8187	3	Y	529	561	0			49
							8	4	582	9							
09	8640	X	6223	-0-	-2417	-0-	349	1	5580	3	Y	261	259	0			51
							7	4	287	9							
10	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	255	1	11126	3	Y	493	497	0			47
							82	4	542	9							
*11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	183	1	8421	3	Y	531	528	0	24	1	26
							111	4	584	9							
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 115,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	433	1	5559	3	Y	688	644	0	61	1	37
							4	4	757	9							
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	341	1	4014	3	Y	627	621	0	9	1	34
							2	4	690	9							
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	378	1	3932	3	Y	682	675	0			41
							2	4	750	9							
04	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	94	1	2909	3	Y	548	544	0			45
							1	4	603	9							
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	54	1	5927	3	Y	761	770	0			36
							1	4	837	9							
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	57	1	5165	3	Y	723	727	0			32
							795	9									
*07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	67	1	4841	3	Y	640	644	0			28
							704	9									
*08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	216	1	4009	3	Y	444	450	0			22
							488	9									
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	196	1	3895	3	Y	430	426	0			25
							473	9									
10	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	216	1	3442	3	Y	449	451	0			23
							494	9									
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	346	1	3874	3	Y	483	477	0			29
							531	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 57,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,475

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	237	1	8499	3	Y	458	466	0			27
							11	4	504	9							
02	11284	X	8397	-0-	-2887	-0-	100	1	7603	3	Y	613	590	0	12	1	38
							20	4	674	9							
03	12493	X	12169	-0-	-324	-0-	355	1	11157	3	Y	577	576	0			39
							22	4	635	9							
04	12090	X	11292	-0-	-798	-0-	360	1	10337	3	Y	533	531	0			41
							9	4	586	9							
05	12493	X	12199	-0-	-294	-0-	420	1	11305	3	Y	418	424	0			35
							14	4	460	9							
06	11790	X	8740	-0-	-3050	-0-	64	1	8175	3	Y	443	441	0			37
							14	4	487	9							
*07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	69	1	8554	3	Y	429	399	0			67
							7	4	472	9							
*08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	115	1	8700	3	Y	487	512	0			42
							8	4	536	9							
09	8370	X	8339	-0-	-31	-0-	466	1	7449	3	Y	377	372	0			47
							9	4	415	9							
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	187	1	8187	3	Y	393	398	0			42
							61	4	432	9							
11	8370	X	6414	-0-	-1956	-0-	125	1	5755	3	Y	416	414	0	20	1	24
							76	4	458	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 104,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	369	1	13226	3	Y	607	605	0			35
							17	4	668	9							
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	124	1	9533	3	Y	536	527	0	11	1	33
							26	4	590	9							
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	379	1	11921	3	Y	583	578	0			38
							24	4	641	9							
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	394	1	11294	3	Y	534	532	0			40
							10	4	587	9							
05	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	434	1	11675	3	Y	435	440	0			35
							15	4	479	9							
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	67	1	8577	3	Y	451	450	0			36
							15	4	496	9							
*07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	73	1	9074	3	Y	449	417	0			68
							8	4	494	9							
*08	9331	X	8457	-0-	-874	-0-	103	1	7885	3	Y	419	445	0			42
							8	4	461	9							
09	9030	X	7905	-0-	-1125	-0-	443	1	7067	3	Y	352	347	0			47
							8	4	387	9							
10	9331	X	8981	-0-	-350	-0-	189	1	8273	3	Y	416	420	0			43
							61	4	458	9							
11	9030	X	8141	-0-	-889	-0-	158	1	7296	3	Y	537	534	0	21	1	25
							96	4	591	9							
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 114,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,319

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	228	1	8155	3	Y	427	446	0			28
							10	4	470	9							
02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	103	1	7874	3	Y	479	466	0	9	1	32
							21	4	527	9							
03	11842	X	10567	-0-	-1275	-0-	308	1	9691	3	Y	499	496	0			35
							19	4	549	9							
04	11460	X	9242	-0-	-2218	-0-	293	1	8407	3	Y	486	483	0			38
							7	4	535	9							
05	11842	X	9719	-0-	-2123	-0-	333	1	8940	3	Y	395	400	0			33
							11	4	435	9							
06	10230	X	7353	-0-	-2877	-0-	53	1	6835	3	Y	412	411	0			34
							12	4	453	9							
*07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	60	1	7474	3	Y	398	369	0			63
							6	4	438	9							
*08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	102	1	7781	3	Y	403	426	0			40
							8	4	443	9							
09	7320	X	5542	-0-	-1778	-0-	310	1	4951	3	Y	250	248	0			42
							6	4	275	9							
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	182	1	7959	3	Y	428	431	0			39
							59	4	471	9							
11	7320	X	7162	-0-	-158	-0-	137	1	6346	3	Y	541	538	0	19	1	23
							84	4	595	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 91,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5423	X	5423	-0-		-0-		-0-	133	1	4761	3	Y	475	488	0			29
									6	4	523	9							
02	5729	X	5729	-0-		-0-		-0-	68	1	5232	3	Y	377	375	0	8	1	23
									14	4	415	9							
03	4954	X	4954	-0-		-0-		-0-	133	1	4218	3	Y	540	529	0			34
									9	4	594	9							
04	4374	X	4374	-0-		-0-		-0-	131	1	3750	3	Y	445	443	0			36
									3	4	490	9							
05	5898	X	5898	-0-		-0-		-0-	195	1	5259	3	Y	397	402	0			31
									7	4	437	9							
06	4627	X	4627	-0-		-0-		-0-	33	1	4161	3	Y	387	386	0			32
									7	4	426	9							
*07	5629	X	5629	-0-		-0-		-0-	41	1	5122	3	Y	420	390	0			62
									4	4	462	9							
*08	5582	X	5582	-0-		-0-		-0-	66	1	5074	3	Y	397	422	0			37
									5	4	437	9							
09	5123	X	5123	-0-		-0-		-0-	276	1	4404	3	Y	398	392	0			43
									5	4	438	9							
10	4253	X	4253	-0-		-0-		-0-	85	1	3747	3	Y	357	361	0			39
									28	4	393	9							
*11	3416	X	3416	-0-		-0-		-0-	63	1	2882	3	Y	394	392	0	20	1	21
									38	4	433	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 55,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,587

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7093	X	7093	-0-		-0-		-0-	371	1	6063	3	Y	599	651	0			17
									659	9									
02	7112	X	7069	-0-		-43		-0-	366	1	5022	3	Y	1528	1476	0			69
									1681	9									
03	8393	X	8393	-0-		-0-		-0-	519	1	6079	3	Y	1632	1642	0			59
									1795	9									
04	9656	X	9656	-0-		-0-		-0-	507	1	8126	3	Y	930	932	0			57
									1023	9									
05	10579	X	10579	-0-		-0-		-0-	747	1	8857	3	Y	886	897	0			46
									975	9									
06	7620	X	7484	-0-		-136		-0-	443	1	6292	3	Y	681	684	0			43
									749	9									
*07	8928	X	7140	-0-		-1788		-0-	466	1	6029	3	Y	586	589	0			40
									645	9									
*08	8928	X	7277	-0-		-1651		-0-	428	1	6284	3	Y	514	522	0			32
									565	9									
09	8640	X	7221	-0-		-1419		-0-	320	1	6561	3	Y	309	309	0			30
									340	9									
10	7570	X	7570	-0-		-0-		-0-	335	1	6602	3	Y	575	564	0			41
									633	9									
11	7470	X	6605	-0-		-865		-0-	323	1	5734	3	Y	498	505	0			34
									548	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-		-7471		-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 86,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	272	1	3484	3	Y	491	434	0	41	1	30
							2	4	540	9							
02	3976	X	3879	-0-	-97	-0-	276	1	3250	3	Y	319	322	0	5	1	22
							2	4	351	9							
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	365	1	3798	3	Y	704	679	0			47
							2	4	774	9							
04	4260	X	3317	-0-	-943	-0-	90	1	2769	3	Y	415	415	0			47
							1	4	457	9							
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	55	1	6006	3	Y	445	457	0			35
							1	4	490	9							
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	56	1	5072	3	Y	395	398	0			32
							435	9									
*07	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	42	1	3030	3	Y	358	361	0			29
							394	9									
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	207	1	3835	3	Y	411	413	0			27
							452	9									
09	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	146	1	2898	3	Y	332	331	0			29
							365	9									
10	3565	X	2723	-0-	-842	-0-	141	1	2248	3	Y	304	306	0			27
							334	9									
11	3450	X	2745	-0-	-705	-0-	199	1	2230	3	Y	287	283	0			31
							316	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 45,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,461

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	354	1	5787	3	Y	722	768	0			19
							794	9									
02	8736	X	6776	-0-	-1960	-0-	335	1	4600	3	Y	1674	1619	0			74
							1841	9									
03	8432	X	7933	-0-	-499	-0-	496	1	5807	3	Y	1482	1504	0			52
							1630	9									
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	494	1	7917	3	Y	970	969	0			53
							1067	9									
05	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	733	1	8681	3	Y	845	856	0			42
							930	9									
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	496	1	7034	3	Y	714	716	0			40
							785	9									
*07	8153	X	7243	-0-	-910	-0-	473	1	6119	3	Y	592	596	0			36
							651	9									
*08	8153	X	8055	-0-	-98	-0-	470	1	6901	3	Y	622	628	0			30
							684	9									
09	7890	X	7177	-0-	-713	-0-	317	1	6502	3	Y	325	326	0			27
							358	9									
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	357	1	7031	3	Y	632	621	0			38
							695	9									
11	8310	X	7017	-0-	-1293	-0-	337	1	5995	3	Y	623	629	0			32
							685	9									
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 87,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	3	Y	94	91	0	1	1	4
							1	4	103	9							
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	12	15	0			1
							1	4	13	9							
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	118	111	0			8
							130	9									
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	232	232	0			8
							255	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	1596	3	Y	438	431	0			7
							1	4	482	9							
*11	3000	N	3939	-0-	939	939	46	1	3162	3	Y	664	627	0	20	1	24
							1	4	730	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	939					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

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	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	386	1	5546	3	Y	363	357	0	4	1	20
							2	4	399	9							
02	6608	X	5393	-0-	-1215	-0-	332	1	4640	3	Y	373	370	0			23
							11	4	410	9							
03	7316	X	6749	-0-	-567	-0-	240	1	5648	3	Y	776	746	0			53
							7	4	854	9							
04	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	279	1	4357	3	Y	838	844	0			47
							4	4	922	9							
05	6758	X	4412	-0-	-2346	-0-	294	1	3493	3	Y	565	575	0			37
							3	4	622	9							
06	6540	X	4845	-0-	-1695	-0-	314	1	4037	3	Y	447	448	0			36
							2	4	492	9							
*07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	449	1	7288	3	Y	1238	1194	0			80
							2	4	1362	9							
*08	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	298	1	9939	3	Y	1168	1187	0			61
							5	4	1285	9							
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	119	1	11030	3	Y	1204	1200	0			65
							3	4	1324	9							
10	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	132	1	10085	3	Y	832	827	0			70
							4	4	915	9							
11	10440	X	8503	-0-	-1937	-0-	110	1	7437	3	Y	868	821	0	54	1	63
							1	4	955	9							
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 86,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,672

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2963	-0-	2963	2963	186	1	2600	3	Y	155	146	0			9
							6	4	171	9							
03	14B2 EXT		10665	-0-	10665	13628	385	1	9043	3	Y	1115	1051	0			73
							10	4	1227	9							
04	14B2 EXT		7151	-0-	7151	20779	375	1	5858	3	Y	830	841	0			62
							5	4	913	9							
05	27257	X	6478	-0-	-20779	-0-	450	1	5349	3	Y	613	625	0			50
							5	4	674	9							
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	532	1	6838	3	Y	696	694	0			52
							3	4	766	9							
*07	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	1080	1	17565	3	Y	2282	2199	0			135
							6	4	2510	9							
*08	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	374	1	12455	3	Y	1585	1623	0			97
							6	4	1744	9							
09	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	150	1	13834	3	Y	1807	1801	0			103
							3	4	1988	9							
10	17887	X	7719	-0-	-10168	-0-	90	1	6910	3	Y	651	652	0			102
							3	4	716	9							
11	17310	X	10961	-0-	-6349	-0-	138	1	9411	3	Y	1282	1208	0	80	1	96
							2	4	1410	9							
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 105,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,016

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	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	348	1	5009	3	Y	351	347	0	4	1	19
							2	4	386	9							
02	11872	X	4807	-0-	-7065	-0-	295	1	4105	3	Y	362	359	0			22
							9	4	398	9							
03	6665	X	5882	-0-	-783	-0-	205	1	4827	3	Y	767	737	0			52
							6	4	844	9							
04	5790	X	4437	-0-	-1353	-0-	219	1	3422	3	Y	721	728	0			45
							3	4	793	9							
05	5983	X	3598	-0-	-2385	-0-	234	1	2776	3	Y	533	541	0			37
							2	4	586	9							
06	5700	X	3716	-0-	-1984	-0-	236	1	3035	3	Y	404	405	0			36
							1	4	444	9							
*07	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	398	1	6474	3	Y	1396	1345	0			87
							2	4	1536	9							
*08	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	217	1	7223	3	Y	1195	1217	0			65
							3	4	1315	9							
09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	80	1	7411	3	Y	1075	1073	0			67
							2	4	1183	9							
10	8401	X	5503	-0-	-2898	-0-	59	1	4528	3	Y	831	824	0			74
							2	4	914	9							
11	8490	X	3701	-0-	-4789	-0-	40	1	2693	3	Y	880	832	0	54	1	68
							968	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 63,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	159	1	3579	3	Y	1241	1262	0			42
							866	4	1365	9							
02	3136	X	2771	-0-	-365	-0-	285	1	1097	3	Y	1242	1256	0			28
							23	4	1366	9							
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	5824	3	Y	1179	1179	0			28
							24	4	1297	9							
04	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	150	1	9961	3	Y	845	856	0			17
							1663	4	930	9							
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	166	1	4797	3	Y	915	914	0			18
							344	4	1007	9							
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	193	1	5228	3	Y	716	716	0			18
							619	4	788	9							
*07	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	183	1	5529	3	Y	720	722	0			16
							732	4	792	9							
*08	7440	X	6348	-0-	-1092	-0-	183	1	4801	3	Y	787	785	0			18
							498	4	866	9							
09	7200	X	5557	-0-	-1643	-0-	257	1	4037	3	Y	677	677	0			18
							518	4	745	9							
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	342	1	5053	3	Y	1004	1000	0			22
							954	4	1104	9							
*11	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	317	1	5345	3	Y	954	957	0			19
							1990	4	1049	9							
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 77,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,280

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	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	70	1	7479	3	Y	555	553	0			29
							4	4	611	9							
02	7588	X	3880	-0-	-3708	-0-	34	1	3530	3	Y	283	294	0			18
							5	4	311	9							
03	8401	X	8309	-0-	-92	-0-	127	1	7567	3	Y	549	536	0			31
							11	4	604	9							
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	136	1	7449	3	Y	580	577	0			34
							9	4	638	9							
05	8401	X	6881	-0-	-1520	-0-	119	1	6265	3	Y	450	453	0			31
							2	4	495	9							
06	8040	X	6933	-0-	-1107	-0-	129	1	6329	3	Y	430	436	0			25
							2	4	473	9							
*07	8649	X	6900	-0-	-1749	-0-	116	1	6313	3	Y	425	421	0			29
							3	4	468	9							
*08	8649	X	7097	-0-	-1552	-0-	121	1	6489	3	Y	439	444	0			24
							4	4	483	9							
09	8370	X	6663	-0-	-1707	-0-	141	1	6051	3	Y	426	426	0			24
							2	4	469	9							
10	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	143	1	6089	3	Y	432	431	0			25
							4	4	475	9							
11	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	43	1	6195	3	Y	461	454	0			32
							2	4	507	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 76,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	607	1	7796	3	Y	862	786	0	73	1	52
							6	4	948	9							
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	375	1	4418	3	Y	990	967	0	15	1	60
							2	4	1089	9							
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	420	1	4364	3	Y	1036	1027	0			69
							2	4	1140	9							
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	3430	3	Y	796	790	0			75
							1	4	876	9							
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	48	1	5322	3	Y	848	867	0			56
							1	4	933	9							
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	50	1	4574	3	Y	840	844	0			52
							924	9									
*07	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	52	1	3733	3	Y	679	685	0			46
							747	9									
*08	5177	X	3297	-0-	-1880	-0-	148	1	2747	3	Y	365	373	0			38
							402	9									
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	191	1	3798	3	Y	545	538	0			43
							600	9									
10	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	184	1	2937	3	Y	408	414	0			37
							449	9									
11	5010	X	2896	-0-	-2114	-0-	205	1	2292	3	Y	363	359	0			41
							399	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 56,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,732

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	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	391	1	6382	3	Y	767	841	0			27
							844	9									
02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	379	1	5209	3	Y	1923	1858	0			92
							2115	9									
03	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	526	1	6166	3	Y	1800	1822	0			70
							1980	9									
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	515	1	8258	3	Y	975	978	0			67
							1073	9									
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	855	1	10131	3	Y	1024	1034	0			57
							1126	9									
06	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	542	1	7699	3	Y	765	768	0			54
							842	9									
*07	8928	X	8403	-0-	-525	-0-	550	1	7125	3	Y	662	665	0			51
							728	9									
*08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	530	1	7796	3	Y	657	664	0			44
							723	9									
09	8640	X	8326	-0-	-314	-0-	369	1	7564	3	Y	357	358	0			40
							393	9									
10	8494	X	8396	-0-	-98	-0-	373	1	7346	3	Y	615	604	0			51
							677	9									
11	9090	X	7461	-0-	-1629	-0-	365	1	6479	3	Y	561	569	0			43
							617	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 96,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	296	1	4270	3	Y	208	205	0	3	1	12
							2	4	229	9							
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	264	1	3673	3	Y	178	179	0			11
							8	4	196	9							
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	174	1	4096	3	Y	454	434	0			31
							5	4	499	9							
04	4650	X	3352	-0-	-1298	-0-	171	1	2670	3	Y	463	467	0			27
							2	4	509	9							
05	4805	X	3099	-0-	-1706	-0-	211	1	2503	3	Y	348	353	0			22
							2	4	383	9							
06	4650	X	2757	-0-	-1893	-0-	180	1	2306	3	Y	245	245	0			22
							1	4	270	9							
*07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	386	1	6267	3	Y	922	888	0			56
							2	4	1014	9							
*08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	195	1	6482	3	Y	797	812	0			41
							3	4	877	9							
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	62	1	5740	3	Y	724	723	0			42
							1	4	796	9							
10	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	66	1	4993	3	Y	446	444	0			44
							2	4	491	9							
11	6540	X	4486	-0-	-2054	-0-	55	1	3766	3	Y	604	570	0	36	1	42
							1	4	664	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 54,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,389

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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	3	Y	175	176	0	2	1	9
							1	4	193	9							
02	8596	X	4062	-0-	-4534	-0-	254	1	3539	3	Y	237	233	0			13
							8	4	261	9							
03	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	188	1	4421	3	Y	713	679	0			47
							5	4	784	9							
04	5460	X	4610	-0-	-850	-0-	223	1	3490	3	Y	813	818	0			42
							3	4	894	9							
05	5642	X	3063	-0-	-2579	-0-	203	1	2404	3	Y	413	423	0			32
							2	4	454	9							
06	5220	X	4335	-0-	-885	-0-	272	1	3508	3	Y	503	501	0			34
							2	4	553	9							
*07	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	205	1	3335	3	Y	853	824	0			63
							1	4	938	9							
*08	5394	X	3483	-0-	-1911	-0-	81	1	2680	3	Y	655	670	0			48
							1	4	721	9							
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	45	1	4168	3	Y	888	884	0			52
							1	4	977	9							
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	78	1	5918	3	Y	730	724	0			58
							2	4	803	9							
*11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	67	1	4555	3	Y	847	801	0	48	1	56
							1	4	932	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 50,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-	197	1	2836	3	Y	162	162	0	2	1	12
								1	4	178	9							
02	4340	X	180	-0-		-4160	-0-	12	1	167	3	Y	1	9	0			4
								1	9									
03	4278	X	53	-0-		-4225	-0-	2	1	45	3	Y	5	5	0			4
								6	9									
04	3240	X	-0-	-0-		-3240	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	48	-0-		-3072	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*07	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	267	1	4347	3	Y	833	801	0			32
								2	4	916	9							
*08	9769	X	9769	-0-		-0-	-0-	241	1	8027	3	Y	1361	1369	0			24
								4	4	1497	9							
09	4497	X	4497	-0-		-0-	-0-	36	1	3356	3	Y	1004	1004	0			24
								1	4	1104	9							
10	5614	X	5614	-0-		-0-	-0-	56	1	4250	3	Y	1188	1175	0			37
								1	4	1307	9							
*11	8211	X	8211	-0-		-0-	-0-	102	1	6864	3	Y	1131	1071	0	45	1	52
								1	4	1244	9							
12	155	X	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 37,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,689

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-	170	1	2452	3	Y	181	183	0	2	1	10
								1	4	199	9							
02	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	271	1	3779	3	Y	286	279	0			17
								9	4	315	9							
03	5727	X	5727	-0-		-0-	-0-	211	1	4976	3	Y	485	469	0			33
								6	4	534	9							
04	4200	X	3926	-0-		-274	-0-	196	1	3061	3	Y	605	608	0			30
								3	4	666	9							
05	4526	X	4043	-0-		-483	-0-	278	1	3300	3	Y	420	426	0			24
								3	4	462	9							
06	4380	X	3873	-0-		-507	-0-	254	1	3268	3	Y	317	318	0			23
								2	4	349	9							
*07	5735	X	5265	-0-		-470	-0-	261	1	4247	3	Y	686	662	0			47
								2	4	755	9							
*08	5735	X	5422	-0-		-313	-0-	139	1	4642	3	Y	581	592	0			36
								2	4	639	9							
09	5910	X	4559	-0-		-1351	-0-	43	1	3977	3	Y	489	488	0			37
								1	4	538	9							
10	6107	X	2689	-0-		-3418	-0-	31	1	2398	3	Y	235	235	0			37
								1	4	259	9							
11	5250	X	3626	-0-		-1624	-0-	47	1	3148	3	Y	392	370	0	28	1	31
								431	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-		-5425	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 46,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	197	195	0	2	1	8
							1	4	217	9							
02	7140	X	3743	-0-	-3397	-0-	232	1	3226	3	Y	253	249	0			12
							7	4	278	9							
03	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	146	1	3434	3	Y	604	579	0			37
							4	4	664	9							
04	3840	X	3299	-0-	-541	-0-	161	1	2508	3	Y	571	576	0			32
							2	4	628	9							
05	4154	X	2672	-0-	-1482	-0-	173	1	2049	3	Y	407	414	0			25
							2	4	448	9							
06	4110	X	2640	-0-	-1470	-0-	165	1	2122	3	Y	320	320	0			25
							1	4	352	9							
*07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	256	1	4151	3	Y	885	854	0			56
							1	4	974	9							
*08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	137	1	4573	3	Y	872	886	0			42
							2	4	959	9							
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	58	1	5370	3	Y	981	978	0			45
							1	4	1079	9							
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	69	1	5255	3	Y	734	729	0			50
							2	4	807	9							
11	5520	X	4267	-0-	-1253	-0-	50	1	3427	3	Y	717	679	0	42	1	46
							1	4	789	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,541

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	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	3	Y	176	171	0	16	1	8
							1	4	194	9							
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	320	1	3767	3	Y	536	508	0	8	1	28
							2	4	590	9							
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	287	1	2984	3	Y	422	425	0			25
							1	4	464	9							
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	3	Y	297	295	0			27
							327	9									
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	35	1	3792	3	Y	412	417	0			22
							453	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	35	1	3163	3	Y	373	376	0			19
							410	9									
*07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	50	1	3609	3	Y	395	397	0			17
							435	9									
*08	3751	X	3689	-0-	-62	-0-	173	1	3210	3	Y	278	282	0			13
							306	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	151	1	2991	3	Y	241	240	0			15
							265	9									
10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	152	1	2426	3	Y	285	285	0			15
							314	9									
11	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	239	1	2674	3	Y	393	386	0			22
							432	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 37,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	209	1	4679	3	Y	1198	1246	0			40
							1131	4	1318	9							
02	9576	X	2577	-0-	-6999	-0-	348	1	1339	3	Y	784	807	0			17
							28	4	862	9							
03	10602	X	7744	-0-	-2858	-0-	274	1	6502	3	Y	855	853	0			19
							27	4	941	9							
04	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	179	1	11834	3	Y	777	784	0			12
							1975	4	855	9							
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	268	1	7725	3	Y	1074	1071	0			15
							553	4	1181	9							
06	7500	X	7231	-0-	-269	-0-	208	1	5627	3	Y	664	666	0			13
							666	4	730	9							
*07	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	241	1	7269	3	Y	781	782	0			12
							962	4	859	9							
*08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	239	1	6294	3	Y	805	803	0			14
							654	4	886	9							
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	378	1	5936	3	Y	836	836	0			14
							762	4	920	9							
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	361	1	5347	3	Y	892	890	0			16
							1011	4	981	9							
*11	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	320	1	5390	3	Y	944	946	0			14
							2006	4	1038	9							
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 91,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,610

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	79	1	8317	3	Y	706	701	0			34
							4	4	777	9							
02	9240	X	7777	-0-	-1463	-0-	67	1	6918	3	Y	711	707	0			38
							10	4	782	9							
03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	146	1	8685	3	Y	739	737	0			40
							13	4	813	9							
04	9150	X	8111	-0-	-1039	-0-	135	1	7375	3	Y	538	536	0			42
							9	4	592	9							
05	9176	X	7733	-0-	-1443	-0-	132	1	6952	3	Y	588	589	0			41
							2	4	647	9							
06	9360	X	7933	-0-	-1427	-0-	146	1	7162	3	Y	566	575	0			32
							2	4	623	9							
*07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	135	1	7354	3	Y	578	573	0			37
							4	4	636	9							
*08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	139	1	7413	3	Y	564	571	0			30
							4	4	620	9							
09	7530	X	7226	-0-	-304	-0-	151	1	6482	3	Y	537	538	0			29
							2	4	591	9							
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	166	1	7092	3	Y	597	596	0			30
							5	4	657	9							
*11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	53	1	7774	3	Y	609	601	0			38
							3	4	670	9							
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 90,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	54	1	5745	3	Y	493	495	0			26
							3	4	542	9							
02	7112	X	6549	-0-	-563	-0-	58	1	5889	3	Y	540	536	0			30
							8	4	594	9							
03	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	96	1	5702	3	Y	451	455	0			26
							8	4	496	9							
04	7470	X	6070	-0-	-1400	-0-	102	1	5610	3	Y	319	318	0			27
							7	4	351	9							
05	7719	X	6086	-0-	-1633	-0-	104	1	5471	3	Y	463	463	0			27
							2	4	509	9							
06	7020	X	6050	-0-	-970	-0-	111	1	5460	3	Y	434	441	0			20
							2	4	477	9							
*07	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	104	1	5680	3	Y	463	458	0			25
							3	4	509	9							
*08	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	110	1	5921	3	Y	464	468	0			21
							4	4	510	9							
09	6390	X	5978	-0-	-412	-0-	126	1	5388	3	Y	420	421	0			20
							2	4	462	9							
10	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	115	1	4889	3	Y	371	371	0			20
							3	4	408	9							
11	6360	X	2467	-0-	-3893	-0-	15	1	2264	3	Y	170	169	0			21
							1	4	187	9							
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 64,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,588

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	64	1	11100	3	Y	1038	1050	0			50
							2	4	1142	9							
02	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	54	1	10450	3	Y	846	830	0			66
							18	4	931	9							
03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	61	1	11403	3	Y	945	958	0			53
							6	4	1040	9							
04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	38	1	10228	3	Y	796	813	0			36
							7	4	876	9							
05	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	36	1	10476	3	Y	829	801	0			64
							8	4	912	9							
06	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	35	1	10549	3	Y	777	792	0			49
							68	4	855	9							
*07	12679	X	11359	-0-	-1320	-0-	38	1	10392	3	Y	806	797	0			58
							42	4	887	9							
*08	12524	X	11899	-0-	-625	-0-	56	1	11002	3	Y	745	743	0			60
							21	4	820	9							
09	11610	X	10167	-0-	-1443	-0-	72	1	9276	3	Y	720	728	0			52
							27	4	792	9							
10	11904	X	9778	-0-	-2126	-0-	49	1	8887	3	Y	754	755	0			51
							13	4	829	9							
11	11550	X	10282	-0-	-1268	-0-	45	1	9392	3	Y	757	750	0			58
							12	4	833	9							
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 123,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	49	1	8400	3	Y	663	668	0			32
							1	4	729	9							
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	37	1	7082	3	Y	542	532	0			42
							12	4	596	9							
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	43	1	7973	3	Y	589	598	0			33
							4	4	648	9							
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	31	1	8149	3	Y	567	575	0			25
							5	4	624	9							
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	26	1	7536	3	Y	528	513	0			40
							6	4	581	9							
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	481	492	0			29
							46	4	529	9							
*07	8742	X	7981	-0-	-761	-0-	27	1	7404	3	Y	473	469	0			33
							30	4	520	9							
*08	8742	X	7542	-0-	-1200	-0-	36	1	6991	3	Y	456	454	0			35
							13	4	502	9							
09	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	52	1	6771	3	Y	462	464	0			33
							20	4	508	9							
10	8432	X	6567	-0-	-1865	-0-	33	1	6030	3	Y	450	453	0			30
							9	4	495	9							
11	7800	X	6363	-0-	-1437	-0-	28	1	5891	3	Y	396	396	0			30
							8	4	436	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 86,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,607

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	55	1	9466	3	Y	1006	1020	0			52
							1	4	1107	9							
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	42	1	8203	3	Y	852	835	0			69
							14	4	937	9							
03	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	48	1	8798	3	Y	879	896	0			52
							4	4	967	9							
04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	30	1	7826	3	Y	761	777	0			36
							5	4	837	9							
05	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	29	1	8388	3	Y	767	742	0			61
							7	4	844	9							
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	27	1	7967	3	Y	767	778	0			50
							51	4	844	9							
*07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	30	1	8044	3	Y	747	742	0			55
							32	4	822	9							
*08	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	41	1	8145	3	Y	744	738	0			61
							16	4	818	9							
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	60	1	7750	3	Y	707	714	0			54
							22	4	778	9							
10	8557	X	8201	-0-	-356	-0-	41	1	7310	3	Y	764	764	0			54
							10	4	840	9							
*11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	36	1	7660	3	Y	746	741	0			59
							10	4	821	9							
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 99,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	340	1	4358	3	Y	371	345	0	33	1	22
							3	4	408	9							
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	297	1	3505	3	Y	366	360	0	5	1	23
							2	4	403	9							
03	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	311	1	3223	3	Y	414	409	0			28
							1	4	455	9							
04	4380	X	2515	-0-	-1865	-0-	70	1	2131	3	Y	285	284	0			29
							314	9									
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	39	1	4275	3	Y	404	409	0			24
							1	4	444	9							
06	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	40	1	3630	3	Y	427	429	0			22
							470	9									
*07	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	46	1	3272	3	Y	387	390	0			19
							426	9									
*08	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	146	1	2704	3	Y	298	301	0			16
							328	9									
09	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	128	1	2549	3	Y	262	260	0			17
							288	9									
10	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	158	1	2529	3	Y	336	336	0			17
							370	9									
11	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	231	1	2585	3	Y	425	418	0			24
							468	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 40,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,975

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	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	471	1	6045	3	Y	511	467	0	43	1	30
							4	4	562	9							
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	323	1	3809	3	Y	362	365	0	5	1	22
							2	4	398	9							
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	365	1	3800	3	Y	423	418	0			27
							2	4	465	9							
04	4320	X	2949	-0-	-1371	-0-	82	1	2514	3	Y	320	318	0			29
							1	4	352	9							
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	39	1	4150	3	Y	368	375	0			22
							405	9									
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	40	1	3642	3	Y	431	431	0			22
							474	9									
*07	5022	X	3947	-0-	-1075	-0-	48	1	3438	3	Y	419	421	0			20
							461	9									
*08	4619	X	3410	-0-	-1209	-0-	151	1	2788	3	Y	428	429	0			19
							471	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	140	1	2776	3	Y	436	432	0			22
							480	9									
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	202	1	3232	3	Y	432	434	0			20
							475	9									
11	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	249	1	2790	3	Y	403	398	0			25
							443	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 46,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,533

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	637	1	8171	3	Y	874	793	0	73	1	51
							6	4	961	9							
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	412	1	4847	3	Y	574	582	0	9	1	34
							2	4	631	9							
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	559	1	5821	3	Y	799	783	0			50
							3	4	879	9							
04	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	135	1	4143	3	Y	684	677	0			57
							1	4	752	9							
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	51	1	5642	3	Y	612	629	0			40
							1	4	673	9							
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	69	1	6314	3	Y	872	870	0			42
							959	9									
*07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	73	1	5281	3	Y	741	746	0			37
							815	9									
*08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	257	1	4766	3	Y	550	556	0			31
							605	9									
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	220	1	4361	3	Y	413	412	0			32
							454	9									
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	280	1	4476	3	Y	454	455	0			31
							499	9									
*11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	470	1	5262	3	Y	547	538	0			40
							602	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 70,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,120

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	450	1	5778	3	Y	949	872	0	83	1	54
							4	4	1044	9							
02	5096	X	4511	-0-	-585	-0-	301	1	3548	3	Y	600	610	0	9	1	35
							2	4	660	9							
03	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	422	1	4383	3	Y	656	650	0			41
							2	4	722	9							
04	5460	X	3054	-0-	-2406	-0-	79	1	2443	3	Y	483	480	0			44
							1	4	531	9							
05	5642	X	4970	-0-	-672	-0-	39	1	4185	3	Y	678	687	0			35
							746	9									
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	50	1	4571	3	Y	871	870	0			36
							958	9									
*07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	5194	3	Y	935	937	0			34
							1029	9									
*08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	238	1	4399	3	Y	641	648	0			27
							705	9									
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	185	1	3674	3	Y	548	545	0			29
							603	9									
10	5022	X	4713	-0-	-309	-0-	238	1	3800	3	Y	614	614	0			29
							675	9									
*11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	610	1	6827	3	Y	1241	1214	0			56
							1365	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 60,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	2239	3	Y	1396	1379	0			63
							1536	9									
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	3	Y	1739	1747	0			55
							1913	9									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	1519	3	Y	1226	1250	0			31
							1349	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	150	1	1891	3	Y	1388	1381	0			38
							1527	9									
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	286	1	8929	3	Y	2493	2462	0			69
							2742	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	304	1	4514	3	Y	1471	1496	0			44
							1618	9									
*07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	424	1	5575	3	Y	1287	1289	0			42
							2	4	1416	9							
*08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	581	1	5616	3	Y	1452	1445	0			49
							10	4	1597	9							
09	11940	X	7624	-0-	-4316	-0-	380	1	5567	3	Y	1504	1506	0			47
							23	4	1654	9							
10	12338	X	7204	-0-	-5134	-0-	446	1	5144	3	Y	1450	1461	0			36
							19	4	1595	9							
11	7560	X	7060	-0-	-500	-0-	439	1	5043	3	Y	1434	1433	0			37
							1	4	1577	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 69,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,840

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	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1086	1	8906	3	Y	3144	3072	0			139
							3458	9									
02	12824	X	9965	-0-	-2859	-0-	727	1	6246	3	Y	2720	2773	0			86
							2992	9									
03	14043	X	13213	-0-	-830	-0-	899	1	9105	3	Y	2917	2932	0			71
							3209	9									
04	13590	X	11562	-0-	-2028	-0-	601	1	7566	3	Y	3086	3075	0			82
							3395	9									
05	13454	X	11201	-0-	-2253	-0-	276	1	8624	3	Y	2092	2117	0			57
							2301	9									
06	13020	X	10094	-0-	-2926	-0-	511	1	7571	3	Y	1829	1835	0			51
							2012	9									
*07	13206	X	9361	-0-	-3845	-0-	527	1	6940	3	Y	1719	1717	0			53
							3	4	1891	9							
*08	13206	X	9832	-0-	-3374	-0-	777	1	7512	3	Y	1390	1398	0			45
							14	4	1529	9							
09	10170	X	9234	-0-	-936	-0-	471	1	6897	3	Y	1671	1665	0			51
							28	4	1838	9							
10	10509	X	8264	-0-	-2245	-0-	504	1	5824	3	Y	1740	1749	0			42
							22	4	1914	9							
11	10080	X	7735	-0-	-2345	-0-	466	1	5361	3	Y	1734	1731	0			45
							1	4	1907	9							
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 113,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,042

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	142	1	5509	3	Y	753	711	0	38	1	11
							10	4	828	9							
02	7364	X	7284	-0-	-80	-0-	160	1	6202	3	Y	800	796	0			15
							42	4	880	9							
03	8153	X	7866	-0-	-287	-0-	159	1	6723	3	Y	789	783	0	4	1	17
							116	4	868	9							
04	7890	X	5991	-0-	-1899	-0-	106	1	5316	3	Y	512	519	0			10
							6	4	563	9							
05	8060	X	6668	-0-	-1392	-0-	127	1	5606	3	Y	849	771	0	64	1	24
							1	4	934	9							
06	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	135	1	7338	3	Y	788	794	0			18
							12	4	867	9							
*07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	183	1	7237	3	Y	657	661	0			14
							7	4	723	9							
*08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	136	1	8243	3	Y	495	499	0			10
							15	4	545	9							
09	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	145	1	8602	3	Y	766	764	0			19
							9	4	843	9							
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	352	1	7878	3	Y	687	557	0	128	1	21
							5	4	756	9							
*11	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	373	1	7825	3	Y	740	687	0	56	1	18
							8	4	814	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 87,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,836

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	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7548	3	Y	975	921	0	49	1	17
							14	4	1073	9							
02	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7545	3	Y	945	941	0			21
							50	4	1040	9							
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	192	1	8074	3	Y	991	983	0	5	1	24
							139	4	1090	9							
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	148	1	7478	3	Y	747	754	0			17
							9	4	822	9							
05	8587	X	8150	-0-	-437	-0-	157	1	6899	3	Y	994	906	0	76	1	29
							1	4	1093	9							
06	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	120	1	6558	3	Y	776	787	0			18
							11	4	854	9							
*07	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	181	1	7131	3	Y	802	803	0			17
							6	4	882	9							
*08	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	120	1	7293	3	Y	762	762	0			17
							13	4	838	9							
09	7560	X	6813	-0-	-747	-0-	102	1	6042	3	Y	603	605	0			15
							6	4	663	9							
10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	419	1	9380	3	Y	953	764	0	176	1	28
							6	4	1048	9							
*11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	358	1	7516	3	Y	653	615	0	50	1	16
							7	4	718	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 94,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	194	208	0	27	1	41
							22	4	213	9							
02	8008	X	6946	-0-	-1062	-0-	36	1	6689	3	Y	196	197	0			40
							5	4	216	9							
03	8835	X	7647	-0-	-1188	-0-	37	1	7378	3	Y	205	216	0			29
							6	4	226	9							
04	8400	X	6738	-0-	-1662	-0-	32	1	6526	3	Y	164	164	0			29
							180	9									
05	8277	X	6798	-0-	-1479	-0-	36	1	6533	3	Y	206	187	0			48
							2	4	227	9							
06	7500	X	7444	-0-	-56	-0-	44	1	7021	3	Y	342	342	0			48
							3	4	376	9							
*07	8122	X	7257	-0-	-865	-0-	43	1	6987	3	Y	203	195	0			56
							4	4	223	9							
*08	8122	X	6932	-0-	-1190	-0-	47	1	6707	3	Y	162	174	0			44
							178	9									
09	7860	X	6408	-0-	-1452	-0-	45	1	6193	3	Y	154	113	0			85
							1	4	169	9							
10	7688	X	4731	-0-	-2957	-0-	37	1	4586	3	Y	98	143	0			40
							108	9									
11	7440	X	4260	-0-	-3180	-0-	30	1	4090	3	Y	127	117	0			50
							140	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 72,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

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	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	5918	3	Y	220	231	0	30	1	46
							17	4	242	9							
02	6888	X	5288	-0-	-1600	-0-	27	1	5040	3	Y	197	201	0			42
							4	4	217	9							
03	7626	X	5577	-0-	-2049	-0-	27	1	5330	3	Y	196	208	0			30
							4	4	216	9							
04	6690	X	4531	-0-	-2159	-0-	22	1	4335	3	Y	158	158	0			30
							174	9									
05	6913	X	3185	-0-	-3728	-0-	16	1	3018	3	Y	136	127	0			39
							1	4	150	9							
06	6000	X	4457	-0-	-1543	-0-	26	1	4074	3	Y	324	318	0			45
							1	4	356	9							
*07	5890	X	3983	-0-	-1907	-0-	24	1	3783	3	Y	159	156	0			48
							1	4	175	9							
*08	5890	X	4354	-0-	-1536	-0-	29	1	4161	3	Y	149	158	0			39
							164	9									
09	5700	X	4522	-0-	-1178	-0-	31	1	4330	3	Y	145	106	0			78
							1	4	160	9							
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	42	1	5077	3	Y	146	183	0			41
							161	9									
11	4470	X	2670	-0-	-1800	-0-	19	1	2532	3	Y	108	104	0			45
							119	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 50,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	42	1	9056	3	Y	275	285	0	37	1	55
							26	4	303	9							
02	8652	X	8150	-0-	-502	-0-	42	1	7837	3	Y	241	247	0			49
							6	4	265	9							
03	11191	X	8287	-0-	-2904	-0-	41	1	7958	3	Y	256	270	0			35
							6	4	282	9							
04	10830	X	7622	-0-	-3208	-0-	37	1	7342	3	Y	221	219	0			37
							243	9									
05	9982	X	7174	-0-	-2808	-0-	37	1	6852	3	Y	256	233	0			60
							3	4	282	9							
06	9120	X	6816	-0-	-2304	-0-	41	1	6336	3	Y	397	399	0			58
							2	4	437	9							
*07	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	44	1	7160	3	Y	262	250	0			70
							4	4	288	9							
*08	9021	X	7444	-0-	-1577	-0-	50	1	7189	3	Y	186	204	0			52
							205	9									
09	8730	X	6998	-0-	-1732	-0-	49	1	6735	3	Y	194	143	0			103
							1	4	213	9							
10	7502	X	7131	-0-	-371	-0-	56	1	6873	3	Y	184	235	0			52
							202	9									
11	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	48	1	6537	3	Y	249	225	0			76
							274	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 83,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

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	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	9939	3	Y	292	305	0	39	1	61
							28	4	321	9							
02	12880	X	9132	-0-	-3748	-0-	48	1	8768	3	Y	282	284	0			59
							6	4	310	9							
03	13082	X	10388	-0-	-2694	-0-	52	1	10006	3	Y	294	310	0			43
							7	4	323	9							
04	10920	X	8739	-0-	-2181	-0-	41	1	8431	3	Y	242	241	0			44
							1	4	266	9							
05	11098	X	8329	-0-	-2769	-0-	42	1	7949	3	Y	304	275	0			73
							4	4	334	9							
06	10050	X	8936	-0-	-1114	-0-	52	1	8366	3	Y	467	469	0			71
							4	4	514	9							
*07	10292	X	8561	-0-	-1731	-0-	51	1	8188	3	Y	289	278	0			82
							4	4	318	9							
*08	10292	X	8891	-0-	-1401	-0-	58	1	8544	3	Y	262	276	0			68
							1	4	288	9							
09	9960	X	8000	-0-	-1960	-0-	54	1	7668	3	Y	250	184	0			134
							3	4	275	9							
10	9238	X	8140	-0-	-1098	-0-	64	1	7841	3	Y	214	281	0			67
							235	9									
11	8940	X	8009	-0-	-931	-0-	55	1	7616	3	Y	306	276	0			97
							1	4	337	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 97,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	300	310	0			26
							330	9									
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	180	1	1807	3	Y	275	267	0			34
							303	9									
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	282	1	2572	3	Y	559	541	0			52
							2	4	615	9							
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	247	1	4716	3	Y	579	586	0			45
							3	4	637	9							
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	276	1	4153	3	Y	454	464	0			35
							499	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	3	Y	384	393	0			26
							422	9									
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	351	1	3158	3	Y	404	402	0			28
							444	9									
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	352	1	3276	3	Y	466	461	0			33
							513	9									
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	365	1	3474	3	Y	407	419	0			21
							448	9									
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	404	1	3778	3	Y	436	411	0			46
							480	9									
*11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	462	1	3813	3	Y	415	438	0			23
							457	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 44,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,679

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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	220	1	3902	3	Y	341	344	0			25
							4	4	375	9							
02	5068	X	4448	-0-	-620	-0-	268	1	3844	3	Y	305	307	0			23
							336	9									
03	4619	X	3871	-0-	-748	-0-	265	1	3339	3	Y	242	239	0	6	1	20
							1	4	266	9							
04	4470	X	2046	-0-	-2424	-0-	128	1	1766	3	Y	137	146	0			11
							1	4	151	9							
05	4929	X	1227	-0-	-3702	-0-	73	1	1044	3	Y	100	104	0			7
							110	9									
06	4770	X	670	-0-	-4100	-0-	45	1	555	3	Y	64	67	0			4
							70	9									
*07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	232	1	5775	3	Y	517	482	0			39
							3	4	569	9							
*08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	93	1	7023	3	Y	479	484	0			34
							2	4	527	9							
09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	122	1	6213	3	Y	485	484	0			35
							6	4	534	9							
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	49	1	3306	3	Y	347	359	0			23
							6	4	382	9							
*11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	87	1	3283	3	Y	428	416	0			35
							5	4	471	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 45,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,445

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	775	1	6350	3	Y	2331	2302	0			105
							2564	9									
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	341	1	2931	3	Y	1373	1433	0			45
							1510	9									
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	436	1	4417	3	Y	2002	1996	0			51
							2202	9									
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	374	1	4701	3	Y	1108	1128	0			31
							1219	9									
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	187	1	5833	3	Y	1152	1151	0			32
							1267	9									
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	356	1	5277	3	Y	1448	1437	0			43
							1593	9									
*07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	371	1	4881	3	Y	1838	1822	0			59
							2	4	2022	9							
*08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	648	1	6260	3	Y	1115	1136	0			38
							11	4	1227	9							
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	475	1	6957	3	Y	1218	1218	0			38
							28	4	1340	9							
10	6727	X	5427	-0-	-1300	-0-	345	1	3985	3	Y	984	997	0			25
							15	4	1082	9							
11	6510	X	5973	-0-	-537	-0-	380	1	4357	3	Y	1124	1119	0			30
							1236	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 77,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,693

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	3	Y	169	181	0	23	1	35
							23	4	186	9							
02	8512	X	7727	-0-	-785	-0-	40	1	7503	3	Y	162	165	0			32
							6	4	178	9							
03	9083	X	8061	-0-	-1022	-0-	40	1	7830	3	Y	168	177	0			23
							6	4	185	9							
04	8790	X	7104	-0-	-1686	-0-	34	1	6925	3	Y	132	132	0			23
							145	9									
05	9083	X	6802	-0-	-2281	-0-	36	1	6595	3	Y	154	140	0			37
							2	4	169	9							
06	8280	X	7423	-0-	-857	-0-	45	1	7109	3	Y	242	243	0			36
							3	4	266	9							
*07	8339	X	7085	-0-	-1254	-0-	42	1	6926	3	Y	103	103	0			36
							4	4	113	9							
*08	8339	X	5085	-0-	-3254	-0-	35	1	4976	3	Y	67	76	0			27
							74	9									
09	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	53	1	7284	3	Y	145	100	0			72
							2	4	160	9							
10	7657	X	2386	-0-	-5271	-0-	19	1	2312	3	Y	50	92	0			30
							55	9									
11	7410	X	3379	-0-	-4031	-0-	24	1	3244	3	Y	101	91	0			40
							111	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 71,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	272	1	4817	3	Y	389	397	0			29
							5	4	428	9							
02	6804	X	4021	-0-	-2783	-0-	240	1	3444	3	Y	306	312	0			23
							337	9									
03	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	383	1	4836	3	Y	461	436	0	10	1	38
							2	4	507	9							
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	355	1	4883	3	Y	431	433	0			36
							1	4	474	9							
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	476	1	6783	3	Y	609	597	0			48
							1	4	670	9							
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	547	1	6708	3	Y	493	499	0			42
							542	9									
*07	6448	X	4183	-0-	-2265	-0-	150	1	3720	3	Y	283	300	0			25
							2	4	311	9							
*08	6448	X	3009	-0-	-3439	-0-	36	1	2711	3	Y	237	244	0			18
							1	4	261	9							
09	7080	X	1633	-0-	-5447	-0-	29	1	1443	3	Y	145	151	0			12
							1	4	160	9							
10	7316	X	4124	-0-	-3192	-0-	54	1	3624	3	Y	400	385	0			27
							6	4	440	9							
11	7080	X	4333	-0-	-2747	-0-	100	1	3769	3	Y	416	408	0			35
							6	4	458	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 53,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,170

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	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	161	1	6272	3	Y	1159	1095	0	58	1	19
							12	4	1275	9							
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	167	1	6476	3	Y	952	952	0			19
							43	4	1047	9							
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	140	1	5924	3	Y	1034	1025	0	6	1	22
							102	4	1137	9							
04	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	109	1	5482	3	Y	767	773	0			16
							6	4	844	9							
05	7099	X	5725	-0-	-1374	-0-	104	1	4620	3	Y	909	831	0	69	1	25
							1	4	1000	9							
06	6870	X	6517	-0-	-353	-0-	99	1	5369	3	Y	945	949	0			21
							9	4	1040	9							
*07	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	133	1	5264	3	Y	921	923	0			19
							5	4	1013	9							
*08	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	93	1	5621	3	Y	932	931	0			20
							10	4	1025	9							
09	6540	X	5958	-0-	-582	-0-	84	1	4967	3	Y	820	820	0			20
							5	4	902	9							
10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	276	1	6187	3	Y	942	760	0	175	1	27
							4	4	1036	9							
*11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	274	1	5753	3	Y	949	882	0	72	1	22
							6	4	1044	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 75,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	190	1	7384	3	Y	832	787	0	41	1	16
							14	4	915	9							
02	8652	X	7953	-0-	-699	-0-	176	1	6844	3	Y	806	803	0			19
							46	4	887	9							
03	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	177	1	7473	3	Y	879	871	0	5	1	22
							129	4	967	9							
04	9270	X	7089	-0-	-2181	-0-	127	1	6363	3	Y	538	546	0			14
							7	4	592	9							
05	9579	X	6636	-0-	-2943	-0-	128	1	5657	3	Y	773	704	0	59	1	24
							1	4	850	9							
06	8520	X	7492	-0-	-1028	-0-	120	1	6537	3	Y	749	753	0			20
							11	4	824	9							
*07	8370	X	7562	-0-	-808	-0-	167	1	6605	3	Y	713	715	0			18
							6	4	784	9							
*08	8370	X	7263	-0-	-1107	-0-	105	1	6373	3	Y	704	704	0			18
							11	4	774	9							
09	7500	X	6520	-0-	-980	-0-	98	1	5790	3	Y	569	570	0			17
							6	4	626	9							
10	7750	X	7746	-0-	-4	-0-	300	1	6705	3	Y	670	540	0	124	1	23
							4	4	737	9							
11	7500	X	6681	-0-	-819	-0-	271	1	5702	3	Y	638	594	0	49	1	18
							6	4	702	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 82,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,871

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	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	171	1	6643	3	Y	724	683	0	36	1	10
							13	4	796	9							
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	143	1	5555	3	Y	648	646	0			12
							37	4	713	9							
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	156	1	6599	3	Y	750	742	0	4	1	16
							114	4	825	9							
04	6390	X	5378	-0-	-1012	-0-	96	1	4828	3	Y	407	415	0			8
							6	4	448	9							
05	6603	X	5880	-0-	-723	-0-	117	1	5150	3	Y	556	507	0	42	1	15
							1	4	612	9							
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	107	1	5837	3	Y	578	581	0			12
							10	4	636	9							
*07	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	151	1	5934	3	Y	521	524	0			9
							5	4	573	9							
*08	7440	X	6359	-0-	-1081	-0-	94	1	5695	3	Y	509	509	0			9
							10	4	560	9							
09	6600	X	5988	-0-	-612	-0-	91	1	5350	3	Y	493	492	0			10
							5	4	542	9							
10	6820	X	5816	-0-	-1004	-0-	225	1	5020	3	Y	516	417	0	96	1	13
							3	4	568	9							
11	6600	X	5185	-0-	-1415	-0-	212	1	4446	3	Y	475	443	0	36	1	9
							4	4	523	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 69,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	950	939	0			20
							1	4	1045	9							
02	2800	N	9769	-0-	6969	6969	560	1	7868	3	Y	1215	1131	0	83	1	21
							4	4	1337	9							
03	3100	N	11425	-0-	8325	15294	500	1	9285	3	Y	1490	1485	0	4	1	22
							1	4	1639	9							
04	3000	N	8144	-0-	5144	20438	347	1	6644	3	Y	1048	1053	0			17
							1153	9									
05	27033	X	6595	-0-	-20438	-0-	324	1	5425	3	Y	769	772	0			14
							846	9									
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	314	1	4495	3	Y	776	774	0			16
							1	4	854	9							
*07	11408	X	7387	-0-	-4021	-0-	421	1	6141	3	Y	750	756	0			10
							825	9									
*08	11408	X	7788	-0-	-3620	-0-	390	1	6580	3	Y	744	740	0			14
							818	9									
09	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	452	1	7094	3	Y	1055	1053	0			16
							1161	9									
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	332	1	6789	3	Y	893	892	0			17
							982	9									
11	7530	X	7179	-0-	-351	-0-	368	1	5775	3	Y	941	940	0			18
							1	4	1035	9							
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 83,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,631

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	156	1	6061	3	Y	1146	1082	0	57	1	20
							12	4	1261	9							
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	169	1	6563	3	Y	1148	1142	0			26
							44	4	1263	9							
03	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	136	1	5760	3	Y	1111	1103	0	6	1	28
							100	4	1222	9							
04	8100	X	7337	-0-	-763	-0-	123	1	6172	3	Y	941	945	0			24
							7	4	1035	9							
05	8370	X	6813	-0-	-1557	-0-	134	1	5910	3	Y	698	645	0	53	1	24
							1	4	768	9							
06	8100	X	7741	-0-	-359	-0-	124	1	6708	3	Y	816	817	0			23
							11	4	898	9							
*07	8897	X	8572	-0-	-325	-0-	182	1	7168	3	Y	1105	1100	0			28
							6	4	1216	9							
*08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	118	1	7163	3	Y	1107	1106	0			29
							13	4	1218	9							
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	111	1	6528	3	Y	1012	1011	0			30
							6	4	1113	9							
10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	311	1	6967	3	Y	1082	874	0	201	1	37
							5	4	1190	9							
11	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	313	1	6550	3	Y	1025	955	0	78	1	29
							6	4	1128	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 85,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	9	61	0			3
							10	9									
02	7672	X	3172	-0-	-4500	-0-	221	1	1894	3	Y	961	935	0			29
							1057	9									
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	571	1	5777	3	Y	2301	2274	0			56
							2531	9									
04	8220	X	7160	-0-	-1060	-0-	391	1	4914	3	Y	1686	1696	0			46
							1855	9									
05	8494	X	8349	-0-	-145	-0-	191	1	5958	3	Y	2000	1991	0			55
							2200	9									
06	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	346	1	5132	3	Y	1978	1976	0			57
							2176	9									
*07	8804	X	8315	-0-	-489	-0-	463	1	6084	3	Y	1605	1611	0			51
							2	4	1766	9							
*08	8804	X	5610	-0-	-3194	-0-	405	1	3913	3	Y	1168	1180	0			39
							7	4	1285	9							
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	375	1	5493	3	Y	1580	1570	0			49
							22	4	1738	9							
10	8339	X	7204	-0-	-1135	-0-	455	1	5265	3	Y	1331	1347	0			33
							20	4	1464	9							
11	8040	X	4824	-0-	-3216	-0-	309	1	3544	3	Y	883	892	0			24
							971	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 68,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,502

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	1501	1	12306	3	Y	4086	3965	0			182
							4495	9									
02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	1165	1	10006	3	Y	4440	4479	0			143
							4884	9									
03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	973	1	9851	3	Y	3166	3228	0			81
							3483	9									
04	13500	X	11512	-0-	-1988	-0-	691	1	8690	3	Y	1937	1964	0			54
							2131	9									
05	13950	X	11411	-0-	-2539	-0-	280	1	8759	3	Y	2156	2150	0			60
							2372	9									
06	13500	X	10420	-0-	-3080	-0-	526	1	7806	3	Y	1898	1902	0			56
							2088	9									
*07	12958	X	11821	-0-	-1137	-0-	673	1	8857	3	Y	2079	2067	0			68
							4	4	2287	9							
*08	12958	X	9465	-0-	-3493	-0-	712	1	6880	3	Y	1692	1701	0			59
							12	4	1861	9							
09	12540	X	10125	-0-	-2415	-0-	524	1	7676	3	Y	1722	1726	0			55
							31	4	1894	9							
10	12958	X	10408	-0-	-2550	-0-	663	1	7663	3	Y	1866	1874	0			47
							29	4	2053	9							
11	11430	X	10029	-0-	-1401	-0-	644	1	7396	3	Y	1807	1806	0			48
							1	4	1988	9							
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 133,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	39	1	10397	3	Y	356	355	0			23
							392	9									
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	40	1	9493	3	Y	268	263	0			28
							6	4	295	9							
03	11036	X	9775	-0-	-1261	-0-	49	1	9463	3	Y	238	245	0			21
							1	4	262	9							
04	10680	X	8158	-0-	-2522	-0-	33	1	7803	3	Y	292	287	0			26
							1	4	321	9							
05	11036	X	8106	-0-	-2930	-0-	34	1	7795	3	Y	234	237	0			23
							20	4	257	9							
06	10530	X	8797	-0-	-1733	-0-	70	1	8405	3	Y	292	279	0			36
							1	4	321	9							
*07	10695	X	8662	-0-	-2033	-0-	57	1	8354	3	Y	228	241	0			23
							251	9									
*08	9858	X	8178	-0-	-1680	-0-	44	1	7903	3	Y	209	205	0			27
							1	4	230	9							
09	9540	X	7546	-0-	-1994	-0-	57	1	7276	3	Y	188	190	0			25
							6	4	207	9							
10	9083	X	8448	-0-	-635	-0-	68	1	8133	3	Y	224	227	0			22
							1	4	246	9							
11	8790	X	7811	-0-	-979	-0-	74	1	7506	3	Y	209	209	0			22
							1	4	230	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 96,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

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	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	38	1	10074	3	Y	252	255	0			14
							277	9									
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	48	1	11418	3	Y	209	204	0			19
							7	4	230	9							
03	11966	X	10485	-0-	-1481	-0-	53	1	10218	3	Y	193	197	0			15
							2	4	212	9							
04	10950	X	9885	-0-	-1065	-0-	39	1	9566	3	Y	253	248	0			20
							2	4	278	9							
05	12958	X	9754	-0-	-3204	-0-	43	1	9412	3	Y	251	250	0			21
							23	4	276	9							
06	12540	X	10364	-0-	-2176	-0-	83	1	10018	3	Y	237	232	0			26
							2	4	261	9							
*07	12710	X	11145	-0-	-1565	-0-	73	1	10787	3	Y	258	263	0			21
							1	4	284	9							
*08	12059	X	10295	-0-	-1764	-0-	56	1	9996	3	Y	220	218	0			23
							1	4	242	9							
09	11670	X	9352	-0-	-2318	-0-	72	1	9055	3	Y	198	201	0			20
							7	4	218	9							
10	11160	X	10056	-0-	-1104	-0-	82	1	9738	3	Y	214	218	0			16
							1	4	235	9							
11	10800	X	9749	-0-	-1051	-0-	93	1	9379	3	Y	251	246	0			21
							1	4	276	9							
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 113,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	28	1	7439	3	Y	225	228	0			14
							248	9									
02	8540	X	7221	-0-	-1319	-0-	30	1	6960	3	Y	206	199	0			21
							4	4	227	9							
03	9331	X	7839	-0-	-1492	-0-	39	1	7572	3	Y	206	208	0			19
							1	4	227	9							
04	8550	X	6371	-0-	-2179	-0-	25	1	6064	3	Y	255	251	0			23
							1	4	281	9							
05	8246	X	6274	-0-	-1972	-0-	28	1	6017	3	Y	195	200	0			18
							14	4	215	9							
06	7740	X	6452	-0-	-1288	-0-	52	1	6194	3	Y	186	182	0			22
							1	4	205	9							
*07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	41	1	6031	3	Y	214	216	0			20
							235	9									
*08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	33	1	5774	3	Y	193	189	0			24
							212	9									
09	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	42	1	5165	3	Y	160	164	0			20
							3	4	176	9							
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	50	1	5883	3	Y	165	169	0			16
							182	9									
11	5580	X	2218	-0-	-3362	-0-	21	1	2121	3	Y	69	77	0			8
							76	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 67,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

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	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	30	1	7895	3	Y	187	189	0			9
							206	9									
02	9772	X	7126	-0-	-2646	-0-	29	1	6940	3	Y	139	137	0			11
							4	4	153	9							
03	10013	X	7505	-0-	-2508	-0-	38	1	7325	3	Y	128	131	0			8
							1	4	141	9							
04	8970	X	6343	-0-	-2627	-0-	25	1	6095	3	Y	202	196	0			14
							1	4	222	9							
05	8525	X	6324	-0-	-2201	-0-	28	1	6118	3	Y	148	152	0			10
							15	4	163	9							
06	7860	X	6621	-0-	-1239	-0-	53	1	6409	3	Y	144	141	0			13
							1	4	158	9							
*07	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	43	1	6332	3	Y	173	175	0			11
							190	9									
*08	7812	X	6413	-0-	-1399	-0-	36	1	6211	3	Y	151	149	0			13
							166	9									
09	7560	X	5772	-0-	-1788	-0-	45	1	5582	3	Y	129	131	0			11
							3	4	142	9							
10	6851	X	5265	-0-	-1586	-0-	43	1	5098	3	Y	113	118	0			6
							124	9									
11	6630	X	5883	-0-	-747	-0-	57	1	5694	3	Y	120	119	0			7
							132	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 71,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	58	1	10012	3	Y	904	918	0			42
							2	4	994	9							
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	43	1	8273	3	Y	772	755	0			59
							14	4	849	9							
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	48	1	8834	3	Y	818	832	0			45
							4	4	900	9							
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	31	1	8053	3	Y	718	732	0			31
							5	4	790	9							
05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	29	1	8573	3	Y	818	787	0			62
							7	4	900	9							
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	27	1	8133	3	Y	732	748	0			46
							52	4	805	9							
*07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	30	1	8269	3	Y	731	726	0			51
							34	4	804	9							
*08	8897	X	8868	-0-	-29	-0-	42	1	8105	3	Y	642	643	0			50
							15	4	706	9							
09	8610	X	8433	-0-	-177	-0-	59	1	7648	3	Y	640	645	0			45
							22	4	704	9							
10	8649	X	7732	-0-	-917	-0-	38	1	6949	3	Y	668	669	0			44
							10	4	735	9							
*11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	36	1	7402	3	Y	671	665	0			50
							9	4	738	9							
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 99,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,114

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	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	41	1	11109	3	Y	351	352	0			20
							1	4	386	9							
02	10696	X	10443	-0-	-253	-0-	43	1	10113	3	Y	255	251	0			24
							6	4	281	9							
03	11966	X	10090	-0-	-1876	-0-	51	1	9787	3	Y	228	233	0			19
							1	4	251	9							
04	11580	X	9073	-0-	-2507	-0-	36	1	8697	3	Y	308	300	0			27
							1	4	339	9							
05	11966	X	8589	-0-	-3377	-0-	37	1	8280	3	Y	228	233	0			22
							21	4	251	9							
06	11190	X	8673	-0-	-2517	-0-	70	1	8353	3	Y	226	221	0			27
							1	4	249	9							
*07	10819	X	9912	-0-	-907	-0-	64	1	9576	3	Y	246	251	0			22
							1	4	271	9							
*08	10726	X	9531	-0-	-1195	-0-	52	1	9262	3	Y	196	194	0			24
							1	4	216	9							
09	10380	X	8457	-0-	-1923	-0-	65	1	8154	3	Y	211	209	0			26
							6	4	232	9							
10	9920	X	8446	-0-	-1474	-0-	69	1	8209	3	Y	152	162	0			16
							1	4	167	9							
11	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	69	1	6923	3	Y	131	132	0			15
							144	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 101,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	65	1	11233	3	Y	1253	1271	0			62
							2	4	1378	9							
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	1115	1089	0			88
							17	4	1227	9							
03	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	58	1	10729	3	Y	1137	1159	0			66
							5	4	1251	9							
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	37	1	9797	3	Y	1096	1112	0			50
							6	4	1206	9							
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	36	1	10365	3	Y	1123	1085	0			88
							8	4	1235	9							
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	33	1	9693	3	Y	1025	1047	0			66
							62	4	1128	9							
*07	11098	X	11083	-0-	-15	-0-	36	1	9883	3	Y	1021	1013	0			74
							41	4	1123	9							
*08	11098	X	10966	-0-	-132	-0-	50	1	9824	3	Y	975	971	0			78
							19	4	1073	9							
09	10740	X	10395	-0-	-345	-0-	72	1	9264	3	Y	938	948	0			68
							27	4	1032	9							
10	11098	X	9473	-0-	-1625	-0-	46	1	8339	3	Y	978	980	0			66
							12	4	1076	9							
11	10740	X	9836	-0-	-904	-0-	42	1	8747	3	Y	942	937	0			71
							11	4	1036	9							
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 121,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,603

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	189	1	19985	3	Y	2236	2224	0			106
							10	4	2460	9							
02	21784	X	19458	-0-	-2326	-0-	165	1	16991	3	Y	2071	2069	0			108
							24	4	2278	9							
03	23436	X	20626	-0-	-2810	-0-	302	1	17993	3	Y	2095	2092	0			111
							26	4	2305	9							
04	21900	X	19839	-0-	-2061	-0-	320	1	17563	3	Y	1758	1750	0			119
							22	4	1934	9							
05	22630	X	19628	-0-	-3002	-0-	328	1	17230	3	Y	1877	1880	0			116
							5	4	2065	9							
06	21900	X	19405	-0-	-2495	-0-	348	1	17025	3	Y	1843	1870	0			89
							5	4	2027	9							
*07	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	318	1	17425	3	Y	1899	1880	0			108
							10	4	2089	9							
*08	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	318	1	17045	3	Y	1891	1910	0			89
							10	4	2080	9							
09	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	377	1	16195	3	Y	1831	1833	0			87
							6	4	2014	9							
10	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	373	1	15945	3	Y	1849	1847	0			89
							11	4	2034	9							
*11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	113	1	16380	3	Y	1976	1949	0			116
							6	4	2174	9							
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 216,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	160	1	16890	3	Y	1650	1643	0			85
							8	4	1815	9							
02	17920	X	15757	-0-	-2163	-0-	135	1	13946	3	Y	1505	1505	0			85
							20	4	1656	9							
03	19840	X	17742	-0-	-2098	-0-	266	1	15852	3	Y	1455	1456	0			84
							23	4	1601	9							
04	18810	X	16760	-0-	-2050	-0-	271	1	14848	3	Y	1475	1467	0			92
							18	4	1623	9							
05	19437	X	16638	-0-	-2799	-0-	281	1	14815	3	Y	1397	1400	0			89
							5	4	1537	9							
06	18270	X	16710	-0-	-1560	-0-	304	1	14875	3	Y	1388	1407	0			70
							4	4	1527	9							
*07	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	283	1	15420	3	Y	1486	1470	0			86
							8	4	1635	9							
*08	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	282	1	15121	3	Y	1408	1422	0			72
							9	4	1549	9							
09	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	332	1	14238	3	Y	1395	1396	0			71
							5	4	1535	9							
10	15903	X	15173	-0-	-730	-0-	314	1	13401	3	Y	1317	1316	0			72
							9	4	1449	9							
*11	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	95	1	13833	3	Y	1354	1336	0			90
							5	4	1489	9							
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 183,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,830

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	68	1	11752	3	Y	972	988	0			45
							2	4	1069	9							
02	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	53	1	10139	3	Y	797	782	0			60
							17	4	877	9							
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	58	1	10733	3	Y	834	849	0			45
							5	4	917	9							
04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	43	1	11245	3	Y	818	828	0			35
							7	4	900	9							
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	37	1	10617	3	Y	809	783	0			61
							8	4	890	9							
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	33	1	9799	3	Y	742	758	0			45
							63	4	816	9							
*07	11222	X	10720	-0-	-502	-0-	36	1	9877	3	Y	697	694	0			48
							40	4	767	9							
*08	11222	X	10797	-0-	-425	-0-	51	1	9969	3	Y	689	685	0			52
							19	4	758	9							
09	10860	X	10238	-0-	-622	-0-	73	1	9375	3	Y	694	698	0			48
							27	4	763	9							
10	10822	X	9312	-0-	-1510	-0-	47	1	8476	3	Y	706	708	0			46
							12	4	777	9							
*11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	43	1	9176	3	Y	704	698	0			52
							12	4	774	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 121,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	66	1	11431	3	Y	992	1008	0			50
							2	4	1091	9							
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	49	1	9639	3	Y	806	791	0			65
							17	4	887	9							
03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	58	1	10625	3	Y	862	878	0			49
							5	4	948	9							
04	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	35	1	9221	3	Y	727	743	0			33
							6	4	800	9							
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	35	1	10187	3	Y	833	801	0			65
							8	4	916	9							
06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	32	1	9553	3	Y	776	791	0			50
							61	4	854	9							
*07	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	36	1	9737	3	Y	756	751	0			55
							39	4	832	9							
*08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	51	1	9952	3	Y	755	750	0			60
							19	4	831	9							
09	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	73	1	9515	3	Y	699	709	0			50
							28	4	769	9							
10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	46	1	8359	3	Y	738	739	0			49
							12	4	812	9							
*11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	41	1	8600	3	Y	687	685	0			51
							11	4	756	9							
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 117,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,631

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	56	1	9639	3	Y	785	796	0			40
							1	4	864	9							
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	41	1	8074	3	Y	649	637	0			52
							14	4	714	9							
03	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	47	1	8840	3	Y	679	691	0			40
							5	4	747	9							
04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	33	1	8786	3	Y	607	619	0			28
							6	4	668	9							
05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	30	1	8712	3	Y	665	641	0			52
							7	4	732	9							
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	27	1	8150	3	Y	610	623	0			39
							53	4	671	9							
*07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	31	1	8463	3	Y	617	611	0			45
							35	4	679	9							
*08	9114	X	8975	-0-	-139	-0-	42	1	8259	3	Y	598	595	0			48
							16	4	658	9							
09	8820	X	8627	-0-	-193	-0-	62	1	7947	3	Y	541	550	0			39
							23	4	595	9							
10	8914	X	7557	-0-	-1357	-0-	38	1	6894	3	Y	559	560	0			38
							10	4	615	9							
11	8070	X	7608	-0-	-462	-0-	33	1	6993	3	Y	521	520	0			39
							9	4	573	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 98,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,831

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	425	1	16539	3	Y	1332	1299	0			186
							1465	9									
02	17668	X	16639	-0-	-1029	-0-	132	1	15064	3	Y	1312	1340	0			158
							1443	9									
03	19561	X	18928	-0-	-633	-0-	142	1	17186	3	Y	1422	1372	0	41	1	167
							36	4	1564	9							
04	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	142	1	17570	3	Y	1378	1402	0			143
							1516	9									
05	18817	X	18800	-0-	-17	-0-	141	1	17220	3	Y	1308	1332	0			119
							1439	9									
06	18330	X	17280	-0-	-1050	-0-	147	1	15814	3	Y	1199	1194	0			124
							1319	9									
*07	17949	X	17894	-0-	-55	-0-	149	1	16402	3	Y	1221	1234	0			111
							1343	9									
*08	17949	X	17945	-0-	-4	-0-	130	1	16521	3	Y	1176	1165	0			122
							1294	9									
09	17370	X	16502	-0-	-868	-0-	131	1	15135	3	Y	1124	1058	0			188
							1236	9									
10	17949	X	14528	-0-	-3421	-0-	136	1	13251	3	Y	1037	1117	0			108
							1141	9									
11	17370	X	15466	-0-	-1904	-0-	175	1	14122	3	Y	1063	1045	0			126
							1169	9									
12	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 191,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,572

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	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	337	1	13094	3	Y	1061	1026	0			152
							1167	9									
02	13524	X	12488	-0-	-1036	-0-	100	1	11428	3	Y	873	914	0			111
							960	9									
03	14291	X	12994	-0-	-1297	-0-	99	1	11956	3	Y	831	816	0	24	1	102
							25	4	914	9							
04	14130	X	12597	-0-	-1533	-0-	93	1	11617	3	Y	806	821	0			87
							887	9									
05	14601	X	12124	-0-	-2477	-0-	91	1	11142	3	Y	810	822	0			75
							891	9									
06	14130	X	11804	-0-	-2326	-0-	100	1	10825	3	Y	799	793	0			81
							879	9									
*07	12400	X	12096	-0-	-304	-0-	101	1	11116	3	Y	799	807	0			73
							879	9									
*08	12400	X	12164	-0-	-236	-0-	88	1	11226	3	Y	773	766	0			80
							850	9									
09	12000	X	11250	-0-	-750	-0-	89	1	10355	3	Y	733	691	0			122
							806	9									
10	12307	X	10170	-0-	-2137	-0-	95	1	9327	3	Y	680	730	0			72
							748	9									
11	11820	X	10003	-0-	-1817	-0-	113	1	9127	3	Y	694	682	0			84
							763	9									
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 132,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,859

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	330	1	12827	3	Y	790	766	0			112
							869	9									
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	101	1	11507	3	Y	904	907	0			109
							994	9									
03	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	102	1	12342	3	Y	1003	964	0	29	1	119
							26	4	1103	9							
04	12900	X	11974	-0-	-926	-0-	89	1	11051	3	Y	758	784	0			93
							834	9									
05	13330	X	12595	-0-	-735	-0-	95	1	11556	3	Y	858	869	0			82
							944	9									
06	12900	X	12157	-0-	-743	-0-	104	1	11188	3	Y	786	782	0			86
							865	9									
*07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	103	1	11394	3	Y	793	802	0			77
							872	9									
*08	12276	X	12198	-0-	-78	-0-	88	1	11272	3	Y	762	755	0			84
							838	9									
09	11880	X	11457	-0-	-423	-0-	91	1	10560	3	Y	733	690	0			127
							806	9									
10	12276	X	10486	-0-	-1790	-0-	98	1	9614	3	Y	704	757	0			74
							774	9									
11	11880	X	11123	-0-	-757	-0-	126	1	10144	3	Y	775	759	0			90
							853	9									
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 134,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,866

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	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	55	1	9476	3	Y	1040	1058	0			52
							1	4	1144	9							
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	43	1	8478	3	Y	891	872	0			71
							15	4	980	9							
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	48	1	9013	3	Y	946	962	0			55
							5	4	1041	9							
04	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	28	1	7338	3	Y	717	738	0			34
							5	4	789	9							
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	32	1	9248	3	Y	919	880	0			73
							7	4	1011	9							
06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	837	854	0			56
							54	4	921	9							
*07	9362	X	9228	-0-	-134	-0-	30	1	8278	3	Y	805	800	0			61
							34	4	886	9							
*08	9362	X	8670	-0-	-692	-0-	40	1	7746	3	Y	790	785	0			66
							15	4	869	9							
09	9060	X	8361	-0-	-699	-0-	57	1	7420	3	Y	784	790	0			60
							22	4	862	9							
10	9122	X	8304	-0-	-818	-0-	41	1	7358	3	Y	814	816	0			58
							10	4	895	9							
*11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	37	1	7715	3	Y	777	773	0			62
							10	4	855	9							
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 101,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	325	1	12651	3	Y	1120	1074	0			156
							1232	9									
02	13776	X	11609	-0-	-2167	-0-	92	1	10562	3	Y	868	916	0			108
							955	9									
03	15221	X	12680	-0-	-2541	-0-	94	1	11550	3	Y	919	892	0	26	1	109
							25	4	1011	9							
04	14130	X	11785	-0-	-2345	-0-	87	1	10750	3	Y	862	880	0			91
							948	9									
05	14198	X	12242	-0-	-1956	-0-	92	1	11182	3	Y	880	893	0			78
							968	9									
06	13740	X	11738	-0-	-2002	-0-	99	1	10709	3	Y	845	839	0			84
							930	9									
*07	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	99	1	10941	3	Y	820	830	0			74
							902	9									
*08	12369	X	11901	-0-	-468	-0-	86	1	10947	3	Y	789	782	0			81
							868	9									
09	11910	X	11534	-0-	-376	-0-	91	1	10527	3	Y	833	781	0			133
							916	9									
10	12307	X	10535	-0-	-1772	-0-	98	1	9586	3	Y	774	829	0			78
							851	9									
11	11730	X	10021	-0-	-1709	-0-	113	1	9072	3	Y	760	748	0			90
							836	9									
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 130,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,470

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	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	81	1	13405	3	Y	849	834	0			47
							1	4	934	9							
02	14448	X	13069	-0-	-1379	-0-	46	1	12146	3	Y	791	790	0			48
							7	4	870	9							
03	15996	X	13778	-0-	-2218	-0-	66	1	12800	3	Y	821	818	0			51
							9	4	903	9							
04	14760	X	13922	-0-	-838	-0-	49	1	13091	3	Y	696	680	0	19	1	48
							16	4	766	9							
05	14477	X	13671	-0-	-806	-0-	47	1	12797	3	Y	736	736	0			48
							17	4	810	9							
06	14010	X	12855	-0-	-1155	-0-	42	1	12005	3	Y	718	716	0			50
							18	4	790	9							
*07	12617	X	12432	-0-	-185	-0-	41	1	11629	3	Y	692	731	0			11
							1	4	761	9							
*08	12617	X	12394	-0-	-223	-0-	36	1	11662	3	Y	632	595	0			48
							1	4	695	9							
09	12210	X	12190	-0-	-20	-0-	42	1	11400	3	Y	679	692	0			35
							1	4	747	9							
10	12617	X	11571	-0-	-1046	-0-	46	1	10795	3	Y	663	640	0			58
							1	4	729	9							
11	12210	X	10783	-0-	-1427	-0-	46	1	10036	3	Y	636	640	0			54
							1	4	700	9							
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 141,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,913

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	112	1	18588	3	Y	1396	1374	0			84
							1	4	1536	9							
02	18788	X	18533	-0-	-255	-0-	65	1	17092	3	Y	1242	1245	0			81
							10	4	1366	9							
03	21235	X	19301	-0-	-1934	-0-	91	1	17781	3	Y	1287	1282	0			86
							13	4	1416	9							
04	20550	X	18295	-0-	-2255	-0-	63	1	16862	3	Y	1227	1197	0	31	1	85
							20	4	1350	9							
05	20832	X	18962	-0-	-1870	-0-	65	1	17503	3	Y	1246	1248	0			83
							23	4	1371	9							
06	19860	X	17706	-0-	-2154	-0-	58	1	16351	3	Y	1157	1154	0			86
							24	4	1273	9							
*07	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	59	1	16736	3	Y	1153	1214	0			25
							2	4	1268	9							
*08	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	51	1	16682	3	Y	1089	1024	0			90
							2	4	1198	9							
09	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	61	1	16328	3	Y	1036	1060	0			66
							1	4	1140	9							
10	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	71	1	16478	3	Y	1187	1143	0			110
							1	4	1306	9							
11	17160	X	16703	-0-	-457	-0-	70	1	15375	3	Y	1143	1149	0			104
							1	4	1257	9							
12	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 201,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,163

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	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	93	1	15419	3	Y	1030	1013	0			60
							1	4	1133	9							
02	17612	X	15347	-0-	-2265	-0-	54	1	14230	3	Y	958	957	0			61
							9	4	1054	9							
03	19034	X	15906	-0-	-3128	-0-	74	1	14677	3	Y	1040	1034	0			67
							11	4	1144	9							
04	18060	X	15029	-0-	-3031	-0-	52	1	14027	3	Y	848	829	0	24	1	62
							17	4	933	9							
05	16988	X	15487	-0-	-1501	-0-	53	1	14436	3	Y	890	891	0			61
							19	4	979	9							
06	16440	X	14965	-0-	-1475	-0-	49	1	13906	3	Y	900	897	0			64
							20	4	990	9							
*07	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	49	1	14022	3	Y	902	950	0			16
							2	4	992	9							
*08	14694	X	14683	-0-	-11	-0-	42	1	13720	3	Y	836	786	0			66
							1	4	920	9							
09	14220	X	13740	-0-	-480	-0-	47	1	12798	3	Y	813	831	0			48
							1	4	894	9							
10	14694	X	13904	-0-	-790	-0-	56	1	12930	3	Y	834	804	0			78
							1	4	917	9							
11	14220	X	12559	-0-	-1661	-0-	53	1	11652	3	Y	775	781	0			72
							1	4	853	9							
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 163,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,826

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	96	1	15847	3	Y	1172	1119	0			68
							1	4	1289	9							
02	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	53	1	14213	3	Y	1049	1049	0			68
							9	4	1154	9							
03	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	76	1	14979	3	Y	1050	1048	0			70
							11	4	1155	9							
04	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	52	1	13864	3	Y	1018	992	0	25	1	71
							17	4	1120	9							
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	53	1	14197	3	Y	971	974	0			68
							18	4	1068	9							
06	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	48	1	13549	3	Y	868	867	0			69
							20	4	955	9							
*07	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	56	1	16027	3	Y	808	857	0			20
							2	4	889	9							
*08	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	46	1	15083	3	Y	786	739	0			67
							2	4	865	9							
09	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	52	1	14053	3	Y	881	896	0			52
							1	4	969	9							
10	14787	X	14501	-0-	-286	-0-	58	1	13412	3	Y	936	903	0			85
							1	4	1030	9							
11	14310	X	13274	-0-	-1036	-0-	56	1	12237	3	Y	891	897	0			79
							1	4	980	9							
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 169,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,430

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	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	90	1	14900	3	Y	914	900	0			56
							1	4	1005	9							
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	45	1	11779	3	Y	777	781	0			52
							7	4	855	9							
03	13547	X	13519	-0-	-28	-0-	65	1	12623	3	Y	747	748	0			51
							9	4	822	9							
04	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	48	1	12802	3	Y	777	757	0	18	1	53
							15	4	855	9							
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	48	1	12917	3	Y	761	762	0			52
							17	4	837	9							
06	13110	X	11929	-0-	-1181	-0-	40	1	11183	3	Y	627	627	0			52
							16	4	690	9							
*07	12276	X	11665	-0-	-611	-0-	39	1	10998	3	Y	570	605	0			17
							1	4	627	9							
*08	12276	X	11972	-0-	-304	-0-	35	1	11333	3	Y	548	515	0			50
							1	4	603	9							
09	11880	X	10830	-0-	-1050	-0-	37	1	10167	3	Y	568	580	0			38
							1	4	625	9							
10	12276	X	12059	-0-	-217	-0-	49	1	11305	3	Y	640	616	0			62
							1	4	704	9							
11	11880	X	10593	-0-	-1287	-0-	46	1	9962	3	Y	532	538	0			56
							585	9									
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 138,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	103	1	17021	3	Y	1264	1245	0			75
							1	4	1390	9							
02	17332	X	16634	-0-	-698	-0-	58	1	15273	3	Y	1176	1175	0			76
							9	4	1294	9							
03	19282	X	18280	-0-	-1002	-0-	86	1	16812	3	Y	1245	1239	0			82
							12	4	1370	9							
04	18660	X	16564	-0-	-2096	-0-	58	1	15310	3	Y	1071	1046	0	29	1	78
							18	4	1178	9							
05	19282	X	16111	-0-	-3171	-0-	55	1	14885	3	Y	1047	1049	0			76
							19	4	1152	9							
06	17910	X	15426	-0-	-2484	-0-	50	1	14242	3	Y	1012	1009	0			79
							21	4	1113	9							
*07	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	58	1	16605	3	Y	923	980	0			22
							2	4	1015	9							
*08	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	47	1	15436	3	Y	874	822	0			74
							2	4	961	9							
09	15540	X	14344	-0-	-1196	-0-	49	1	13327	3	Y	879	898	0			55
							1	4	967	9							
10	16058	X	15281	-0-	-777	-0-	61	1	14116	3	Y	1003	966	0			92
							1	4	1103	9							
11	15540	X	14094	-0-	-1446	-0-	59	1	12935	3	Y	999	1004	0			87
							1	4	1099	9							
12	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 179,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,493

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	83	1	14251	3	Y	1071	1085	0			52
							2	4	1178	9							
02	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	62	1	11919	3	Y	897	879	0			70
							20	4	987	9							
03	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	69	1	12948	3	Y	931	948	0			53
							7	4	1024	9							
04	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	51	1	13258	3	Y	873	886	0			40
							8	4	960	9							
05	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	43	1	12542	3	Y	883	853	0			70
							10	4	971	9							
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	40	1	11794	3	Y	824	840	0			54
							75	4	906	9							
*07	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	44	1	11916	3	Y	793	789	0			58
							48	4	872	9							
*08	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	61	1	11917	3	Y	763	760	0			61
							23	4	839	9							
09	12870	X	11943	-0-	-927	-0-	85	1	11048	3	Y	707	716	0			52
							32	4	778	9							
10	12771	X	10648	-0-	-2123	-0-	53	1	9726	3	Y	777	777	0			52
							14	4	855	9							
*11	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	49	1	10342	3	Y	773	767	0			58
							13	4	850	9							
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 142,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7189	-0-	4089		4089		299	1	5309	3	Y	1432	1356	0			104
									6	4	1575	9							
02	2800	N	4671	-0-	1871		5960		266	1	3823	3	Y	529	586	0			47
									582	9									
03	3100	N	4727	-0-	1627		7587		304	1	3830	3	Y	538	525	0	12	1	48
									1	4	592	9							
04	11939	X	4352	-0-	-7587		-0-		263	1	3614	3	Y	431	440	0			39
									1	4	474	9							
05	4808	X	4808	-0-	-0-		-0-		279	1	3980	3	Y	498	494	0			43
									1	4	548	9							
06	5024	X	5024	-0-	-0-		-0-		342	1	4194	3	Y	444	446	0			41
									488	9									
*07	5177	X	4935	-0-	-242		-0-		172	1	4265	3	Y	451	450	0			42
									2	4	496	9							
*08	5177	X	4784	-0-	-393		-0-		57	1	4276	3	Y	409	416	0			35
									1	4	450	9							
09	5040	X	4543	-0-	-497		-0-		78	1	4002	3	Y	417	416	0			36
									4	4	459	9							
10	5208	X	5024	-0-	-184		-0-		67	1	4459	3	Y	446	447	0			35
									7	4	491	9							
11	5010	X	3309	-0-	-1701		-0-		77	1	2890	3	Y	307	311	0			31
									4	4	338	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929		-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 53,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,902

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4134	X	4134	-0-	-0-		-0-		98	1	3517	3	Y	472	462	0			23
									519	9									
02	5628	X	4860	-0-	-768		-0-		41	1	4101	3	Y	653	650	0			26
									718	9									
03	6339	X	6339	-0-	-0-		-0-		79	1	5106	3	Y	1049	1039	0			36
									1154	9									
04	4831	X	4831	-0-	-0-		-0-		99	1	3966	3	Y	696	704	0			28
									766	9									
05	5394	X	4402	-0-	-992		-0-		77	1	3590	3	Y	668	663	0			33
									735	9									
06	6120	X	4656	-0-	-1464		-0-		78	1	3827	3	Y	683	680	0			36
									751	9									
*07	4751	X	4751	-0-	-0-		-0-		85	1	3895	3	Y	701	700	0			37
									771	9									
*08	5816	X	5816	-0-	-0-		-0-		115	1	4785	3	Y	833	839	0			31
									916	9									
09	4560	X	4198	-0-	-362		-0-		80	1	3400	3	Y	653	648	0			36
									718	9									
10	4712	X	2637	-0-	-2075		-0-		50	1	2008	3	Y	526	533	0			29
									579	9									
11	4560	X	1751	-0-	-2809		-0-		27	1	1332	3	Y	355	352	0	9	1	23
									1	4	391	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712		-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 48,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	521	1	4271	3	Y	2110	2147	0			100
							2321	9									
02	4648	X	3699	-0-	-949	-0-	263	1	2263	3	Y	1066	1128	0			38
							1173	9									
03	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	289	1	2926	3	Y	1208	1214	0			32
							1329	9									
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	449	1	5643	3	Y	1440	1431	0			41
							1584	9									
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	250	1	7794	3	Y	1791	1781	0			51
							1970	9									
06	4980	X	4199	-0-	-781	-0-	224	1	3327	3	Y	589	621	0			19
							648	9									
*07	8773	X	7461	-0-	-1312	-0-	421	1	5530	3	Y	1371	1345	0			45
							2	4	1508	9							
*08	8773	X	6942	-0-	-1831	-0-	506	1	4890	3	Y	1397	1393	0			49
							9	4	1537	9							
09	9330	X	6742	-0-	-2588	-0-	338	1	4946	3	Y	1307	1313	0			43
							20	4	1438	9							
10	9641	X	6422	-0-	-3219	-0-	396	1	4573	3	Y	1305	1314	0			34
							17	4	1436	9							
11	7230	X	6771	-0-	-459	-0-	423	1	4859	3	Y	1353	1350	0			37
							1	4	1488	9							
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 71,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,937

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	627	1	5140	3	Y	1569	1521	0			71
							1726	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	493	1	4232	3	Y	1580	1599	0			52
							1738	9									
03	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	839	1	8493	3	Y	2440	2429	0			63
							2684	9									
04	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	743	1	9348	3	Y	2250	2249	0			64
							2475	9									
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	429	1	6367	3	Y	1232	1197	0			35
							1355	9									
*07	10571	X	7011	-0-	-3560	-0-	389	1	5111	3	Y	1372	1363	0			44
							2	4	1509	9							
*08	10571	X	4174	-0-	-6397	-0-	315	1	3041	3	Y	739	757	0			26
							5	4	813	9							
09	10230	X	6618	-0-	-3612	-0-	340	1	4978	3	Y	1164	1153	0			37
							20	4	1280	9							
10	10168	X	6519	-0-	-3649	-0-	414	1	4781	3	Y	1187	1194	0			30
							18	4	1306	9							
11	8160	X	3468	-0-	-4692	-0-	223	1	2562	3	Y	621	634	0			17
							683	9									
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 74,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-		-0-		-0-		1 3	1 9	5	3	Y	3	3	0			-0-
02	762	X	762	-0-		-0-		-0-		45 332	1 9	385	3	Y	302	292	0			10
03	8432	X	8432	-0-		-0-		-0-		557 2234	1 9	5641	3	Y	2031	1990	0			51
04	9495	X	9495	-0-		-0-		-0-		580 1615	1 9	7300	3	Y	1468	1477	0			42
05	9769	X	9769	-0-		-0-		-0-		246 1845	1 9	7678	3	Y	1677	1670	0			49
06	8104	X	8104	-0-		-0-		-0-		414 1557	1 9	6133	3	Y	1415	1420	0			44
*07	9114	X	8325	-0-		-789		-0-		469 2	1 4	6158 1696	3 9	Y	1542	1534	0			52
*08	9114	X	7846	-0-		-1268		-0-		599 10	1 4	5788 1449	3 9	Y	1317	1322	0			47
09	9810	X	7850	-0-		-1960		-0-		410 24	1 4	5994 1422	3 9	Y	1293	1297	0			43
10	10137	X	6573	-0-		-3564		-0-		412 18	1 4	4759 1384	3 9	Y	1258	1267	0			34
11	8100	X	7817	-0-		-283		-0-		495 1	1 4	5684 1637	3 9	Y	1488	1481	0			41
12	8339	X	NO RPT	-0-		-8339		-0-						Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 74,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,794

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7301	X	7301	-0-		-0-		-0-		170 989	1 9	6142	3	Y	899	887	0			44
02	4732	X	4067	-0-		-665		-0-		35 518	1 9	3514	3	Y	471	494	0			21
03	5239	X	5051	-0-		-188		-0-		65 780	1 9	4206	3	Y	709	704	0			26
04	6692	X	6692	-0-		-0-		-0-		137 1059	1 9	5496	3	Y	963	962	0			27
05	6133	X	6133	-0-		-0-		-0-		110 926	1 9	5097	3	Y	842	836	0			33
06	6307	X	6307	-0-		-0-		-0-		107 928	1 9	5272	3	Y	844	841	0			36
*07	6572	X	6225	-0-		-347		-0-		116 837	1 9	5272	3	Y	761	761	0			36
*08	6572	X	4514	-0-		-2058		-0-		93 543	1 9	3878	3	Y	494	505	0			25
09	6360	X	5629	-0-		-731		-0-		111 752	1 9	4766	3	Y	684	675	0			34
10	7601	X	7601	-0-		-0-		-0-		158 1	1 4	6449 993	3 9	Y	903	906	0			31
*11	7325	X	7325	-0-		-0-		-0-		126 3	1 4	6112 1084	3 9	Y	985	970	0	11	1	35
12	6231	X	NO RPT	-0-		-6231		-0-						Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 66,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	57	1	9682	3	Y	898	915	0			45
							1	4	988	9							
02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	Y	703	692	0			56
							14	4	773	9							
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	46	1	8561	3	Y	735	748	0			43
							4	4	809	9							
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	37	1	9622	3	Y	817	823	0			37
							6	4	899	9							
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	29	1	8428	3	Y	733	713	0			57
							7	4	806	9							
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	26	1	7893	3	Y	680	693	0			44
							51	4	748	9							
*07	8990	X	8902	-0-	-88	-0-	30	1	8104	3	Y	668	663	0			49
							33	4	735	9							
*08	8990	X	8873	-0-	-117	-0-	41	1	8125	3	Y	628	625	0			52
							16	4	691	9							
09	8700	X	8197	-0-	-503	-0-	58	1	7413	3	Y	641	645	0			48
							21	4	705	9							
10	8990	X	7499	-0-	-1491	-0-	37	1	6772	3	Y	618	623	0			43
							10	4	680	9							
11	8700	X	7888	-0-	-812	-0-	34	1	7166	3	Y	617	613	0			47
							9	4	679	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 98,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,738

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	94	1	9921	3	Y	1058	1053	0			53
							5	4	1164	9							
02	9576	X	9249	-0-	-327	-0-	79	1	8097	3	Y	965	965	0			53
							11	4	1062	9							
03	10602	X	10379	-0-	-223	-0-	154	1	9136	3	Y	978	977	0			54
							13	4	1076	9							
04	10260	X	9723	-0-	-537	-0-	156	1	8552	3	Y	913	908	0			59
							11	4	1004	9							
05	10602	X	9371	-0-	-1231	-0-	158	1	8265	3	Y	860	862	0			57
							2	4	946	9							
06	10260	X	9429	-0-	-831	-0-	171	1	8331	3	Y	841	854	0			44
							2	4	925	9							
*07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	160	1	8780	3	Y	886	877	0			53
							5	4	975	9							
*08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	158	1	8488	3	Y	840	850	0			43
							5	4	924	9							
09	9180	X	8834	-0-	-346	-0-	182	1	7802	3	Y	770	771	0			42
							3	4	847	9							
10	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	188	1	8036	3	Y	847	846	0			43
							5	4	932	9							
11	9180	X	8866	-0-	-314	-0-	54	1	7861	3	Y	862	851	0			54
							3	4	948	9							
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 105,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,820

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	43	1	7384	3	Y	758	760	0			39
							1	4	834	9							
02	8708	X	8668	-0-	-40	-0-	40	1	7799	3	Y	742	721	0			60
							13	4	816	9							
03	9641	X	9182	-0-	-459	-0-	45	1	8310	3	Y	748	763	0			45
							4	4	823	9							
04	9330	X	8292	-0-	-1038	-0-	29	1	7553	3	Y	641	655	0			31
							5	4	705	9							
05	9610	X	8947	-0-	-663	-0-	28	1	8132	3	Y	710	684	0			57
							6	4	781	9							
06	9300	X	8395	-0-	-905	-0-	25	1	7588	3	Y	666	679	0			44
							49	4	733	9							
*07	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	28	1	7677	3	Y	650	646	0			48
							32	4	715	9							
*08	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	40	1	7767	3	Y	625	622	0			51
							15	4	688	9							
09	8370	X	8236	-0-	-134	-0-	57	1	7464	3	Y	630	636	0			45
							22	4	693	9							
10	8281	X	7441	-0-	-840	-0-	37	1	6684	3	Y	646	648	0			43
							9	4	711	9							
*11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	35	1	7383	3	Y	638	633	0			48
							9	4	702	9							
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 92,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,454

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	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	589	3	Y	834	820	0			40
							917	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	202	1	1739	3	Y	1120	1122	0			38
							1232	9									
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	871	884	0			25
							958	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	67	1	848	3	Y	501	509	0			17
							551	9									
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	269	1	8388	3	Y	1712	1679	0			50
							1883	9									
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	449	1	6656	3	Y	1293	1302	0			41
							1422	9									
*07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	469	1	6158	3	Y	1186	1186	0			41
							2	4	1305	9							
*08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	571	1	5517	3	Y	1129	1129	0			41
							10	4	1242	9							
09	10320	X	6842	-0-	-3478	-0-	363	1	5320	3	Y	1034	1040	0			35
							22	4	1137	9							
10	10664	X	6954	-0-	-3710	-0-	449	1	5185	3	Y	1183	1186	0			32
							19	4	1301	9							
11	8520	X	6424	-0-	-2096	-0-	416	1	4787	3	Y	1109	1109	0			32
							1	4	1220	9							
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 62,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	X	1077	-0-		-0-		-0-		94	1	774	3	Y	190	186	0			8
										209	9									
02	2772	X	60	-0-		-2712		-0-		6	1	48	3	Y	5	13	0			-0-
										6	9									
03	4112	X	4112	-0-		-0-		-0-		292	1	2961	3	Y	781	762	0			19
										859	9									
04	5574	X	5574	-0-		-0-		-0-		325	1	4093	3	Y	1051	1041	0			29
										1156	9									
05	5984	X	5984	-0-		-0-		-0-		149	1	4644	3	Y	1083	1081	0			31
										1191	9									
06	5700	X	5700	-0-		-0-		-0-		302	1	4473	3	Y	841	847	0			25
										925	9									
*07	5952	X	5670	-0-		-282		-0-		325	1	4276	3	Y	970	963	0			32
										2	4	1067	9							
*08	5952	X	3733	-0-		-2219		-0-		273	1	2635	3	Y	745	751	0			26
										5	4	820	9							
09	6120	X	3447	-0-		-2673		-0-		167	1	2450	3	Y	745	747	0			24
										10	4	820	9							
10	6324	X	3977	-0-		-2347		-0-		227	1	2628	3	Y	1011	1009	0			26
										10	4	1112	9							
11	5700	X	2289	-0-		-3411		-0-		133	1	1528	3	Y	571	580	0			17
										628	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-		-5673		-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 41,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,993

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	X	345	-0-		-0-		-0-		13	1	230	3	Y	91	92	0			2
										2	4	100	9							
02	5740	X	891	-0-		-4849		-0-		13	1	693	3	Y	166	165	0	1	1	2
										2	4	183	9							
03	3968	X	654	-0-		-3314		-0-		20	1	481	3	Y	138	137	0	1	1	2
										1	4	152	9							
04	3757	X	3757	-0-		-0-		-0-		21	1	2955	3	Y	706	698	0			10
										4	4	777	9							
05	3553	X	3553	-0-		-0-		-0-		41	1	2182	3	Y	1205	1198	0			17
										4	4	1326	9							
06	7005	X	7005	-0-		-0-		-0-		57	1	6261	3	Y	606	616	0			7
										20	4	667	9							
*07	9628	X	9628	-0-		-0-		-0-		73	1	8782	3	Y	699	695	0			11
										4	4	769	9							
*08	6569	X	6569	-0-		-0-		-0-		73	1	5754	3	Y	673	674	0			10
										2	4	740	9							
09	5538	X	5538	-0-		-0-		-0-		58	1	4897	3	Y	529	529	0			9
										1	4	582	9							
10	8884	X	8884	-0-		-0-		-0-		183	1	7853	3	Y	745	732	0			22
										28	4	820	9							
*11	7575	X	7575	-0-		-0-		-0-		267	1	6484	3	Y	621	630	0			13
										141	4	683	9							
12	1457	X	NO RPT	-0-		-1457		-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 54,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2555	-0-	2555	2555	113	1	2087	3	Y	304	304	0			4
							21	4	334	9							
02	T. A.		4571	-0-	4571	7126	74	1	3786	3	Y	637	632	0	3	1	6
							10	4	701	9							
03	T. A.		4092	-0-	4092	11218	120	1	2936	3	Y	936	923	0	4	1	15
							6	4	1030	9							
04	T. A.		5484	-0-	5484	16702	33	1	4595	3	Y	773	776	0			12
							6	4	850	9							
05	16702	X	-0-	-0-	-16702	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	45	1	4989	3	Y	635	627	0			8
							17	4	699	9							
*07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	45	1	5487	3	Y	506	505	0			9
							3	4	557	9							
*08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	49	1	3887	3	Y	698	695	0			12
							1	4	768	9							
09	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	40	1	3337	3	Y	463	464	0			9
							509	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	132	1	5668	3	Y	670	658	0			21
							20	4	737	9							
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	3	Y	585	593	0			13
							74	4	644	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,207

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	155	1	7402	3	Y	1068	1051	0			63
							1175	9									
02	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	426	1	8410	3	Y	1109	1118	0			54
							1220	9									
03	9920	X	8861	-0-	-1059	-0-	262	1	7501	3	Y	998	921	0	95	1	36
							1098	9									
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	308	1	8453	3	Y	917	897	0			56
							1	4	1009	9							
05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	394	1	9049	3	Y	1297	1294	0			59
							1427	9									
06	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	360	1	8786	3	Y	1239	1242	0			56
							1363	9									
*07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	479	1	8887	3	Y	1129	1126	0			59
							1	4	1242	9							
*08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	456	1	8983	3	Y	1088	1094	0			53
							1197	9									
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	487	1	9234	3	Y	1027	1028	0			52
							1130	9									
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	261	1	9492	3	Y	1124	1110	0			66
							27	4	1236	9							
*11	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	425	1	8716	3	Y	1157	1146	0			77
							1273	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 112,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	193	1	6946	3	Y	701	694	0			35
							771	9									
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	87	1	8671	3	Y	825	827	0			33
							908	9									
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	157	1	10179	3	Y	1231	1221	0			43
							1354	9									
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	194	1	7811	3	Y	1045	1051	0			37
							1150	9									
05	10292	X	9181	-0-	-1111	-0-	169	1	7835	3	Y	1070	1061	0			46
							1177	9									
06	9960	X	9022	-0-	-938	-0-	158	1	7783	3	Y	983	981	0			48
							1081	9									
*07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	182	1	8305	3	Y	1059	1058	0			49
							1165	9									
*08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	203	1	8460	3	Y	949	960	0			38
							1044	9									
09	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	195	1	8371	3	Y	939	929	0			48
							1	4	1033	9							
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	208	1	8472	3	Y	907	914	0			41
							1	4	998	9							
*11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	171	1	8230	3	Y	775	765	0	13	1	38
							3	4	853	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 104,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,484

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	Y	550	564	0			43
							2	4	605	9							
02	7280	X	6295	-0-	-985	-0-	307	1	4900	3	Y	977	931	0	23	1	66
							13	4	1075	9							
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	312	1	4809	3	Y	589	506	0	113	1	36
							5	4	648	9							
04	5190	X	4737	-0-	-453	-0-	194	1	3626	3	Y	831	813	0			54
							3	4	914	9							
05	6975	X	6216	-0-	-759	-0-	239	1	4880	3	Y	995	984	0	19	1	46
							2	4	1095	9							
06	6750	X	4450	-0-	-2300	-0-	236	1	3480	3	Y	667	676	0			37
							734	9									
*07	4557	X	720	-0-	-3837	-0-	57	1	428	3	Y	212	227	0			22
							2	4	233	9							
*08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	4410	X	49	-0-	-4361	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,821

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	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	132	1	5698	3	Y	1475	1452	0			113
							5	4	1623	9							
02	6832	X	4249	-0-	-2583	-0-	196	1	3121	3	Y	840	867	0	22	1	64
							8	4	924	9							
03	7409	X	6629	-0-	-780	-0-	320	1	4943	3	Y	1237	1003	0	225	1	73
							5	4	1361	9							
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	312	1	5821	3	Y	1134	1130	0			77
							5	4	1247	9							
05	7471	X	4573	-0-	-2898	-0-	161	1	3306	3	Y	1004	1012	0	20	1	49
							2	4	1104	9							
06	7230	X	1680	-0-	-5550	-0-	85	1	1252	3	Y	312	340	0			21
							343	9									
*07	6882	X	2213	-0-	-4669	-0-	225	1	1677	3	Y	277	270	0			28
							6	4	305	9							
*08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,279

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	271	270	0			3
							13	4	298	9							
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2136	3	Y	193	193	0	1	1	2
							6	4	212	9							
03	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	41	1	994	3	Y	81	81	0			2
							2	4	89	9							
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	3	Y	279	276	0			5
							2	4	307	9							
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1080	N	204	-0-	-876	-0-	2	1	173	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	33	1	2690	3	Y	854	838	0			16
							939	9									
10	2604	X	1204	-0-	-1400	-0-	19	1	821	3	Y	328	334	0			10
							3	4	361	9							
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	680	3	Y	336	339	0			7
							15	4	370	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-		139	1	2563	3	Y	495	495	0			5
									26	4	545	9							
02	4900	X	4817	-0-		-83	-0-		78	1	3999	3	Y	663	660	0	3	1	5
									11	4	729	9							
03	5425	X	2827	-0-		-2598	-0-		88	1	2167	3	Y	515	510	0	2	1	8
									5	4	567	9							
04	5250	X	2486	-0-		-2764	-0-		16	1	2079	3	Y	354	357	0			5
									2	4	389	9							
05	6844	X	6844	-0-		-0-	-0-		112	1	5937	3	Y	713	708	0			10
									11	4	784	9							
06	9583	X	9583	-0-		-0-	-0-		80	1	8916	3	Y	506	510	0			6
									30	4	557	9							
*07	7791	X	7791	-0-		-0-	-0-		59	1	7132	3	Y	542	539	0			9
									4	4	596	9							
*08	4758	X	4758	-0-		-0-	-0-		51	1	4032	3	Y	613	613	0			9
									1	4	674	9							
09	5310	X	3598	-0-		-1712	-0-		38	1	3167	3	Y	357	359	0			7
									393	9									
10	5487	X	-0-	-0-		-5487	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
11	5310	X	-0-	-0-		-5310	-0-						Y	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-		-5487	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,758

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-		106	1	1962	3	Y	277	276	0			3
									20	4	305	9							
02	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-		39	1	2055	3	Y	161	162	0	1	1	1
									6	4	177	9							
03	1814	X	1814	-0-		-0-	-0-		68	1	1653	3	Y	82	82	0			1
									3	4	90	9							
04	1799	X	1799	-0-		-0-	-0-		11	1	1548	3	Y	216	214	0			3
									2	4	238	9							
05	1767	X	1561	-0-		-206	-0-		25	1	1290	3	Y	222	221	0			4
									2	4	244	9							
06	1948	X	1948	-0-		-0-	-0-		16	1	1731	3	Y	178	179	0			3
									5	4	196	9							
*07	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-		26	1	3207	3	Y	433	428	0			8
									2	4	476	9							
*08	4199	X	4199	-0-		-0-	-0-		44	1	3437	3	Y	652	649	0			11
									1	4	717	9							
09	3810	X	2151	-0-		-1659	-0-		21	1	1742	3	Y	353	356	0			7
									388	9									
10	3937	X	2533	-0-		-1404	-0-		44	1	1908	3	Y	522	513	0			16
									7	4	574	9							
11	3810	X	2451	-0-		-1359	-0-		72	1	1760	3	Y	527	532	0			11
									39	4	580	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-		-3937	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,623

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	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	3735	3	Y	319	314	0			19
							4	4	351	9							
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	329	1	4737	3	Y	414	407	0			26
							1	4	455	9							
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	317	1	4001	3	Y	360	352	0	8	1	26
							1	4	396	9							
04	4170	X	2974	-0-	-1196	-0-	181	1	2495	3	Y	270	278	0			18
							1	4	297	9							
05	6107	X	3898	-0-	-2209	-0-	228	1	3255	3	Y	376	369	0			25
							1	4	414	9							
06	5910	X	4079	-0-	-1831	-0-	281	1	3449	3	Y	317	319	0			23
							349	9									
*07	6107	X	2822	-0-	-3285	-0-	101	1	2505	3	Y	195	205	0			13
							1	4	215	9							
*08	4712	X	2239	-0-	-2473	-0-	27	1	2043	3	Y	153	158	0			8
							1	4	168	9							
09	4080	X	1739	-0-	-2341	-0-	32	1	1586	3	Y	109	112	0			5
							1	4	120	9							
10	4216	X	1795	-0-	-2421	-0-	24	1	1628	3	Y	127	127	0			5
							3	4	140	9							
11	4080	X	1767	-0-	-2313	-0-	41	1	1549	3	Y	159	154	0			10
							2	4	175	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 35,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

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	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	98	103	0			-0-
							4	4	108	9							
02	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	321	1	10294	3	Y	52	52	0			-0-
							17	4	57	9							
03	4588	X	3207	-0-	-1381	-0-	48	1	1401	3	Y	1597	1574	0	14	1	9
							1	4	1757	9							
04	31648	X	31648	-0-	-0-	-0-	204	1	7891	3	Y	21402	21227	0	54	1	130
							11	4	23542	9							
05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	215	1	8823	3	Y	1199	1322	0			7
							18	4	1319	9							
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	213	1	6624	3	Y	1063	1059	0			11
							17	4	1169	9							
*07	8928	X	5682	-0-	-3246	-0-	251	1	4511	3	Y	833	837	0			7
							4	4	916	9							
*08	8153	X	5282	-0-	-2871	-0-	229	1	4214	3	Y	762	759	0			10
							1	4	838	9							
09	8610	X	7965	-0-	-645	-0-	385	1	6564	3	Y	919	919	0			9
							5	4	1011	9							
10	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	638	1	10413	3	Y	1074	1073	0			10
							15	4	1181	9							
*11	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	585	1	9831	3	Y	1026	1018	0			18
							28	4	1129	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 108,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.		1407	-0-	1407	2876	33	1	1130	3	Y	219	219	0			3
							3	4	241	9							
02	T. A.		3276	-0-	3276	6152	87	1	2822	3	Y	329	327	0	1	1	4
							5	4	362	9							
03	T. A.		2212	-0-	2212	8364	59	1	1723	3	Y	390	388	0	4	1	2
							1	4	429	9							
04	T. A.		2554	-0-	2554	10918	49	1	1890	3	Y	556	554	0	1	1	3
							3	4	612	9							
05	T. A.		3283	-0-	3283	14201	56	1	2322	3	Y	818	817	0			4
							5	4	900	9							
06	17806	X	3605	-0-	-14201	-0-	72	1	2250	3	Y	1161	1152	0			13
							6	4	1277	9							
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	3	Y	1091	1094	0			10
							2	4	1200	9							
*08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	146	1	2679	3	Y	1129	1124	0			15
							1	4	1242	9							
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	262	1	4455	3	Y	1758	1753	0			20
							3	4	1934	9							
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	235	1	3846	3	Y	1498	1502	0			16
							6	4	1648	9							
*11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	223	1	3756	3	Y	1480	1468	0			28
							11	4	1628	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 41,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,429

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	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	179	1	8542	3	Y	1019	1006	0			61
							1121	9									
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	410	1	8104	3	Y	949	963	0			47
							1	4	1044	9							
03	9703	X	8908	-0-	-795	-0-	269	1	7705	3	Y	849	784	0	81	1	31
							934	9									
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	3	Y	987	966	0			52
							1	4	1086	9							
05	9703	X	9676	-0-	-27	-0-	357	1	8208	3	Y	1010	1008	0			54
							1111	9									
06	9390	X	9015	-0-	-375	-0-	317	1	7734	3	Y	876	880	0			50
							964	9									
*07	10571	X	9242	-0-	-1329	-0-	423	1	7838	3	Y	892	891	0			51
							981	9									
*08	9331	X	9178	-0-	-153	-0-	398	1	7850	3	Y	845	850	0			46
							930	9									
09	9180	X	8192	-0-	-988	-0-	369	1	6992	3	Y	755	756	0			45
							831	9									
10	9486	X	8450	-0-	-1036	-0-	201	1	7272	3	Y	870	860	0			55
							20	4	957	9							
11	9000	X	8958	-0-	-42	-0-	367	1	7520	3	Y	974	965	0			64
							1071	9									
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 100,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	99	1	4284	3	Y	704	708	0			48
							4	4	774	9							
02	4060	X	3445	-0-	-615	-0-	177	1	2823	3	Y	398	412	0	10	1	24
							7	4	438	9							
03	6882	X	3512	-0-	-3370	-0-	196	1	3025	3	Y	262	225	0	50	1	11
							3	4	288	9							
04	6660	X	3364	-0-	-3296	-0-	147	1	2745	3	Y	427	415	0			23
							2	4	470	9							
05	6820	X	4376	-0-	-2444	-0-	176	1	3605	3	Y	539	531	0	10	1	21
							2	4	593	9							
06	4980	X	3916	-0-	-1064	-0-	221	1	3257	3	Y	398	401	0			18
							438	9									
*07	3100	X	761	-0-	-2339	-0-	73	1	544	3	Y	129	137	0			10
							2	4	142	9							
*08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	X	92	-0-	-2908	-0-	2	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	121	1	4043	3	Y	906	908	0			8
							10	4	997	9							
02	9884	X	7472	-0-	-2412	-0-	187	1	6002	3	Y	1157	1151	0	3	1	11
							10	4	1273	9							
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	394	1	11438	3	Y	2547	2521	0	23	1	14
							6	4	2802	9							
04	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	312	1	12053	3	Y	985	991	0	3	1	5
							17	4	1084	9							
05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	328	1	13419	3	Y	1185	1185	0			5
							27	4	1304	9							
06	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	428	1	13275	3	Y	1680	1667	0			18
							34	4	1848	9							
*07	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	778	1	13984	3	Y	1669	1673	0			14
							14	4	1836	9							
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	507	1	9313	3	Y	1228	1227	0			15
							2	4	1351	9							
09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	527	1	8972	3	Y	1076	1080	0			11
							6	4	1184	9							
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	499	1	8152	3	Y	1076	1077	0			10
							12	4	1184	9							
*11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	468	1	7863	3	Y	1050	1042	0			18
							22	4	1155	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 129,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,559

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9780	X	9780	-0-		-0-	-0-	222	1	7424	3	Y	1924	1923	0			16
								18	4	2116	9							
02	2800	N	8858	-0-		6058	6058	223	1	7153	3	Y	1336	1337	0	3	1	12
								12	4	1470	9							
03	14993	X	8935	-0-		-6058	-0-	239	1	6957	3	Y	1577	1566	0	14	1	9
								4	4	1735	9							
04	3536	X	3536	-0-		-0-	-0-	77	1	2987	3	Y	425	431	0	1	1	2
								4	4	468	9							
05	9491	X	9491	-0-		-0-	-0-	190	1	7800	3	Y	1350	1345	0			7
								16	4	1485	9							
06	11000	X	11000	-0-		-0-	-0-	282	1	8752	3	Y	1767	1754	0			20
								22	4	1944	9							
*07	7471	X	7471	-0-		-0-	-0-	329	1	5913	3	Y	1112	1122	0			10
								6	4	1223	9							
*08	6324	X	4744	-0-		-1580	-0-	189	1	3475	3	Y	981	979	0			12
								1	4	1079	9							
09	6120	X	2223	-0-		-3897	-0-	94	1	1604	3	Y	476	483	0			6
								1	4	524	9							
10	6324	X	1413	-0-		-4911	-0-	63	1	1020	3	Y	299	301	0			4
								1	4	329	9							
11	6120	X	4313	-0-		-1807	-0-	185	1	3107	3	Y	920	905	0			19
								9	4	1012	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-		-6324	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 71,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,167

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	X	1254	-0-		-0-	-0-	40	1	882	3	Y	297	299	0			13
								5	4	327	9							
02	7336	X	1790	-0-		-5546	-0-	92	1	1676	3	Y	14	26	0			1
								7	4	15	9							
03	8122	X	2027	-0-		-6095	-0-	81	1	1460	3	Y	437	418	0	7	1	13
								5	4	481	9							
04	6540	X	4552	-0-		-1988	-0-	154	1	3241	3	Y	1051	1022	0			42
								1	4	1156	9							
05	6900	X	6900	-0-		-0-	-0-	245	1	4805	3	Y	1657	1229	0	416	1	54
								27	4	1823	9							
06	8449	X	8449	-0-		-0-	-0-	315	1	5952	3	Y	1980	1972	0			62
								4	4	2178	9							
*07	7834	X	7834	-0-		-0-	-0-	302	1	5325	3	Y	1994	1983	0			73
								14	4	2193	9							
*08	8769	X	8769	-0-		-0-	-0-	358	1	6002	3	Y	2171	2152	0			92
								21	4	2388	9							
09	8925	X	8925	-0-		-0-	-0-	363	1	6785	3	Y	1612	1632	0			72
								4	4	1773	9							
10	8676	X	8676	-0-		-0-	-0-	255	1	6261	3	Y	1960	1953	0			79
								4	4	2156	9							
*11	7336	X	7336	-0-		-0-	-0-	176	1	5058	3	Y	1909	1926	0			62
								2	4	2100	9							
12	1209	X	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 66,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1415	3	Y	299	288	0			13
							9	4	329	9							
02	11312	X	3887	-0-	-7425	-0-	159	1	2889	3	Y	752	736	0			29
							12	4	827	9							
03	12524	X	7723	-0-	-4801	-0-	286	1	5187	3	Y	2029	1962	0	32	1	64
							18	4	2232	9							
04	7500	X	5899	-0-	-1601	-0-	211	1	4429	3	Y	1144	1159	0			49
							1	4	1258	9							
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	283	1	5542	3	Y	1269	952	0	322	1	44
							31	4	1396	9							
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	323	1	6116	3	Y	1422	1419	0			47
							4	4	1564	9							
*07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	326	1	5753	3	Y	1388	1382	0			53
							15	4	1527	9							
*08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	323	1	5411	3	Y	1393	1385	0			61
							19	4	1532	9							
09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	261	1	4871	3	Y	1397	1395	0			64
							3	4	1537	9							
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	210	1	5150	3	Y	1091	1108	0			47
							3	4	1200	9							
11	6180	X	5616	-0-	-564	-0-	158	1	4523	3	Y	848	864	0			31
							2	4	933	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 68,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,032

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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	599	557	0			42
							3	4	659	9							
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	423	1	6764	3	Y	588	575	0	14	1	41
							18	4	647	9							
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	440	1	6787	3	Y	346	299	0	67	1	21
							7	4	381	9							
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	368	1	6884	3	Y	554	541	0			34
							6	4	609	9							
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	292	1	5984	3	Y	619	614	0	12	1	27
							3	4	681	9							
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	330	1	4877	3	Y	543	542	0			28
							1	4	597	9							
*07	7719	X	1854	-0-	-5865	-0-	147	1	1097	3	Y	551	531	0			48
							4	4	606	9							
*08	7719	X	399	-0-	-7320	-0-	11	1	387	3	Y	-0-	48	0			-0-
							1	4									
09	7470	X	397	-0-	-7073	-0-	10	1	386	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,800

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	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	213 1019	1 9	7685	3	Y	926	918	0			48
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	69 920	1 9	6865	3	Y	836	848	0			36
03	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	103 991	1 9	6725	3	Y	901	903	0			34
04	8160	X	7965	-0-	-195	-0-	170 968	1 9	6827	3	Y	880	884	0			30
05	8432	X	7900	-0-	-532	-0-	146 971	1 9	6783	3	Y	883	876	0			37
06	8160	X	7518	-0-	-642	-0-	131 905	1 9	6482	3	Y	823	821	0			39
*07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	138 901	1 9	6271	3	Y	819	818	0			40
*08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	132 759	1 9	5501	3	Y	690	700	0			30
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	139 840	1 9	5940	3	Y	764	755	0			39
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	152 1	1 4	6221 932	3 9	Y	847	852	0			34
*11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	123 3	1 4	5969 944	3 9	Y	858	845	0	11	1	36
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 82,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,227

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	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	234 1041	1 9	8433	3	Y	946	938	0			45
02	8764	X	8004	-0-	-760	-0-	71 899	1 9	7034	3	Y	817	831	0			31
03	9858	X	8964	-0-	-894	-0-	120 1025	1 9	7819	3	Y	932	932	0			31
04	9540	X	8828	-0-	-712	-0-	192 911	1 9	7725	3	Y	828	833	0			26
05	9858	X	8991	-0-	-867	-0-	169 982	1 9	7840	3	Y	893	885	0			34
06	9390	X	8803	-0-	-587	-0-	157 920	1 9	7726	3	Y	836	834	0			36
*07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	161 895	1 9	7350	3	Y	814	814	0			36
*08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	187 862	1 9	7768	3	Y	784	793	0			27
09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	158 804	1 9	6744	3	Y	731	724	0			34
10	7843	X	7788	-0-	-55	-0-	165 1	1 4	6754 868	3 9	Y	789	795	0			28
*11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	137 3	1 4	6638 865	3 9	Y	786	774	0	11	1	29
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 93,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	336	1	12116	3	Y	1158	1148	0			59
							1274	9									
02	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	101	1	10117	3	Y	1041	1056	0			44
							1145	9									
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	172	1	11159	3	Y	1054	1059	0			39
							1159	9									
04	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	262	1	10540	3	Y	971	975	0			35
							1068	9									
05	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	251	1	11628	3	Y	1061	1051	0			45
							1167	9									
06	11640	X	9797	-0-	-1843	-0-	179	1	8841	3	Y	706	708	0			43
							777	9									
*07	11408	X	10888	-0-	-520	-0-	213	1	9716	3	Y	872	870	0			45
							959	9									
*08	11408	X	11323	-0-	-85	-0-	242	1	10058	3	Y	930	938	0			37
							1023	9									
09	11040	X	10421	-0-	-619	-0-	215	1	9227	3	Y	889	880	0			46
							1	4	978	9							
10	11408	X	10388	-0-	-1020	-0-	225	1	9150	3	Y	920	926	0			40
							1	4	1012	9							
11	11010	X	9654	-0-	-1356	-0-	175	1	8499	3	Y	887	874	0	13	1	40
							4	4	976	9							
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 124,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,489

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	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	314	1	11316	3	Y	1001	994	0			50
							1101	9									
02	11368	X	10111	-0-	-1257	-0-	91	1	9052	3	Y	880	894	0			36
							968	9									
03	12586	X	12144	-0-	-442	-0-	167	1	10855	3	Y	1020	1020	0			36
							1122	9									
04	12180	X	11466	-0-	-714	-0-	254	1	10205	3	Y	915	920	0			31
							1007	9									
05	12586	X	11498	-0-	-1088	-0-	220	1	10210	3	Y	971	962	0			40
							1068	9									
06	12180	X	11256	-0-	-924	-0-	204	1	10053	3	Y	908	906	0			42
							999	9									
*07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	212	1	9680	3	Y	857	856	0			43
							943	9									
*08	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	239	1	9969	3	Y	838	847	0			34
							922	9									
09	10230	X	9923	-0-	-307	-0-	208	1	8926	3	Y	716	710	0			40
							1	4	788	9							
10	10571	X	9579	-0-	-992	-0-	209	1	8516	3	Y	775	780	0			35
							1	4	853	9							
11	10230	X	9141	-0-	-1089	-0-	168	1	8123	3	Y	770	759	0	12	1	34
							3	4	847	9							
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 119,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,651

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	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	351	1	12671	3	Y	1205	1202	0			61
							1326	9									
02	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	115	1	11494	3	Y	1409	1413	0			57
							1550	9									
03	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	206	1	13417	3	Y	1690	1687	0			60
							1859	9									
04	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	301	1	12118	3	Y	1415	1424	0			51
							1557	9									
05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	265	1	12281	3	Y	1467	1454	0			64
							1614	9									
06	13170	X	12876	-0-	-294	-0-	227	1	11183	3	Y	1333	1330	0			67
							1466	9									
*07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	255	1	11632	3	Y	1405	1404	0			68
							1546	9									
*08	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	291	1	12135	3	Y	1412	1426	0			54
							1553	9									
09	12630	X	12262	-0-	-368	-0-	247	1	10611	3	Y	1275	1264	0			65
							1	4	1403	9							
10	13051	X	12754	-0-	-297	-0-	269	1	10966	3	Y	1380	1389	0			56
							1	4	1518	9							
11	12630	X	11528	-0-	-1102	-0-	205	1	9911	3	Y	1280	1262	0	19	1	55
							4	4	1408	9							
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 147,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,271

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	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	424	432	0			30
							2	4	466	9							
02	5936	X	3743	-0-	-2193	-0-	203	1	3247	3	Y	258	265	0	7	1	16
							9	4	284	9							
03	6572	X	2370	-0-	-4202	-0-	133	1	2053	3	Y	165	142	0	32	1	7
							2	4	182	9							
04	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	237	1	4438	3	Y	295	286	0			16
							4	4	325	9							
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	269	1	5522	3	Y	236	240	0	5	1	7
							3	4	260	9							
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	303	1	4476	3	Y	163	165	0			5
							1	4	179	9							
*07	5456	X	3766	-0-	-1690	-0-	428	1	3194	3	Y	120	118	0			7
							12	4	132	9							
*08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	157	1	5353	3	Y	301	308	0			-0-
							15	4	331	9							
09	6360	X	5737	-0-	-623	-0-	129	1	5121	3	Y	429	430	0			-0-
							15	4	472	9							
10	6572	X	3110	-0-	-3462	-0-	44	1	2842	3	Y	200	200	0			-0-
							4	4	220	9							
11	4950	X	4221	-0-	-729	-0-	86	1	3784	3	Y	318	318	0			-0-
							1	4	350	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.		4144	-0-	4144	4144	88	1	3809	3	Y	221	206	0			15
							4	4	243	9							
02	T. A.		4893	-0-	4893	9037	275	1	4375	3	Y	211	207	0	5	1	14
							11	4	232	9							
03	T. A.		6677	-0-	6677	15714	387	1	5988	3	Y	268	219	0	49	1	14
							7	4	295	9							
04	T. A.		4794	-0-	4794	20508	218	1	4075	3	Y	452	438	0			28
							4	4	497	9							
05	25432	X	4924	-0-	-20508	-0-	198	1	4060	3	Y	604	594	0	12	1	26
							2	4	664	9							
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	262	1	3848	3	Y	531	530	0			27
							584	9									
*07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	311	1	2322	3	Y	343	340	0			30
							9	4	377	9							
*08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	46	1	2967	3	Y	270	266	0			4
							4	4	297	9							
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	52	1	2334	3	Y	259	260	0			3
							1	4	285	9							
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,159

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	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	113	1	4079	3	Y	675	686	0			35
							743	9									
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	63	1	6254	3	Y	939	936	0			38
							1033	9									
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	122	1	7921	3	Y	1244	1238	0			44
							1368	9									
04	7320	X	7283	-0-	-37	-0-	149	1	6009	3	Y	1023	1030	0			37
							1125	9									
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	170	1	7891	3	Y	1247	1234	0			50
							1372	9									
06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	163	1	8055	3	Y	1121	1119	0			52
							1233	9									
*07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	192	1	8765	3	Y	1146	1145	0			53
							1261	9									
*08	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	209	1	8701	3	Y	1047	1059	0			41
							1152	9									
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	193	1	8257	3	Y	1029	1018	0			52
							1132	9									
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	194	1	7917	3	Y	1028	1036	0			44
							1	4	1131	9							
*11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	149	1	7193	3	Y	981	967	0	15	1	43
							3	4	1079	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 95,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,480

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	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	278	1	6197	3	Y	744	740	0			30
							37	4	818	9							
02	13048	X	9800	-0-	-3248	-0-	454	1	8260	3	Y	956	951	0			35
							34	4	1052	9							
03	14446	X	9029	-0-	-5417	-0-	406	1	7366	3	Y	1119	1102	0	18	1	34
							26	4	1231	9							
04	10500	X	10002	-0-	-498	-0-	389	1	8173	3	Y	1307	1289	0			52
							2	4	1438	9							
05	10850	X	8903	-0-	-1947	-0-	365	1	7145	3	Y	1230	928	0	315	1	39
							40	4	1353	9							
06	10500	X	9943	-0-	-557	-0-	425	1	8041	3	Y	1337	1336	0			40
							6	4	1471	9							
*07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	427	1	7531	3	Y	1241	1238	0			43
							20	4	1365	9							
*08	9052	X	8839	-0-	-213	-0-	430	1	7198	3	Y	1078	1077	0			44
							25	4	1186	9							
09	8760	X	8029	-0-	-731	-0-	345	1	6446	3	Y	1122	1119	0			47
							4	4	1234	9							
10	9052	X	7918	-0-	-1134	-0-	255	1	6284	3	Y	1250	1249	0			48
							4	4	1375	9							
11	8760	X	6722	-0-	-2038	-0-	185	1	5334	3	Y	1091	1105	0			34
							3	4	1200	9							
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 95,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,475

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	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	722	1	16089	3	Y	1681	1668	0			68
							97	4	1849	9							
02	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	653	1	11855	3	Y	1604	1614	0			58
							48	4	1764	9							
03	15748	X	13340	-0-	-2408	-0-	618	1	11209	3	Y	1339	1335	0	22	1	40
							40	4	1473	9							
04	15240	X	12719	-0-	-2521	-0-	514	1	10788	3	Y	1286	1276	0			50
							2	4	1415	9							
05	15748	X	13056	-0-	-2692	-0-	561	1	10987	3	Y	1315	990	0	335	1	40
							61	4	1447	9							
06	15240	X	12030	-0-	-3210	-0-	537	1	10165	3	Y	1201	1206	0			35
							7	4	1321	9							
*07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	559	1	9860	3	Y	1213	1206	0			42
							26	4	1334	9							
*08	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	585	1	9794	3	Y	1151	1146	0			47
							34	4	1266	9							
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	476	1	8897	3	Y	1077	1078	0			46
							6	4	1185	9							
10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	399	1	9831	3	Y	905	916	0			35
							7	4	996	9							
*11	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	318	1	9154	3	Y	644	660	0			19
							5	4	708	9							
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 139,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,416

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	3	Y	531	540	0			20
							21	4	584	9							
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	170	1	3093	3	Y	246	259	0			7
							13	4	271	9							
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	368	1	6674	3	Y	1156	1112	0	18	1	33
							24	4	1272	9							
04	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	350	1	7337	3	Y	952	949	0			36
							1	4	1047	9							
05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	378	1	7398	3	Y	893	674	0	228	1	27
							41	4	982	9							
06	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	346	1	6535	3	Y	885	887	0			25
							4	4	974	9							
*07	8308	X	5483	-0-	-2825	-0-	252	1	4452	3	Y	697	700	0			22
							12	4	767	9							
*08	8308	X	4877	-0-	-3431	-0-	233	1	3892	3	Y	672	669	0			25
							13	4	739	9							
09	8040	X	4872	-0-	-3168	-0-	213	1	3992	3	Y	604	606	0			23
							3	4	664	9							
10	8308	X	4215	-0-	-4093	-0-	138	1	3400	3	Y	614	616	0			21
							2	4	675	9							
11	7860	X	4075	-0-	-3785	-0-	114	1	3281	3	Y	616	621	0			16
							2	4	678	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 65,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,866

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	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	183	1	7882	3	Y	333	327	0			32
							7	4	366	9							
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	482	1	7687	3	Y	311	306	0	8	1	29
							20	4	342	9							
03	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	489	1	7544	3	Y	365	299	0	68	1	27
							8	4	402	9							
04	8940	X	5935	-0-	-3005	-0-	284	1	5308	3	Y	307	308	0			26
							5	4	338	9							
05	9455	X	5327	-0-	-4128	-0-	234	1	4796	3	Y	268	270	0	5	1	19
							2	4	295	9							
06	9150	X	4191	-0-	-4959	-0-	253	1	3717	3	Y	201	203	0			17
							221	9									
*07	8773	X	1239	-0-	-7534	-0-	139	1	1037	3	Y	54	60	0			11
							4	4	59	9							
*08	8432	X	5668	-0-	-2764	-0-	157	1	5315	3	Y	165	168	0			8
							14	4	182	9							
09	6300	X	5073	-0-	-1227	-0-	119	1	4739	3	Y	183	183	0			9
							14	4	201	9							
10	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	118	1	7563	3	Y	215	214	0			10
							10	4	237	9							
*11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	172	1	7637	3	Y	208	209	0			9
							3	4	229	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 68,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12890	X	12890	-0-		-0-		-0-		252	1	10869	3	Y	1599	1555	0			116
										10	4	1759	9							
02	13644	X	13644	-0-		-0-		-0-		728	1	11633	3	Y	1138	1146	0	28	1	80
										31	4	1252	9							
03	18445	X	5250	-0-		-13195		-0-		298	1	4595	3	Y	320	309	0	69	1	22
										5	4	352	9							
04	17850	X	11313	-0-		-6537		-0-		524	1	9799	3	Y	892	858	0			56
										9	4	981	9							
05	15097	X	10927	-0-		-4170		-0-		452	1	9260	3	Y	1100	1086	0	21	1	49
										5	4	1210	9							
06	14610	X	6716	-0-		-7894		-0-		370	1	5466	3	Y	799	806	0			42
										1	4	879	9							
*07	13857	X	5444	-0-		-8413		-0-		569	1	4250	3	Y	554	546	0			50
										16	4	609	9							
*08	10199	X	5509	-0-		-4690		-0-		146	1	4966	3	Y	348	393	0			5
										14	4	383	9							
09	9870	X	7960	-0-		-1910		-0-		179	1	7086	3	Y	614	613	0			8
										20	4	675	9							
10	10454	X	10454	-0-		-0-		-0-		151	1	9614	3	Y	615	613	0			10
										12	4	677	9							
*11	12848	X	12848	-0-		-0-		-0-		266	1	11768	3	Y	736	736	0			10
										4	4	810	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-		-8215		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 102,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,715

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9985	X	9985	-0-		-0-		-0-		113	1	8097	3	Y	1613	1613	0			32
										1	4	1774	9							
02	7676	X	7676	-0-		-0-		-0-		78	1	6012	3	Y	1442	1407	0	30	1	37
										1586	9									
03	10247	X	10247	-0-		-0-		-0-		138	1	6857	3	Y	2956	2903	0			90
										3252	9									
04	6930	X	4705	-0-		-2225		-0-		107	1	4304	3	Y	267	319	0			38
										294	9									
05	7161	X	2943	-0-		-4218		-0-		55	1	2241	3	Y	587	589	0			36
										1	4	646	9							
06	6930	X	4195	-0-		-2735		-0-		93	1	3241	3	Y	779	777	0			38
										4	4	857	9							
*07	5280	X	5280	-0-		-0-		-0-		129	1	3837	3	Y	1193	1184	0			47
										2	4	1312	9							
*08	6159	X	6159	-0-		-0-		-0-		166	1	4431	3	Y	1414	1430	0			31
										7	4	1555	9							
09	6505	X	6505	-0-		-0-		-0-		188	1	4736	3	Y	1435	1429	0			37
										2	4	1579	9							
10	5596	X	5596	-0-		-0-		-0-		51	1	4361	3	Y	1071	1063	0			45
										6	4	1178	9							
*11	5818	X	5818	-0-		-0-		-0-		37	1	4458	3	Y	1199	1199	0			45
										4	4	1319	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255		-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 69,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	189	187	0			3
							6	4	208	9							
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	90	1	4671	3	Y	566	560	0	2	1	7
							13	4	623	9							
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	126	1	3059	3	Y	200	201	0	1	1	5
							6	4	220	9							
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	13	1	1717	3	Y	210	210	0			5
							2	4	231	9							
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	Y	446	443	0			8
							5	4	491	9							
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	43	1	4736	3	Y	526	525	0			9
							15	4	579	9							
*07	5115	X	3546	-0-	-1569	-0-	26	1	3057	3	Y	420	420	0			9
							1	4	462	9							
*08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	33	1	2600	3	Y	528	527	0			10
							1	4	581	9							
09	4950	X	2493	-0-	-2457	-0-	25	1	2062	3	Y	369	370	0			9
							406	9									
10	5115	X	2527	-0-	-2588	-0-	46	1	1978	3	Y	451	444	0			16
							7	4	496	9							
11	4950	X	2966	-0-	-1984	-0-	92	1	2242	3	Y	530	533	0			13
							49	4	583	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,435

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	40	1	1326	3	Y	1105	1104	0			9
							3	4	1216	9							
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	163	1	5251	3	Y	1050	1047	0	2	1	10
							9	4	1155	9							
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	86	1	2482	3	Y	1809	1792	0	16	1	11
							1	4	1990	9							
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	154	1	5924	3	Y	32	42	0			1
							8	4	35	9							
05	6231	X	687	-0-	-5544	-0-	17	1	667	3	Y	2	2	0			1
							1	4	2	9							
06	6030	X	454	-0-	-5576	-0-	14	1	437	3	Y	2	1	0			2
							1	4	2	9							
*07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	4	4	0			2
							1	4	4	9							
*08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	321	1	5888	3	Y	1514	1494	0			22
							1	4	1665	9							
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	246	1	4184	3	Y	1003	1011	0			15
							3	4	1103	9							
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	213	1	3475	3	Y	821	823	0			13
							5	4	903	9							
*11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	249	1	4179	3	Y	998	988	0			23
							12	4	1098	9							
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 45,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,340

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	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	141	1	5095	3	Y	917	910	0			46
							1009	9									
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	61	1	6120	3	Y	1134	1134	0			46
							1247	9									
03	7285	X	6207	-0-	-1078	-0-	81	1	5237	3	Y	808	825	0			29
							889	9									
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	163	1	6566	3	Y	983	984	0			28
							1081	9									
05	7285	X	6439	-0-	-846	-0-	118	1	5461	3	Y	782	778	0			32
							860	9									
06	7050	X	6398	-0-	-652	-0-	111	1	5454	3	Y	757	755	0			34
							833	9									
*07	8060	X	6201	-0-	-1859	-0-	116	1	5273	3	Y	738	737	0			35
							812	9									
*08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	151	1	6285	3	Y	781	788	0			28
							859	9									
09	6900	X	6571	-0-	-329	-0-	132	1	5645	3	Y	722	715	0			35
							794	9									
10	6696	X	6343	-0-	-353	-0-	133	1	5378	3	Y	756	761	0			30
							832	9									
11	7080	X	5783	-0-	-1297	-0-	101	1	4909	3	Y	701	691	0	10	1	30
							2	4	771	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 72,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,079

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	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	500	1	11129	3	Y	1447	1452	0			63
							67	4	1592	9							
02	15708	X	3407	-0-	-12301	-0-	155	1	2804	3	Y	397	442	0			18
							11	4	437	9							
03	15965	X	11656	-0-	-4309	-0-	522	1	9466	3	Y	1485	1433	0	23	1	47
							34	4	1634	9							
04	15450	X	10999	-0-	-4451	-0-	434	1	9112	3	Y	1319	1310	0			56
							2	4	1451	9							
05	15965	X	12539	-0-	-3426	-0-	527	1	10303	3	Y	1502	1126	0	382	1	50
							57	4	1652	9							
06	12870	X	11543	-0-	-1327	-0-	503	1	9528	3	Y	1368	1374	0			44
							7	4	1505	9							
*07	11594	X	11480	-0-	-114	-0-	530	1	9346	3	Y	1435	1426	0			53
							25	4	1579	9							
*08	11594	X	11078	-0-	-516	-0-	533	1	8933	3	Y	1437	1428	0			62
							31	4	1581	9							
09	11220	X	10099	-0-	-1121	-0-	434	1	8114	3	Y	1405	1404	0			62
							5	4	1546	9							
10	11594	X	9751	-0-	-1843	-0-	336	1	8246	3	Y	1058	1077	0			43
							5	4	1164	9							
11	11220	X	8572	-0-	-2648	-0-	257	1	7394	3	Y	834	850	0			27
							4	4	917	9							
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 114,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	3	Y	175	217	0			8
							193	9									
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	98	1	9781	3	Y	1200	1164	0			44
							1320	9									
03	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	127	1	8245	3	Y	1148	1154	0			38
							1263	9									
04	9030	X	8690	-0-	-340	-0-	180	1	7230	3	Y	1164	1167	0			35
							1280	9									
05	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	165	1	7642	3	Y	1158	1148	0			45
							1274	9									
06	9030	X	8460	-0-	-570	-0-	145	1	7163	3	Y	1047	1046	0			46
							1152	9									
*07	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	162	1	7383	3	Y	1049	1049	0			46
							1154	9									
*08	8897	X	8580	-0-	-317	-0-	176	1	7320	3	Y	985	996	0			35
							1084	9									
09	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	163	1	6981	3	Y	1188	1174	0			49
							1307	9									
10	8897	X	8032	-0-	-865	-0-	165	1	6748	3	Y	1016	1026	0			39
							1	4	1118	9							
11	8460	X	7013	-0-	-1447	-0-	122	1	5933	3	Y	868	857	0	14	1	36
							3	4	955	9							
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 89,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,998

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	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	9169	3	Y	1344	1308	0			94
							9	4	1478	9							
02	13860	X	9262	-0-	-4598	-0-	475	1	7582	3	Y	1077	1073	0	27	1	71
							20	4	1185	9							
03	13299	X	11231	-0-	-2068	-0-	628	1	9690	3	Y	821	693	0	156	1	43
							10	4	903	9							
04	10620	X	5067	-0-	-5553	-0-	226	1	4225	3	Y	556	568	0			31
							4	4	612	9							
05	10881	X	5461	-0-	-5420	-0-	208	1	4262	3	Y	899	879	0	17	1	34
							2	4	989	9							
06	10860	X	9701	-0-	-1159	-0-	568	1	8371	3	Y	692	696	0			30
							1	4	761	9							
*07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	770	1	5746	3	Y	681	657	0			54
							21	4	749	9							
*08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	146	1	4988	3	Y	399	453	0			-0-
							14	4	439	9							
09	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	89	1	3507	3	Y	357	357	0			-0-
							10	4	393	9							
10	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	167	1	10693	3	Y	790	783	0			7
							14	4	869	9							
*11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	128	1	5680	3	Y	450	456	0			1
							2	4	495	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 86,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,066

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-					-0-
03	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	482	1	9879	3	Y	915	859	0	17	1	39
							5	4	1007	9							
06	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	616	1	9075	3	Y	1045	1029	0			55
							1	4	1150	9							
*07	T. A.		9154	-0-	9154	9154	962	1	7188	3	Y	888	862	0			81
							27	4	977	9							
*08	T. A.		14744	-0-	14744	23898	389	1	13267	3	Y	955	1023	0			13
							37	4	1051	9							
*09	34346	X	10448	-0-	-23898	-0-	235	1	9273	3	Y	831	836	0			8
							26	4	914	9							
10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	114	1	7279	3	Y	572	572	0			8
							9	4	629	9							
11	11310	X	2178	-0-	-9132	-0-	43	1	1930	3	Y	185	191	0			2
							1	4	204	9							
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 66,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,391

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	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	3	Y	487	504	0			27
							536	9									
02	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	3	Y	892	881	0			38
							981	9									
03	8432	X	7586	-0-	-846	-0-	104	1	6744	3	Y	671	683	0			26
							738	9									
04	7650	X	5998	-0-	-1652	-0-	125	1	5020	3	Y	775	776	0			25
							853	9									
05	8432	X	5874	-0-	-2558	-0-	106	1	4890	3	Y	798	791	0			32
							878	9									
06	8160	X	6124	-0-	-2036	-0-	105	1	5158	3	Y	783	780	0			35
							861	9									
*07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	103	1	4693	3	Y	665	666	0			34
							732	9									
*08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	141	1	5894	3	Y	806	811	0			29
							887	9									
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	138	1	5906	3	Y	919	908	0			40
							1011	9									
10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	174	1	7099	3	Y	988	993	0			35
							1	4	1087	9							
*11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	136	1	6586	3	Y	894	882	0	11	1	36
							3	4	983	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 73,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,678

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	409	1	7520	3	Y	959	952	0			12
							75	4	1055	9							
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	130	1	6694	3	Y	855	854	0	4	1	9
							18	4	941	9							
03	8649	X	5672	-0-	-2977	-0-	184	1	4472	3	Y	915	904	0	4	1	16
							9	4	1007	9							
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	62	1	8587	3	Y	856	857	0			15
							10	4	942	9							
05	9052	X	4996	-0-	-4056	-0-	83	1	4399	3	Y	460	465	0			10
							8	4	506	9							
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	99	1	11024	3	Y	493	494	0			9
							37	4	542	9							
*07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	64	1	7673	3	Y	408	407	0			10
							4	4	449	9							
*08	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	69	1	5398	3	Y	482	481	0			11
							1	4	530	9							
09	7620	X	4592	-0-	-3028	-0-	50	1	4131	3	Y	374	374	0			9
							411	9									
10	7874	X	4167	-0-	-3707	-0-	83	1	3557	3	Y	467	460	0			16
							13	4	514	9							
11	7620	X	3743	-0-	-3877	-0-	124	1	3011	3	Y	494	498	0			12
							65	4	543	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 75,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,763

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	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	5945	3	Y	936	906	0			38
							36	4	1030	9							
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	581	1	10566	3	Y	1104	1101	0			41
							43	4	1214	9							
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	492	1	8900	3	Y	1179	1164	0	19	1	37
							31	4	1297	9							
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	383	1	8025	3	Y	1099	1091	0			45
							1	4	1209	9							
05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	426	1	8341	3	Y	1149	864	0	292	1	38
							46	4	1264	9							
06	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	Y	1056	1060	0			34
							6	4	1162	9							
*07	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	562	1	9916	3	Y	1013	1010	0			37
							26	4	1114	9							
*08	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	511	1	8544	3	Y	802	805	0			34
							29	4	882	9							
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	456	1	8513	3	Y	891	886	0			39
							5	4	980	9							
10	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	377	1	9271	3	Y	994	993	0			40
							6	4	1093	9							
*11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	275	1	7905	3	Y	963	971	0			32
							4	4	1059	9							
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 111,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,186

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	43	50	0			3
							47	9									
02	2800	N	15009	-0-	12209	12209	120	1	11950	3	Y	2672	2571	0			104
							2939	9									
03	3100	N	20081	-0-	16981	29190	255	1	16561	3	Y	2968	2966	0			106
							3265	9									
04	3000	N	17337	-0-	14337	43527	364	1	14644	3	Y	2117	2139	0			84
							2329	9									
05	56308	X	12781	-0-	-43527	-0-	238	1	11033	3	Y	1373	1372	0			85
							1510	9									
06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	323	1	15936	3	Y	1989	1973	0			101
							2188	9									
*07	17825	X	15598	-0-	-2227	-0-	300	1	13694	3	Y	1458	1461	0			98
							1604	9									
*08	17825	X	14710	-0-	-3115	-0-	310	1	12920	3	Y	1345	1370	0			73
							1480	9									
09	17250	X	12920	-0-	-4330	-0-	263	1	11307	3	Y	1226	1215	0			84
							1	4	1349	9							
10	17825	X	12575	-0-	-5250	-0-	269	1	10939	3	Y	1242	1255	0			71
							1	4	1366	9							
11	17250	X	10400	-0-	-6850	-0-	186	1	9007	3	Y	1094	1080	0	23	1	62
							4	4	1203	9							
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 150,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,527

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	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	133	1	4805	3	Y	999	1028	0			50
							1099	9									
02	15372	X	5466	-0-	-9906	-0-	45	1	4460	3	Y	874	890	0			34
							961	9									
03	16461	X	13685	-0-	-2776	-0-	175	1	11362	3	Y	1953	1920	0			67
							2148	9									
04	11970	X	10030	-0-	-1940	-0-	213	1	8566	3	Y	1137	1154	0			50
							1251	9									
05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	246	1	11370	3	Y	1429	1413	0			66
							1572	9									
06	13230	X	12128	-0-	-1102	-0-	210	1	10379	3	Y	1399	1394	0			71
							1539	9									
*07	11377	X	10617	-0-	-760	-0-	199	1	9089	3	Y	1208	1209	0			70
							1329	9									
*08	11377	X	10524	-0-	-853	-0-	217	1	9023	3	Y	1167	1184	0			53
							1284	9									
09	11010	X	10647	-0-	-363	-0-	211	1	9082	3	Y	1230	1217	0			66
							1	4	1353	9							
10	11377	X	9009	-0-	-2368	-0-	186	1	7602	3	Y	1109	1121	0			54
							1	4	1220	9							
11	11010	X	9382	-0-	-1628	-0-	166	1	8038	3	Y	1068	1053	0	19	1	50
							3	4	1175	9							
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 110,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,573

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	117	1	4228	3	Y	528	532	0			27
							581	9									
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	96	1	9580	3	Y	1381	1354	0			54
							1519	9									
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	102	1	6605	3	Y	1049	1065	0			38
							1154	9									
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	126	1	5093	3	Y	743	751	0			30
							817	9									
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	131	1	6051	3	Y	929	919	0			40
							1022	9									
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	3	Y	185	196	0			29
							204	9									
*07	10943	X	7600	-0-	-3343	-0-	140	1	6392	3	Y	971	964	0			36
							1068	9									
*08	7874	X	3870	-0-	-4004	-0-	79	1	3277	3	Y	467	479	0			24
							514	9									
09	7080	X	3449	-0-	-3631	-0-	69	1	2942	3	Y	398	395	0			27
							438	9									
10	7595	X	7485	-0-	-110	-0-	152	1	6198	3	Y	1031	1029	0			29
							1	4	1134	9							
11	7350	X	4054	-0-	-3296	-0-	71	1	3395	3	Y	534	531	0	9	1	23
							1	4	587	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 65,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,216

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	101	1	3641	3	Y	423	442	0			22
							465	9									
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	105	1	10510	3	Y	821	810	0			33
							903	9									
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	110	1	7167	3	Y	556	568	0			21
							612	9									
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	162	1	6508	3	Y	771	770	0			22
							848	9									
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	146	1	6756	3	Y	852	844	0			30
							937	9									
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	136	1	6714	3	Y	790	788	0			32
							869	9									
*07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	142	1	6464	3	Y	827	826	0			33
							910	9									
*08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	173	1	7187	3	Y	772	779	0			26
							849	9									
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	159	1	6822	3	Y	817	808	0			35
							899	9									
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	177	1	7242	3	Y	874	878	0			31
							1	4	961	9							
*11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	133	1	6432	3	Y	824	813	0	10	1	32
							3	4	906	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 86,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,327

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	91	1	3271	3	Y	405	433	0			22
							446	9									
02	10444	X	5844	-0-	-4600	-0-	51	1	5035	3	Y	689	683	0			28
							758	9									
03	11563	X	9688	-0-	-1875	-0-	127	1	8287	3	Y	1158	1144	0			42
							1274	9									
04	10710	X	7198	-0-	-3512	-0-	148	1	5960	3	Y	991	997	0			36
							1090	9									
05	10819	X	8151	-0-	-2668	-0-	153	1	7076	3	Y	838	833	0			41
							922	9									
06	9390	X	7941	-0-	-1449	-0-	134	1	6593	3	Y	1104	1097	0			48
							1214	9									
*07	7192	X	7137	-0-	-55	-0-	130	1	5936	3	Y	974	974	0			48
							1071	9									
*08	7192	X	3932	-0-	-3260	-0-	78	1	3243	3	Y	555	569	0			34
							611	9									
09	6960	X	3183	-0-	-3777	-0-	59	1	2524	3	Y	545	540	0			39
							600	9									
10	7192	X	2464	-0-	-4728	-0-	46	1	1866	3	Y	502	509	0			32
							552	9									
11	6960	X	4023	-0-	-2937	-0-	58	1	2792	3	Y	1065	1044	0	13	1	40
							1	4	1172	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 63,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,826

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	341	1	14754	3	Y	2355	2190	0			165
							14	4	2591	9							
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	352	1	5617	3	Y	772	856	0	21	1	60
							15	4	849	9							
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	754	1	11627	3	Y	2844	2244	0	504	1	156
							12	4	3128	9							
04	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	606	1	11333	3	Y	1599	1648	0			107
							10	4	1759	9							
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	284	1	5827	3	Y	1033	1070	0	21	1	49
							3	4	1136	9							
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	528	1	7784	3	Y	1476	1448	0			77
							1	4	1624	9							
*07	14539	X	7034	-0-	-7505	-0-	696	1	5195	3	Y	1022	1006	0			93
							19	4	1124	9							
*08	14539	X	9492	-0-	-5047	-0-	241	1	8215	3	Y	921	1001	0			13
							23	4	1013	9							
09	13710	X	6212	-0-	-7498	-0-	133	1	5258	3	Y	733	739	0			7
							15	4	806	9							
10	10199	X	7597	-0-	-2602	-0-	104	1	6601	3	Y	804	801	0			10
							8	4	884	9							
11	9870	X	8559	-0-	-1311	-0-	165	1	7326	3	Y	968	968	0			10
							3	4	1065	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 109,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	458	1	14033	3	Y	1682	1680	0			30
							5	4	1850	9							
02	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	412	1	14840	3	Y	1574	1548	0	15	1	41
							20	4	1731	9							
03	17918	X	15565	-0-	-2353	-0-	507	1	13371	3	Y	1513	1198	0	312	1	44
							23	4	1664	9							
04	17010	X	13956	-0-	-3054	-0-	461	1	12035	3	Y	1326	1340	0			30
							1	4	1459	9							
05	17918	X	14504	-0-	-3414	-0-	474	1	12543	3	Y	1351	1341	0			40
							1	4	1486	9							
06	17340	X	11588	-0-	-5752	-0-	218	1	10280	3	Y	988	980	0	20	1	28
							3	4	1087	9							
*07	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	262	1	12274	3	Y	1142	1144	0			26
							15	4	1256	9							
*08	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	266	1	12006	3	Y	1139	1134	0			31
							10	4	1253	9							
09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	263	1	10719	3	Y	974	970	0			34
							80	4	1071	9							
10	12059	X	11832	-0-	-227	-0-	171	1	10478	3	Y	1050	1047	0			37
							28	4	1155	9							
11	12000	X	11321	-0-	-679	-0-	96	1	10053	3	Y	1034	1041	0			30
							35	4	1137	9							
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 151,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,773

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	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	232	1	8369	3	Y	676	667	0			33
							744	9									
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	80	1	7982	3	Y	854	853	0			34
							939	9									
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	84	1	5477	3	Y	928	929	0			33
							1021	9									
04	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	230	1	9275	3	Y	1466	1463	0			36
							1613	9									
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	161	1	7441	3	Y	1292	1284	0			44
							1421	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	147	1	7224	3	Y	1176	1174	0			46
							1294	9									
*07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	161	1	7342	3	Y	1084	1084	0			46
							1192	9									
*08	7781	X	6753	-0-	-1028	-0-	136	1	5648	3	Y	881	893	0			34
							969	9									
09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	162	1	6943	3	Y	1092	1078	0			48
							1201	9									
10	7781	X	7231	-0-	-550	-0-	147	1	5994	3	Y	990	998	0			40
							1	4	1089	9							
11	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	113	1	5472	3	Y	795	785	0	13	1	37
							2	4	875	9							
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 91,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,234

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	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	163	1	5878	3	Y	1023	1022	0			51
							1125	9									
02	7840	X	5419	-0-	-2421	-0-	47	1	4706	3	Y	605	631	0			25
							666	9									
03	8680	X	5764	-0-	-2916	-0-	75	1	4877	3	Y	738	737	0			26
							812	9									
04	8400	X	7293	-0-	-1107	-0-	142	1	5720	3	Y	1301	1296	0			31
							1431	9									
05	8587	X	6826	-0-	-1761	-0-	123	1	5687	3	Y	924	922	0			33
							1016	9									
06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	111	1	5464	3	Y	785	785	0			33
							864	9									
*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	122	1	5580	3	Y	789	788	0			34
							868	9									
*08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	138	1	5764	3	Y	750	758	0			26
							825	9									
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	130	1	5545	3	Y	743	735	0			34
							817	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	134	1	5493	3	Y	778	783	0			29
							1	4	856	9							
11	5700	X	5250	-0-	-450	-0-	92	1	4435	3	Y	655	647	0	10	1	27
							2	4	721	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 70,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,091

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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	82	1	2973	3	Y	520	536	0			27
							572	9									
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	58	1	5763	3	Y	608	610	0			25
							669	9									
03	6975	X	6731	-0-	-244	-0-	87	1	5628	3	Y	924	916	0			33
							1016	9									
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	133	1	5371	3	Y	1518	1513	0			38
							1670	9									
05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	144	1	6652	3	Y	966	965	0			39
							1063	9									
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	132	1	6501	3	Y	912	910	0			41
							1003	9									
*07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	151	1	6884	3	Y	905	904	0			42
							996	9									
*08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	169	1	7022	3	Y	868	877	0			33
							955	9									
09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	157	1	6705	3	Y	835	827	0			41
							919	9									
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	151	1	6152	3	Y	806	812	0			35
							1	4	887	9							
*11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	123	1	5914	3	Y	755	745	0	12	1	33
							2	4	831	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 77,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	815	X	815	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	54	59	0			11
							59	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	3	Y	171	149	0			33
							188	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1596	3	Y	189	191	0			31
							208	9									
04	3000	N	4306	-0-	1306	1306	215	1	3737	3	Y	322	303	0			50
							354	9									
05	3100	N	5366	-0-	2266	3572	415	1	4472	3	Y	435	414	0			71
							479	9									
06	3000	N	3911	-0-	911	4483	386	1	3191	3	Y	303	319	0			55
							1	4	333	9							
*07	7878	X	3395	-0-	-4483	-0-	240	1	2837	3	Y	289	301	0			43
							318	9									
*08	4185	X	3009	-0-	-1176	-0-	231	1	2459	3	Y	289	297	0			35
							1	4	318	9							
09	4110	X	2962	-0-	-1148	-0-	208	1	2410	3	Y	313	311	0			38
							344	9									
10	4247	X	3017	-0-	-1230	-0-	240	1	2495	3	Y	256	255	0			39
							282	9									
11	3900	X	2496	-0-	-1404	-0-	172	1	2081	3	Y	221	228	0			32
							243	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 32,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,842

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	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	184	1	6644	3	Y	1032	1025	0			51
							1135	9									
02	6580	X	6389	-0-	-191	-0-	56	1	5607	3	Y	660	684	0			27
							726	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	104	1	6778	3	Y	1137	1125	0			39
							1251	9									
04	7050	X	5374	-0-	-1676	-0-	110	1	4436	3	Y	753	762	0			30
							828	9									
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	155	1	7161	3	Y	1073	1060	0			43
							1180	9									
06	7050	X	6056	-0-	-994	-0-	104	1	5136	3	Y	742	744	0			41
							816	9									
*07	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	117	1	5325	3	Y	760	760	0			41
							836	9									
*08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	137	1	5695	3	Y	768	778	0			31
							845	9									
09	6150	X	5701	-0-	-449	-0-	114	1	4884	3	Y	639	634	0			36
							703	9									
10	6355	X	5353	-0-	-1002	-0-	112	1	4551	3	Y	627	633	0			30
							690	9									
11	6150	X	4207	-0-	-1943	-0-	74	1	3589	3	Y	493	488	0	10	1	25
							2	4	542	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 70,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,684

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	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	341	1	10439	3	Y	837	839	0			12
							4	4	921	9							
02	11760	X	10032	-0-	-1728	-0-	249	1	8960	3	Y	737	725	0	7	1	17
							12	4	811	9							
03	12958	X	10396	-0-	-2562	-0-	349	1	9221	3	Y	736	582	0	152	1	19
							16	4	810	9							
04	12360	X	8653	-0-	-3707	-0-	296	1	7715	3	Y	584	592	0			11
							642	9									
05	12369	X	8837	-0-	-3532	-0-	298	1	7887	3	Y	592	587	0			16
							1	4	651	9							
06	11340	X	7274	-0-	-4066	-0-	140	1	6631	3	Y	455	450	0	9	1	12
							2	4	501	9							
*07	9362	X	8806	-0-	-556	-0-	171	1	8049	3	Y	524	525	0			11
							10	4	576	9							
*08	9362	X	8808	-0-	-554	-0-	178	1	8043	3	Y	527	524	0			14
							7	4	580	9							
09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	171	1	6966	3	Y	424	423	0			13
							52	4	466	9							
10	7688	X	7451	-0-	-237	-0-	111	1	6856	3	Y	423	423	0			13
							19	4	465	9							
11	7650	X	7177	-0-	-473	-0-	63	1	6594	3	Y	452	454	0			11
							23	4	497	9							
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 96,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,291

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	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	293	1	8959	3	Y	622	622	0			10
							3	4	684	9							
02	14056	X	9014	-0-	-5042	-0-	227	1	8184	3	Y	538	530	0	5	1	13
							11	4	592	9							
03	15562	X	9411	-0-	-6151	-0-	321	1	8467	3	Y	554	438	0	114	1	15
							14	4	609	9							
04	10200	X	8868	-0-	-1332	-0-	310	1	8078	3	Y	436	443	0			8
							480	9									
05	10540	X	8385	-0-	-2155	-0-	286	1	7580	3	Y	471	467	0			12
							1	4	518	9							
06	9660	X	6454	-0-	-3206	-0-	125	1	5918	3	Y	372	367	0	7	1	10
							2	4	409	9							
*07	7688	X	7033	-0-	-655	-0-	139	1	6501	3	Y	350	352	0			8
							8	4	385	9							
*08	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	185	1	8335	3	Y	438	434	0			12
							7	4	482	9							
09	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	179	1	7272	3	Y	406	407	0			11
							54	4	447	9							
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	118	1	7274	3	Y	412	412	0			11
							20	4	453	9							
*11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	68	1	7073	3	Y	433	435	0			9
							24	4	476	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 91,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,032

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1643	-0-	1643	1643	62	1	1271	3	Y	281	264	0	5	1	12
							1	4	309	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1643					Y	-0-	12	0			-0-
*07	T. A.		1025	-0-	1025	2668	92	1	687	3	Y	222	203	0			19
							2	4	244	9							
*08	T. A.		6968	-0-	6968	9636	173	1	5886	3	Y	812	820	0			11
							16	4	893	9							
*09	14847	X	5211	-0-	-9636	-0-	108	1	4282	3	Y	735	738	0			7
							12	4	809	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

01	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	115	1	7348	3	N	444	444	0			9
							488	9									
02	7504	X	7114	-0-	-390	-0-	93	1	6511	3	N	464	455	0			18
							510	9									
03	8308	X	7498	-0-	-810	-0-	120	1	6893	3	N	441	447	0			12
							485	9									
04	8040	X	6368	-0-	-1672	-0-	85	1	5852	3	N	392	390	0			14
							431	9									
05	7936	X	6793	-0-	-1143	-0-	90	1	6205	3	N	448	452	0			10
							5	4	493	9							
06	7680	X	5384	-0-	-2296	-0-	131	1	4856	3	N	360	362	0			8
							1	4	396	9							
*07	7688	X	5245	-0-	-2443	-0-	117	1	4754	3	N	338	336	0			10
							2	4	372	9							
*08	7502	X	5676	-0-	-1826	-0-	152	1	5115	3	N	370	370	0			10
							2	4	407	9							
09	6540	X	6267	-0-	-273	-0-	141	1	5713	3	N	372	374	0			8
							4	4	409	9							
10	6758	X	6403	-0-	-355	-0-	116	1	5958	3	N	293	293	0			8
							7	4	322	9							
11	5520	X	4131	-0-	-1389	-0-	89	1	3820	3	N	200	200	0			8
							2	4	220	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 68,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,122

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/04/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	3	Y	513	529	0			49
							5	4	564	9							
02	3136	X	2954	-0-	-182	-0-	171	1	2512	3	Y	241	253	0			37
							6	4	265	9							
03	3503	X	2523	-0-	-980	-0-	230	1	1954	3	Y	293	286	0	13	1	31
							17	4	322	9							
04	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	178	1	2505	3	Y	346	339	0			38
							7	4	381	9							
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	245	1	3477	3	Y	290	297	0			31
							6	4	319	9							
*06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	246	1	3421	3	Y	264	268	0			27
							2	4	290	9							
*07	2325	X	2304	-0-	-21	-0-	154	1	1896	3	Y	230	217	0			40
							1	4	253	9							
*08	2325	X	1911	-0-	-414	-0-	130	1	1560	3	Y	200	223	0			17
							1	4	220	9							
09	2250	X	2073	-0-	-177	-0-	244	1	1682	3	Y	133	133	0			17
							1	4	146	9							
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	405	1	2368	3	Y	197	192	0			22
							2	4	217	9							
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	517	1	2758	3	Y	302	251	0			73
							2	4	332	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 32,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,009

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	447	1	11560	3	Y	2219	2294	0			114
							2441	9									
02	12712	X	11713	-0-	-999	-0-	291	1	11422	3	Y	-0-	114	0			-0-
03	14074	X	10197	-0-	-3877	-0-	100	1	9517	3	Y	527	500	0			27
							580	9									
04	13620	X	7358	-0-	-6262	-0-	54	1	6010	3	Y	1176	1159	0			44
							1294	9									
05	14074	X	5754	-0-	-8320	-0-	56	1	5496	3	Y	184	218	0			11
							202	9									
06	13620	X	5945	-0-	-7675	-0-	63	1	5735	3	Y	134	137	0			8
							147	9									
*07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	67	1	4924	3	Y	195	192	0			11
							215	9									
*08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	66	1	4850	3	Y	145	147	0			9
							160	9									
09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	101	1	7751	3	Y	440	424	0			25
							484	9									
10	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	186	1	7615	3	Y	1081	1082	0			24
							1189	9									
*11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	131	1	6358	3	Y	170	188	0			6
							2	4	187	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 89,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,271

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	252	1	3997	3	Y	803	795	0			74
							10	4	883	9							
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	198	1	2901	3	Y	447	455	0			66
							7	4	492	9							
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	290	1	2461	3	Y	230	256	0	12	1	28
							21	4	253	9							
04	3060	X	2412	-0-	-648	-0-	136	1	1900	3	Y	337	329	0			36
							5	4	371	9							
05	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	175	1	2501	3	Y	338	339	0			36
							5	4	372	9							
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	225	1	3133	3	Y	339	340	0			35
							2	4	373	9							
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	214	1	2636	3	Y	345	321	0			59
							2	4	380	9							
*08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	232	1	2779	3	Y	416	441	0			34
							2	4	458	9							
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	414	1	2856	3	Y	406	391	0			49
							2	4	447	9							
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	499	1	2922	3	Y	449	447	0			51
							2	4	494	9							
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	444	1	2363	3	Y	285	260	0			76
							1	4	314	9							
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 38,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1221	3	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	62	1	2221	3	Y	115	112	0	1	1	2
							3	4	127	9							
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	Y	37	30	0	8	1	1
							2	4	41	9							
04	1260	X	538	-0-	-722	-0-	19	1	501	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
05	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	44	1	1160	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
06	2580	X	984	-0-	-1596	-0-	20	1	947	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
*07	930	N	115	-0-	-815	-0-	2	1	103	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	1260	N	541	-0-	-719	-0-	12	1	506	3	Y	17	20	0			1
							4	4	19	9							
10	1364	X	655	-0-	-709	-0-	10	1	622	3	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
11	1320	X	26	-0-	-1294	-0-	23	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 12/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	209	1	6403	3	Y	781	781	0			12
							2	4	859	9							
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	156	1	5608	3	Y	711	700	0	7	1	16
							7	4	782	9							
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	239	1	6312	3	Y	688	544	0	142	1	18
							11	4	757	9							
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	223	1	5807	3	Y	697	702	0			13
							767	9									
05	6975	X	6176	-0-	-799	-0-	201	1	5340	3	Y	576	574	0			15
							1	4	634	9							
06	6750	X	4912	-0-	-1838	-0-	92	1	4318	3	Y	455	450	0	9	1	11
							1	4	501	9							
*07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	111	1	5243	3	Y	514	515	0			10
							7	4	565	9							
*08	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	115	1	5148	3	Y	548	544	0			14
							4	4	603	9							
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	126	1	5134	3	Y	513	516	0			16
							38	4	564	9							
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	88	1	5351	3	Y	569	567	0			18
							14	4	626	9							
*11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	51	1	5309	3	Y	567	570	0			15
							18	4	624	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 68,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,619

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	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	115	1	7342	3	Y	227	234	0			6
							250	9									
02	17332	X	1290	-0-	-16042	-0-	18	1	1231	3	Y	37	41	0			2
							41	9									
03	19189	X	5059	-0-	-14130	-0-	83	1	4804	3	Y	156	153	0			5
							172	9									
04	18570	X	7594	-0-	-10976	-0-	103	1	7180	3	Y	282	280	0			7
							1	4	310	9							
05	19189	X	10647	-0-	-8542	-0-	147	1	10066	3	Y	388	389	0			6
							7	4	427	9							
06	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	273	1	10056	3	Y	475	475	0			6
							1	4	523	9							
*07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	259	1	10526	3	Y	514	511	0			9
							4	4	565	9							
*08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	315	1	10602	3	Y	488	487	0			10
							4	4	537	9							
09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	261	1	10549	3	Y	470	473	0			7
							7	4	517	9							
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	166	1	8536	3	Y	412	413	0			6
							10	4	453	9							
*11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	192	1	8220	3	Y	413	413	0			6
							4	4	454	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 95,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	145	1	9316	3	Y	1195	1191	0			23
							1315	9									
02	11396	X	8320	-0-	-3076	-0-	103	1	7207	3	Y	918	906	0			35
							1010	9									
03	11532	X	9408	-0-	-2124	-0-	142	1	8245	3	Y	927	937	0			25
							1	4	1020	9							
04	10440	X	7874	-0-	-2566	-0-	100	1	6925	3	Y	772	768	0			29
							849	9									
05	10788	X	9213	-0-	-1575	-0-	117	1	8066	3	Y	931	937	0			23
							6	4	1024	9							
06	10440	X	8193	-0-	-2247	-0-	191	1	7046	3	Y	868	872	0			19
							1	4	955	9							
*07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	184	1	7505	3	Y	881	876	0			24
							3	4	969	9							
*08	8525	X	6815	-0-	-1710	-0-	180	1	6038	3	Y	541	543	0			22
							2	4	595	9							
09	8250	X	4585	-0-	-3665	-0-	90	1	3667	3	Y	750	754	0			18
							3	4	825	9							
10	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	149	1	7692	3	Y	1075	1074	0			19
							9	4	1183	9							
*11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	179	1	7612	3	Y	938	938	0			19
							3	4	1032	9							
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 91,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,796

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	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	186	1	11975	3	Y	829	819	0			16
							1	4	912	9							
02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	213	1	15052	3	Y	669	660	0			25
							1	4	736	9							
03	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	235	1	13608	3	Y	509	520	0			14
							1	4	560	9							
04	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	146	1	10172	3	Y	436	433	0			17
							1	4	480	9							
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	140	1	9608	3	Y	469	473	0			13
							7	4	516	9							
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	171	1	6298	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
*07	16740	X	6813	-0-	-9927	-0-	152	1	6185	3	Y	431	428	0			14
							2	4	474	9							
*08	14415	X	7207	-0-	-7208	-0-	192	1	6480	3	Y	484	484	0			14
							3	4	532	9							
09	10080	X	6292	-0-	-3788	-0-	142	1	5728	3	Y	380	384	0			10
							4	4	418	9							
10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	190	1	9758	3	Y	585	584	0			11
							11	4	644	9							
*11	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	201	1	8609	3	Y	515	514	0			12
							4	4	567	9							
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 111,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

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	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	13912	3	Y	694	692	0			11
							1	4	763	9							
02	14728	X	13269	-0-	-1459	-0-	174	1	12312	3	Y	711	698	0			24
							1	4	782	9							
03	15686	X	13363	-0-	-2323	-0-	213	1	12295	3	Y	776	781	0			19
							1	4	854	9							
04	15180	X	8901	-0-	-6279	-0-	120	1	8364	3	Y	378	377	0			20
							1	4	416	9							
05	14880	X	11183	-0-	-3697	-0-	151	1	10416	3	Y	553	557	0			16
							8	4	608	9							
06	14400	X	8328	-0-	-6072	-0-	202	1	7437	3	Y	625	628	0			13
							1	4	688	9							
*07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	243	1	9878	3	Y	944	938	0			19
							4	4	1038	9							
*08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	303	1	10220	3	Y	908	907	0			20
							4	4	999	9							
09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	253	1	10226	3	Y	866	871	0			15
							7	4	953	9							
10	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	199	1	10258	3	Y	898	898	0			15
							12	4	988	9							
*11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	230	1	9792	3	Y	868	867	0			16
							4	4	955	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 126,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,221

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	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	157	1	11204	3	Y	2693	2677	0			57
							1	4	2962	9							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	107	1	8225	3	Y	1299	1293	0	28	1	35
							1429	9									
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	128	1	6346	3	Y	2219	2186	0			68
							2441	9									
04	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	261	1	10465	3	Y	1809	1839	0			38
							1990	9									
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	160	1	6461	3	Y	2156	2154	0			40
							2	4	2372	9							
06	7380	X	6432	-0-	-948	-0-	141	1	4924	3	Y	1237	1243	0			34
							6	4	1361	9							
*07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	233	1	6976	3	Y	1904	1889	0			49
							4	4	2094	9							
*08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	226	1	6008	3	Y	1791	1810	0			30
							9	4	1970	9							
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	219	1	5492	3	Y	1312	1309	0			33
							2	4	1443	9							
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	64	1	5407	3	Y	1011	1002	0			42
							7	4	1112	9							
11	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	37	1	4476	3	Y	838	842	0			38
							4	4	922	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 97,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	115	1	8277	3	Y	1973	1963	0			43
							1	4	2170	9							
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	69	1	5316	3	Y	849	850	0	18	1	24
							934	9									
03	6758	X	5785	-0-	-973	-0-	84	1	4146	3	Y	1414	1393	0			45
							1555	9									
04	6540	X	6059	-0-	-481	-0-	133	1	5334	3	Y	538	560	0			23
							592	9									
05	6758	X	5456	-0-	-1302	-0-	108	1	4372	3	Y	886	885	0			24
							1	4	975	9							
06	6540	X	5873	-0-	-667	-0-	129	1	4505	3	Y	1122	1119	0			27
							5	4	1234	9							
*07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	215	1	6435	3	Y	2361	2338	0			50
							4	4	2597	9							
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	193	1	5147	3	Y	1538	1561	0			27
							8	4	1692	9							
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	199	1	5006	3	Y	1350	1346	0			31
							2	4	1485	9							
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	49	1	4203	3	Y	985	978	0			38
							6	4	1084	9							
11	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	29	1	3490	3	Y	712	717	0			33
							3	4	783	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 72,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,728

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	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	260	1	18598	3	Y	4793	4764	0			101
							2	4	5272	9							
02	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	201	1	15475	3	Y	2291	2282	0	48	1	62
							2520	9									
03	18693	X	16348	-0-	-2345	-0-	274	1	13632	3	Y	2219	2212	0			69
							1	4	2441	9							
04	18090	X	15695	-0-	-2395	-0-	347	1	13940	3	Y	1279	1312	0			36
							1	4	1407	9							
05	18693	X	12384	-0-	-6309	-0-	246	1	9961	3	Y	1976	1972	0			40
							3	4	2174	9							
06	18090	X	11576	-0-	-6514	-0-	263	1	9168	3	Y	1941	1939	0			42
							10	4	2135	9							
*07	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	414	1	12419	3	Y	3088	3062	0			68
							8	4	3397	9							
*08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	413	1	10968	3	Y	2585	2613	0			40
							16	4	2844	9							
09	12390	X	12371	-0-	-19	-0-	388	1	9734	3	Y	2041	2036	0			45
							4	4	2245	9							
10	12803	X	11758	-0-	-1045	-0-	113	1	9610	3	Y	1838	1821	0			62
							13	4	2022	9							
*11	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	94	1	11300	3	Y	2518	2509	0			71
							10	4	2770	9							
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 167,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,569

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	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	205	1	12711	3	Y	1261	1251	0			67
							6	4	1387	9							
02	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	165	1	9580	3	Y	904	902	0			69
							3	4	994	9							
03	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	116	1	10214	3	Y	1090	1092	0			67
							3	4	1199	9							
04	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	153	1	10644	3	Y	1063	1081	0			49
							3	4	1169	9							
05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	169	1	10822	3	Y	1042	1050	0			41
							5	4	1146	9							
06	10200	X	10096	-0-	-104	-0-	192	1	8995	3	Y	818	810	0			49
							9	4	900	9							
*07	DLQ G-10		10441	-0-	10441	10441	202	1	9550	3	Y	616	632	0			33
							11	4	678	9							
*08	DLQ G-10		11961	-0-	11961	22402	262	1	10851	3	Y	763	746	0			50
							9	4	839	9							
*09	32624	X	10222	-0-	-22402	-0-	211	1	9018	3	Y	897	904	0			43
							6	4	987	9							
10	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	276	1	8807	3	Y	1012	1016	0			39
							7	4	1113	9							
11	11610	X	8789	-0-	-2821	-0-	103	1	7581	3	Y	1001	983	0			57
							4	4	1101	9							
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 122,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,467

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	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	125	1	7699	3	Y	470	466	0			26
							3	4	517	9							
02	8148	X	7210	-0-	-938	-0-	114	1	6641	3	Y	412	406	0			32
							2	4	453	9							
03	8773	X	7677	-0-	-1096	-0-	82	1	7118	3	Y	433	437	0			28
							1	4	476	9							
04	8460	X	7429	-0-	-1031	-0-	100	1	6888	3	Y	400	408	0			20
							1	4	440	9							
05	8525	X	7468	-0-	-1057	-0-	108	1	6939	3	Y	380	384	0			16
							3	4	418	9							
06	8070	X	6606	-0-	-1464	-0-	131	1	6129	3	Y	309	306	0			19
							6	4	340	9							
*07	DLQ G-10		6734	-0-	6734	6734	136	1	6342	3	Y	227	233	0			13
							6	4	250	9							
*08	DLQ G-10		6637	-0-	6637	13371	150	1	6211	3	Y	246	241	0			18
							5	4	271	9							
*09	19747	X	6376	-0-	-13371	-0-	137	1	5853	3	Y	347	349	0			16
							4	4	382	9							
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	187	1	5935	3	Y	399	400	0			15
							4	4	439	9							
11	6600	X	5242	-0-	-1358	-0-	65	1	4798	3	Y	343	337	0			21
							2	4	377	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 76,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	138	1	9888	3	Y	2259	2229	0			47
							1	4	2485	9							
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	121	1	9302	3	Y	1715	1681	0	36	1	45
							1887	9									
03	10385	X	9968	-0-	-417	-0-	145	1	7177	3	Y	2405	2376	0			74
							2646	9									
04	10050	X	7568	-0-	-2482	-0-	166	1	6652	3	Y	682	721	0			35
							750	9									
05	10385	X	6720	-0-	-3665	-0-	128	1	5138	3	Y	1321	1319	0			37
							1	4	1453	9							
06	10050	X	6103	-0-	-3947	-0-	131	1	4546	3	Y	1292	1292	0			37
							5	4	1421	9							
*07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	244	1	7324	3	Y	1962	1946	0			53
							5	4	2158	9							
*08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	259	1	6868	3	Y	1646	1667	0			32
							10	4	1811	9							
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	259	1	6490	3	Y	1285	1282	0			36
							2	4	1414	9							
10	6634	X	6385	-0-	-249	-0-	66	1	5609	3	Y	639	637	0			38
							7	4	703	9							
11	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	43	1	5074	3	Y	920	917	0			41
							4	4	1012	9							
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 93,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,126

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	3100	N	3228	-0-	128	128	80	1	2687	3	Y	366	379	0			45
							58	4	403	9							
02	2552	N	2424	-0-	-128	-0-	66	1	1943	3	Y	354	331	0			68
							26	4	389	9							
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	226	1	1876	3	Y	361	356	0			73
							13	4	397	9							
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	355	1	2688	3	Y	534	507	0			100
							7	4	587	9							
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	288	1	2198	3	Y	526	517	0			109
							8	4	579	9							
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	432	1	2768	3	Y	504	532	0			81
							39	4	554	9							
*07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	393	1	2669	3	Y	330	340	0			71
							10	4	363	9							
*08	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	329	1	2080	3	Y	195	229	0			37
							5	4	215	9							
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	378	1	2372	3	Y	205	200	0			42
							2	4	226	9							
10	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	374	1	2380	3	Y	187	199	0			30
							206	9									
11	2940	X	974	-0-	-1966	-0-	61	1	734	3	Y	162	169	0			23
							1	4	178	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 31,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,724

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	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	93	1	3078	3	Y	265	323	0			40
							66	4	292	9							
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	2801	3	Y	284	268	0			56
							38	4	312	9							
03	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	385	1	3192	3	Y	352	337	0			71
							22	4	387	9							
04	4140	X	2897	-0-	-1243	-0-	297	1	2251	3	Y	312	319	0			64
							6	4	343	9							
05	4278	X	2800	-0-	-1478	-0-	303	1	2303	3	Y	169	192	0			41
							8	4	186	9							
06	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	440	1	2824	3	Y	345	335	0			51
							40	4	380	9							
*07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	567	1	3849	3	Y	494	450	0			95
							14	4	543	9							
*08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	516	1	3263	3	Y	285	327	0			53
							7	4	314	9							
09	3690	X	3293	-0-	-397	-0-	416	1	2607	3	Y	244	245	0			52
							2	4	268	9							
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	545	1	3469	3	Y	349	347	0			54
							384	9									
*11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	305	1	3715	3	Y	287	299	0			42
							7	4	316	9							
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 41,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,386

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	3	Y	178	220	0			27
							40	4	196	9							
02	2856	X	2229	-0-	-627	-0-	63	1	1873	3	Y	244	224	0			47
							25	4	268	9							
03	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	259	1	2149	3	Y	249	245	0			51
							15	4	274	9							
04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	232	1	1754	3	Y	271	269	0			53
							5	4	298	9							
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	295	1	2245	3	Y	163	179	0			37
							8	4	179	9							
06	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	306	1	1963	3	Y	190	197	0			30
							28	4	209	9							
*07	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	211	1	1433	3	Y	152	150	0			32
							5	4	167	9							
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	177	1	1124	3	Y	126	135	0			23
							3	4	139	9							
09	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	291	1	1831	3	Y	231	209	0			45
							2	4	254	9							
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	297	1	1892	3	Y	439	418	0			66
							483	9									
*11	3000	N	3816	-0-	816	816	257	1	3135	3	Y	380	390	0			56
							6	4	418	9							
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 26,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	150	1	9344	3	Y	764	756	0			40
							5	4	840	9							
02	10220	X	8480	-0-	-1740	-0-	133	1	7693	3	Y	593	588	0			45
							2	4	652	9							
03	10974	X	9644	-0-	-1330	-0-	101	1	8844	3	Y	634	640	0			39
							2	4	697	9							
04	10620	X	9586	-0-	-1034	-0-	126	1	8718	3	Y	673	682	0			30
							2	4	740	9							
05	10912	X	9411	-0-	-1501	-0-	134	1	8562	3	Y	647	651	0			26
							3	4	712	9							
06	10020	X	8879	-0-	-1141	-0-	171	1	8082	3	Y	561	555	0			32
							9	4	617	9							
*07	DLQ G-10		8734	-0-	8734	8734	172	1	8110	3	Y	403	414	0			21
							9	4	443	9							
*08	DLQ G-10		8790	-0-	8790	17524	195	1	8069	3	Y	472	461	0			32
							7	4	519	9							
*09	26774	X	9250	-0-	-17524	-0-	193	1	8269	3	Y	711	714	0			29
							6	4	782	9							
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	242	1	7689	3	Y	756	758	0			27
							6	4	832	9							
11	8760	X	7786	-0-	-974	-0-	94	1	6900	3	Y	717	705	0			39
							3	4	789	9							
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 99,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,931

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	117	1	7254	3	Y	863	862	0			45
							3	4	949	9							
02	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	157	1	9076	3	Y	961	936	0			70
							2	4	1057	9							
03	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	117	1	10157	3	Y	1117	1120	0			67
							2	4	1229	9							
04	10290	X	9501	-0-	-789	-0-	121	1	8402	3	Y	887	908	0			46
							2	4	976	9							
05	10757	X	10105	-0-	-652	-0-	139	1	8859	3	Y	1004	1010	0			40
							3	4	1104	9							
06	10410	X	9986	-0-	-424	-0-	188	1	8802	3	Y	897	887	0			50
							9	4	987	9							
*07	DLQ G-10		8730	-0-	8730	8730	169	1	7957	3	Y	541	559	0			32
							9	4	595	9							
*08	DLQ G-10		5186	-0-	5186	13916	113	1	4685	3	Y	349	343	0			38
							4	4	384	9							
*09	22033	X	8117	-0-	-13916	-0-	166	1	7119	3	Y	752	755	0			35
							5	4	827	9							
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	243	1	7737	3	Y	981	983	0			33
							6	4	1079	9							
11	9450	X	6716	-0-	-2734	-0-	78	1	5724	3	Y	829	816	0			46
							2	4	912	9							
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 97,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,181

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	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	139	1	8597	3	Y	754	747	0			42
							3	4	829	9							
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	126	1	7296	3	Y	595	590	0			47
							2	4	655	9							
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	91	1	8005	3	Y	784	782	0			49
							2	4	862	9							
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	114	1	7939	3	Y	592	606	0			35
							2	4	651	9							
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	123	1	7818	3	Y	572	577	0			30
							3	4	629	9							
06	8400	X	7558	-0-	-842	-0-	146	1	6871	3	Y	485	479	0			36
							7	4	534	9							
*07	DLQ G-10		7633	-0-	7633	7633	150	1	7075	3	Y	364	374	0			26
							8	4	400	9							
*08	DLQ G-10		8159	-0-	8159	15792	181	1	7512	3	Y	417	408	0			35
							7	4	459	9							
*09	23285	X	7493	-0-	-15792	-0-	157	1	6725	3	Y	552	556	0			31
							4	4	607	9							
10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	207	1	6571	3	Y	643	645	0			29
							5	4	707	9							
11	7560	X	6522	-0-	-1038	-0-	78	1	5724	3	Y	653	641	0			41
							2	4	718	9							
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 88,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,411

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	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	128	1	7914	3	Y	672	665	0			36
							3	4	739	9							
02	8008	X	7734	-0-	-274	-0-	121	1	7033	3	Y	525	521	0			40
							2	4	578	9							
03	8866	X	8004	-0-	-862	-0-	83	1	7259	3	Y	600	603	0			37
							2	4	660	9							
04	8580	X	7947	-0-	-633	-0-	105	1	7234	3	Y	552	563	0			26
							1	4	607	9							
05	8866	X	7770	-0-	-1096	-0-	111	1	7103	3	Y	503	508	0			21
							3	4	553	9							
06	8490	X	7353	-0-	-1137	-0-	143	1	6704	3	Y	454	449	0			26
							7	4	499	9							
*07	DLQ G-10		7120	-0-	7120	7120	140	1	6618	3	Y	322	330	0			18
							8	4	354	9							
*08	DLQ G-10		6582	-0-	6582	13702	147	1	6082	3	Y	316	309	0			25
							5	4	348	9							
*09	20000	X	6298	-0-	-13702	-0-	134	1	5689	3	Y	429	433	0			21
							3	4	472	9							
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	168	1	5330	3	Y	474	476	0			19
							4	4	521	9							
11	6990	X	5285	-0-	-1705	-0-	64	1	4712	3	Y	461	453	0			27
							2	4	507	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 78,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	191	1	11900	3	Y	1171	1163	0	61
							6	4	1288	9					
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	186	1	10829	3	Y	898	891	0	68
							4	4	988	9					
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	131	1	11453	3	Y	1152	1150	0	70
							3	4	1267	9					
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	161	1	11210	3	Y	933	953	0	50
							3	4	1026	9					
05	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	171	1	10959	3	Y	817	827	0	40
							5	4	899	9					
06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	205	1	9643	3	Y	676	668	0	48
							10	4	744	9					
*07	DLQ G-10		10356	-0-	10356	10356	203	1	9589	3	Y	503	517	0	34
							11	4	553	9					
*08	DLQ G-10		10855	-0-	10855	21211	241	1	9988	3	Y	561	549	0	46
							9	4	617	9					
*09	31833	X	10622	-0-	-21211	-0-	221	1	9490	3	Y	822	828	0	40
							7	4	904	9					
10	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	295	1	9391	3	Y	912	915	0	37
							7	4	1003	9					
11	10590	X	8250	-0-	-2340	-0-	98	1	7273	3	Y	795	782	0	50
							4	4	875	9					
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 124,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,240

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	EOM BALANCE
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	96	1	5894	3	Y	469	466	0	23
							2	4	516	9					
02	7252	X	5759	-0-	-1493	-0-	91	1	5241	3	Y	387	383	0	27
							1	4	426	9					
03	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	67	1	5853	3	Y	427	430	0	24
							1	4	470	9					
04	6690	X	6082	-0-	-608	-0-	81	1	5565	3	Y	395	402	0	17
							1	4	435	9					
05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	90	1	5753	3	Y	410	412	0	15
							2	4	451	9					
06	6300	X	5548	-0-	-752	-0-	108	1	5082	3	Y	321	318	0	18
							5	4	353	9					
*07	DLQ G-10		5469	-0-	5469	5469	109	1	5113	3	Y	220	226	0	12
							5	4	242	9					
*08	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10764	118	1	4897	3	Y	251	246	0	17
							4	4	276	9					
*09	16015	X	5251	-0-	-10764	-0-	111	1	4742	3	Y	359	362	0	14
							3	4	395	9					
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	147	1	4669	3	Y	417	418	0	13
							3	4	459	9					
11	5550	X	4491	-0-	-1059	-0-	55	1	3989	3	Y	405	398	0	20
							1	4	446	9					
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 62,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

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	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	177	1	11070	3	Y	983	977	0			50
							6	4	1081	9							
02	11452	X	10721	-0-	-731	-0-	167	1	9640	3	Y	829	819	0			60
							2	4	912	9							
03	12679	X	11390	-0-	-1289	-0-	118	1	10239	3	Y	937	943	0			54
							2	4	1031	9							
04	12270	X	11272	-0-	-998	-0-	147	1	10179	3	Y	858	874	0			38
							2	4	944	9							
05	12679	X	11003	-0-	-1676	-0-	155	1	9934	3	Y	826	833	0			31
							5	4	909	9							
06	11940	X	10023	-0-	-1917	-0-	194	1	9076	3	Y	676	669	0			38
							9	4	744	9							
*07	DLQ G-10		9793	-0-	9793	9793	193	1	9066	3	Y	476	489	0			25
							10	4	524	9							
*08	DLQ G-10		9438	-0-	9438	19231	208	1	8632	3	Y	536	524	0			37
							8	4	590	9							
*09	28590	X	9359	-0-	-19231	-0-	194	1	8309	3	Y	773	778	0			32
							6	4	850	9							
10	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	266	1	8471	3	Y	863	865	0			30
							7	4	949	9							
11	9480	X	8003	-0-	-1477	-0-	95	1	6983	3	Y	838	823	0			45
							3	4	922	9							
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 113,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,595

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	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	108	1	6695	3	Y	495	494	0			24
							3	4	545	9							
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	111	1	6385	3	Y	436	429	0			31
							1	4	480	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	87	1	7601	3	Y	561	560	0			32
							2	4	617	9							
04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	109	1	7596	3	Y	537	546	0			23
							2	4	591	9							
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	118	1	7533	3	Y	492	496	0			19
							3	4	541	9							
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	139	1	6505	3	Y	415	410	0			24
							6	4	457	9							
*07	DLQ G-10		6998	-0-	6998	6998	139	1	6537	3	Y	286	294	0			16
							7	4	315	9							
*08	DLQ G-10		7279	-0-	7279	14277	163	1	6740	3	Y	336	329	0			23
							6	4	370	9							
*09	21229	X	6952	-0-	-14277	-0-	147	1	6277	3	Y	476	479	0			20
							4	4	524	9							
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	167	1	5302	3	Y	419	422	0			17
							4	4	461	9							
11	7110	X	5819	-0-	-1291	-0-	72	1	5277	3	Y	425	417	0			25
							2	4	468	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 79,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	8250	3	Y	1494	1499	0			62
							50	4	1643	9							
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	385	1	6983	3	Y	1225	1241	0			46
							28	4	1348	9							
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	358	1	6483	3	Y	1132	1124	0	18	1	36
							23	4	1245	9							
04	6930	X	5830	-0-	-1100	-0-	216	1	4547	3	Y	969	965	0			40
							1	4	1066	9							
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	335	1	6547	3	Y	1275	951	0	322	1	42
							36	4	1403	9							
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	326	1	6164	3	Y	1021	1030	0			33
							4	4	1123	9							
*07	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	460	1	8119	3	Y	1019	1015	0			37
							22	4	1121	9							
*08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	336	1	5617	3	Y	780	784	0			33
							19	4	858	9							
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	367	1	6855	3	Y	948	941	0			42
							4	4	1043	9							
10	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	306	1	7530	3	Y	1084	1082	0			44
							5	4	1192	9							
*11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	224	1	6439	3	Y	899	913	0			30
							3	4	989	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 90,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,846

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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	218	1	3047	3	Y	573	539	0			139
							6	4	630	9							
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	74	1	1999	3	Y	410	484	0			65
							1	4	451	9							
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	224	1	2863	3	Y	464	467	0			62
							1	4	510	9							
04	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	292	1	2321	3	Y	302	312	0			52
							332	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	398	1	2810	3	Y	505	492	0			65
							556	9									
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	328	1	2150	3	Y	332	345	0			52
							365	9									
*07	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	358	1	2160	3	Y	345	358	0			39
							380	9									
*08	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	400	1	2400	3	Y	365	360	0			44
							402	9									
09	3360	X	2573	-0-	-787	-0-	310	1	1931	3	Y	302	311	0			35
							332	9									
10	3472	X	2622	-0-	-850	-0-	313	1	1914	3	Y	359	328	0			66
							395	9									
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	369	1	2279	3	Y	494	481	0			79
							3	4	543	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 34,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,451

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	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		6930	-0-	6930	6930	33	1	4697	3	Y	1979	1613	1			366
							23	4	2177	9							
05	14B2 EXT		3264	-0-	3264	10194	14	1	2591	3	Y	593	680	1			279
							7	4	652	9							
06	T. A.		2555	-0-	2555	12749	32	1	2086	3	Y	390	535	1			134
							8	4	429	9							
*07	14667	X	1918	-0-	-12749	-0-	54	1	1405	3	Y	412	406	1			140
							6	4	453	9							
*08	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	7	1	1490	3	Y	392	415	1			117
							3	4	431	9							
09	1920	X	203	-0-	-1717	-0-	7	1	131	3	Y	59	94	1			82
							65	9									
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	35	9	1			108
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	44	1	1876	3	Y	862	919	1			51
							69	4	948	9							
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 19,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,722

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	11098	X	10700	-0-	-398	-0-	150	1	9619	3	N	846	843	0			20
							931	9									
02	10024	X	7923	-0-	-2101	-0-	101	1	7100	3	N	656	648	0			28
							722	9									
03	11098	X	7752	-0-	-3346	-0-	121	1	6961	3	N	609	617	0			20
							670	9									
04	10740	X	6464	-0-	-4276	-0-	84	1	5802	3	N	525	522	0			23
							578	9									
05	11098	X	9177	-0-	-1921	-0-	121	1	8325	3	N	659	664	0			18
							6	4	725	9							
06	10350	X	7813	-0-	-2537	-0-	190	1	7016	3	N	551	553	0			16
							1	4	606	9							
*07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	179	1	7303	3	N	550	547	0			19
							3	4	605	9							
*08	7192	X	4741	-0-	-2451	-0-	127	1	4274	3	N	307	308	0			18
							2	4	338	9							
09	6960	X	4450	-0-	-2510	-0-	99	1	4027	3	N	292	295	0			15
							3	4	321	9							
10	7192	X	5764	-0-	-1428	-0-	100	1	5164	3	N	449	449	0			15
							6	4	494	9							
11	6960	X	6599	-0-	-361	-0-	139	1	5949	3	N	462	462	0			15
							3	4	508	9							
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 79,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	215	1	13804	3	Y	1111	1109	0			24
							1	4	1222	9							
02	15400	X	13335	-0-	-2065	-0-	173	1	12246	3	Y	832	822	0			34
							1	4	915	9							
03	15903	X	12835	-0-	-3068	-0-	202	1	11667	3	Y	877	885	0			26
							1	4	965	9							
04	14760	X	11659	-0-	-3101	-0-	153	1	10651	3	Y	776	772	0			30
							1	4	854	9							
05	15252	X	12283	-0-	-2969	-0-	162	1	11158	3	Y	868	874	0			24
							8	4	955	9							
06	14760	X	11368	-0-	-3392	-0-	277	1	10179	3	Y	828	831	0			21
							1	4	911	9							
*07	11749	X	11194	-0-	-555	-0-	247	1	10037	3	Y	824	819	0			26
							4	4	906	9							
*08	11749	X	11289	-0-	-460	-0-	299	1	10087	3	Y	817	817	0			26
							4	4	899	9							
09	11310	X	10672	-0-	-638	-0-	236	1	9572	3	Y	779	784	0			21
							7	4	857	9							
10	11687	X	10911	-0-	-776	-0-	189	1	9734	3	Y	888	888	0			21
							11	4	977	9							
11	11370	X	10637	-0-	-733	-0-	222	1	9456	3	Y	868	867	0			22
							4	4	955	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 131,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,468

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	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	194	1	12481	3	Y	769	770	0			15
							1	4	846	9							
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	139	1	9871	3	Y	677	666	0			26
							1	4	745	9							
03	11873	X	11237	-0-	-636	-0-	179	1	10335	3	Y	656	663	0			19
							1	4	722	9							
04	11490	X	9384	-0-	-2106	-0-	124	1	8657	3	Y	547	545	0			21
							1	4	602	9							
05	11873	X	10308	-0-	-1565	-0-	138	1	9459	3	Y	640	645	0			16
							7	4	704	9							
06	11490	X	6905	-0-	-4585	-0-	170	1	6253	3	Y	437	440	0			13
							1	4	481	9							
*07	10943	X	5942	-0-	-5001	-0-	133	1	5388	3	Y	381	379	0			15
							2	4	419	9							
*08	10943	X	5009	-0-	-5934	-0-	133	1	4488	3	Y	351	352	0			14
							2	4	386	9							
09	9720	X	6025	-0-	-3695	-0-	134	1	5430	3	Y	415	418	0			11
							4	4	457	9							
10	10044	X	8053	-0-	-1991	-0-	140	1	7181	3	Y	658	657	0			12
							8	4	724	9							
*11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	148	1	6344	3	Y	597	597	0			12
							3	4	657	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 94,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,128

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	67	1	4298	3	Y	609	611	0			13
							670	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	62	1	4335	3	Y	591	581	0			23
							650	9									
03	5828	X	3752	-0-	-2076	-0-	55	1	3172	3	Y	477	486	0			14
							525	9									
04	5640	X	3300	-0-	-2340	-0-	41	1	2851	3	Y	371	370	0			15
							408	9									
05	5828	X	3509	-0-	-2319	-0-	43	1	2952	3	Y	465	468	0			12
							2	4	512	9							
06	5400	X	3062	-0-	-2338	-0-	70	1	2546	3	Y	405	407	0			10
							446	9									
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	56	1	2285	3	Y	335	334	0			11
							1	4	369	9							
*08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	161	1	5422	3	Y	899	894	0			16
							2	4	989	9							
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	105	1	4259	3	Y	761	766	0			11
							3	4	837	9							
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	77	1	3964	3	Y	753	753	0			11
							5	4	828	9							
*11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	88	1	3754	3	Y	592	592	0			11
							2	4	651	9							
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 47,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,258

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	3	Y	347	349	0			8
							382	9									
02	11816	X	5505	-0-	-6311	-0-	74	1	5167	3	Y	240	238	0			10
							264	9									
03	10230	X	6104	-0-	-4126	-0-	97	1	5580	3	Y	388	386	0			12
							427	9									
04	7920	X	4597	-0-	-3323	-0-	62	1	4273	3	Y	238	238	0			12
							262	9									
05	8184	X	5003	-0-	-3181	-0-	67	1	4585	3	Y	316	318	0			10
							3	4	348	9							
06	6420	X	3221	-0-	-3199	-0-	82	1	3007	3	Y	120	122	0			8
							132	9									
*07	3844	X	2753	-0-	-1091	-0-	64	1	2594	3	Y	85	84	0			9
							1	4	94	9							
*08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	135	1	4561	3	Y	162	162	0			9
							2	4	178	9							
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	116	1	4662	3	Y	544	544	0			9
							3	4	598	9							
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	101	1	5200	3	Y	581	581	0			9
							6	4	639	9							
*11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	116	1	4950	3	Y	491	491	0			9
							2	4	540	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 55,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	3	Y	372	436	0			59
							49	4	409	9							
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	64	1	1899	3	Y	304	296	0			67
							26	4	334	9							
03	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	214	1	1781	3	Y	416	396	0			87
							13	4	458	9							
04	2730	X	1841	-0-	-889	-0-	178	1	1350	3	Y	281	304	0			64
							4	4	309	9							
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	277	1	2110	3	Y	499	462	0			101
							8	4	549	9							
06	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	214	1	1378	3	Y	305	350	0			56
							20	4	336	9							
*07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	169	1	1146	3	Y	226	231	0			51
							4	4	249	9							
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	256	1	1622	3	Y	288	289	0			50
							4	4	317	9							
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	227	1	1423	3	Y	323	305	0			68
							1	4	355	9							
10	3100	N	4243	-0-	1143	1143	474	1	3017	3	Y	684	648	0			104
							752	9									
*11	3000	N	6897	-0-	3897	5040	438	1	5340	3	Y	1008	972	0			140
							10	4	1109	9							
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	2963					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 31,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,706

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	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	200	1	6662	3	Y	714	840	0			104
							143	4	785	9							
02	6552	X	5868	-0-	-684	-0-	164	1	4866	3	Y	703	668	0			139
							65	4	773	9							
03	7254	X	7235	-0-	-19	-0-	680	1	5657	3	Y	780	762	0			157
							40	4	858	9							
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	812	1	6148	3	Y	966	939	0			184
							17	4	1063	9							
05	7254	X	6855	-0-	-399	-0-	694	1	5291	3	Y	773	791	0			166
							20	4	850	9							
06	7020	X	6183	-0-	-837	-0-	742	1	4764	3	Y	554	626	0			94
							68	4	609	9							
*07	7223	X	5943	-0-	-1280	-0-	681	1	4626	3	Y	563	544	0			113
							17	4	619	9							
*08	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	726	1	4588	3	Y	657	663	0			107
							10	4	723	9							
09	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	776	1	4878	3	Y	657	631	0			133
							5	4	723	9							
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	801	1	5100	3	Y	596	632	0			97
							656	9									
*11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	479	1	5844	3	Y	600	612	0			85
							11	4	660	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 73,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,563

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	X	1983	-0-		-0-		-0-		207	1	1732	3	Y	25	25	0	1	1	-0-
										16	4	28	9							
02	8008	X	976	-0-		-7032		-0-		80	1	847	3	Y	31	9	0	21	1	1
										15	4	34	9							
03	8866	X	1251	-0-		-7615		-0-		115	1	1116	3	Y	5	5	1			1
										14	4	6	9							
04	5280	X	106	-0-		-5174		-0-		20	1	74	3	Y	11	11	1			1
										12	9									
05	5332	X	309	-0-		-5023		-0-		38	1	121	3	Y	136	93	0	41	1	3
										150	9									
06	1920	X	769	-0-		-1151		-0-		34	1	579	3	Y	141	83	0	57	1	2
										1	4	155	9							
*07	975	X	975	-0-		-0-		-0-		44	1	703	3	Y	205	203	0	1	1	3
										2	4	226	9							
*08	1524	X	1524	-0-		-0-		-0-		61	1	859	3	Y	548	548	0			3
										1	4	603	9							
09	1042	N	1042	-0-		-0-		-0-		261	1	305	3	Y	433	433	0			3
										476	9									
10	1121	N	1121	-0-		-0-		-0-		82	1	486	3	Y	502	503	0			2
										1	4	552	9							
*11	1408	N	1408	-0-		-0-		-0-		119	1	853	3	Y	391	390	0			3
										6	4	430	9							
12	93	N	NO RPT	-0-		-93		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-		-0-		-0-		67	1	2203	3	Y	222	267	0			36
										47	4	244	9							
02	2856	X	2673	-0-		-183		-0-		75	1	2236	3	Y	302	277	0			61
										30	4	332	9							
03	4185	X	3585	-0-		-600		-0-		352	1	2918	3	Y	268	270	0			59
										20	4	295	9							
04	4050	X	3170	-0-		-880		-0-		337	1	2549	3	Y	252	258	0			53
										7	4	277	9							
05	3379	X	3257	-0-		-122		-0-		344	1	2629	3	Y	249	247	0			55
										10	4	274	9							
06	3480	X	2695	-0-		-785		-0-		318	1	2040	3	Y	280	288	0			47
										29	4	308	9							
*07	4371	X	2873	-0-		-1498		-0-		328	1	2223	3	Y	285	272	0			60
										8	4	314	9							
*08	4371	X	2344	-0-		-2027		-0-		279	1	1763	3	Y	271	283	0			48
										4	4	298	9							
09	4230	X	2470	-0-		-1760		-0-		300	1	1884	3	Y	258	251	0			55
										2	4	284	9							
10	3286	X	2298	-0-		-988		-0-		281	1	1793	3	Y	204	222	0			37
										224	9									
11	2790	X	2129	-0-		-661		-0-		146	1	1775	3	Y	186	194	0			29
										3	4	205	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-		-2883		-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 30,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	967	3	Y	179	205	0			23
							21	4	197	9							
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	176	167	0			32
							14	4	194	9							
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	74	1	615	3	Y	157	159	0			30
							4	4	173	9							
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	Y	140	145	0			25
							4	4	154	9							
05	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	109	1	831	3	Y	114	118	0			21
							3	4	125	9							
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	698	3	Y	166	166	0			21
							10	4	183	9							
*07	1271	N	857	-0-	-414	-0-	95	1	640	3	Y	109	111	0			19
							2	4	120	9							
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	81	1	509	3	Y	74	83	0			10
							1	4	81	9							
09	990	N	671	-0-	-319	-0-	73	1	457	3	Y	128	117	0			21
							141	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	3	Y	189	185	0			25
							208	9									
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	107	1	1308	3	Y	168	172	0			21
							3	4	185	9							
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	Y	249	273	0			34
							28	4	274	9							
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	3	Y	297	274	0			57
							18	4	327	9							
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	178	1	1479	3	Y	360	346	0			71
							10	4	396	9							
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	187	1	1416	3	Y	266	283	0			54
							4	4	293	9							
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	196	1	1494	3	Y	248	251	0			51
							6	4	273	9							
06	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	204	1	1313	3	Y	345	345	0			51
							19	4	380	9							
*07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	223	1	1517	3	Y	358	339	0			70
							6	4	394	9							
*08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	332	1	2098	3	Y	375	384	0			61
							5	4	413	9							
09	1950	X	1741	-0-	-209	-0-	194	1	1216	3	Y	300	299	0			62
							1	4	330	9							
10	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	137	1	869	3	Y	250	272	0			40
							275	9									
11	2760	X	742	-0-	-2018	-0-	44	1	532	3	Y	150	169	0			21
							1	4	165	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-		-0-	46	1	1508	3	Y	260	279	0			34
								32	4	286	9							
02	1810	N	1810	-0-	-0-		-0-	51	1	1515	3	Y	204	197	0			41
								20	4	224	9							
03	2229	N	2229	-0-	-0-		-0-	209	1	1737	3	Y	246	237	0			50
								12	4	271	9							
04	1800	N	1718	-0-	-82		-0-	184	1	1396	3	Y	122	143	0			29
								4	4	134	9							
05	2937	N	2937	-0-	-0-		-0-	317	1	2417	3	Y	176	169	0			36
								9	4	194	9							
06	3000	N	3216	-0-	216		216	406	1	2609	3	Y	149	160	0			25
								37	4	164	9							
*07	4090	X	3874	-0-	-216		-0-	470	1	3194	3	Y	180	169	0			36
								12	4	198	9							
*08	3872	X	3872	-0-	-0-		-0-	502	1	3172	3	Y	174	180	0			30
								7	4	191	9							
09	3685	X	3685	-0-	-0-		-0-	483	1	3034	3	Y	150	148	0			32
								3	4	165	9							
10	3455	X	3455	-0-	-0-		-0-	454	1	2895	3	Y	96	110	0			18
								106	9									
11	3060	X	1415	-0-	-1645		-0-	102	1	1242	3	Y	63	71	0			10
								2	4	69	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 30,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7871	X	7871	-0-	-0-		-0-	113	1	7234	3	Y	476	476	0			10
								524	9									
02	8596	X	5365	-0-	-3231		-0-	69	1	4838	3	Y	416	410	0			16
								458	9									
03	9517	X	6249	-0-	-3268		-0-	98	1	5657	3	Y	449	452	0			13
								494	9									
04	9150	X	4770	-0-	-4380		-0-	62	1	4311	3	Y	361	359	0			15
								397	9									
05	7874	X	6456	-0-	-1418		-0-	85	1	5846	3	Y	474	477	0			12
								4	4	521	9							
06	7620	X	5386	-0-	-2234		-0-	130	1	4794	3	Y	419	420	0			11
								1	4	461	9							
*07	6262	X	5842	-0-	-420		-0-	128	1	5218	3	Y	449	446	0			14
								2	4	494	9							
*08	6262	X	5900	-0-	-362		-0-	156	1	5270	3	Y	429	428	0			15
								2	4	472	9							
09	6180	X	4901	-0-	-1279		-0-	109	1	4393	3	Y	360	363	0			11
								3	4	396	9							
10	6386	X	5145	-0-	-1241		-0-	88	1	4517	3	Y	486	486	0			11
								5	4	535	9							
11	5730	X	5033	-0-	-697		-0-	104	1	4421	3	Y	460	459	0			12
								2	4	506	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921		-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 62,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-		-0-		-0-		137 496	1 9	2237	3	Y	451	441	0			12
02	3678	X	3678	-0-		-0-		-0-		247 36	1 9	3395	3	Y	33	44	0			1
03	2484	X	2484	-0-		-0-		-0-		187 102	1 9	2195	3	Y	93	92	0			2
04	2795	X	2795	-0-		-0-		-0-		145 330	1 9	2320	3	Y	300	296	0			6
05	3778	X	3778	-0-		-0-		-0-		267 341	1 9	3170	3	Y	310	311	0			5
06	3800	X	3800	-0-		-0-		-0-		234 243	1 9	3323	3	Y	221	223	0			3
*07	3714	X	3714	-0-		-0-		-0-		250 221	1 9	3243	3	Y	201	202	0			2
*08	3495	X	3495	-0-		-0-		-0-		207 254	1 9	3034	3	Y	231	232	0			1
09	3177	X	3177	-0-		-0-		-0-		137 235	1 9	2805	3	Y	214	213	0			3
10	4058	X	4058	-0-		-0-		-0-		176 426	1 9	3456	3	Y	387	380	0			10
*11	4938	X	4938	-0-		-0-		-0-		236 509	1 9	4193	3	Y	463	463	0			10
12	1891	X	NO RPT	-0-		-1891		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 38,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,904

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6563	X	6563	-0-		-0-		-0-		318 1056	1 9	5189	3	Y	960	937	0			26
02	6244	X	5188	-0-		-1056		-0-		340 189	1 9	4659	3	Y	172	189	0			9
03	6913	X	5451	-0-		-1462		-0-		393 459	1 9	4599	3	Y	417	411	0			15
04	6360	X	5256	-0-		-1104		-0-		244 1093	1 9	3919	3	Y	994	982	0			27
05	6785	X	6785	-0-		-0-		-0-		407 1555	1 9	4823	3	Y	1414	1409	0			32
06	6360	X	5225	-0-		-1135		-0-		267 1166	1 9	3792	3	Y	1060	1065	0			27
*07	5575	X	5575	-0-		-0-		-0-		318 1143	1 9	4114	3	Y	1039	1040	0			26
*08	5359	X	5359	-0-		-0-		-0-		273 1079	1 9	4007	3	Y	981	985	0			22
09	4768	X	4768	-0-		-0-		-0-		192 642	1 9	3934	3	Y	584	587	0			18
10	4853	X	4853	-0-		-0-		-0-		200 715	1 9	3938	3	Y	650	641	0			27
*11	3983	X	3983	-0-		-0-		-0-		188 455	1 9	3340	3	Y	414	422	0			19
12	3224	X	NO RPT	-0-		-3224		-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,685

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	390 1585	1 9	6375	3	Y	1441	1409	0			40
02	10472	X	6760	-0-	-3712	-0-	443 237	1 9	6080	3	Y	215	244	0			11
03	11594	X	5962	-0-	-5632	-0-	433 454	1 9	5075	3	Y	413	409	0			15
04	11220	X	5332	-0-	-5888	-0-	240 1238	1 9	3854	3	Y	1125	1111	0			29
05	8339	X	6442	-0-	-1897	-0-	391 1422	1 9	4629	3	Y	1293	1293	0			29
06	8070	X	6614	-0-	-1456	-0-	331 1590	1 9	4693	3	Y	1445	1441	0			33
*07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	326 1368	1 9	4224	3	Y	1244	1246	0			31
*08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	281 1487	1 9	4131	3	Y	1352	1354	0			29
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	209 1243	1 9	4283	3	Y	1130	1129	0			27
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	177 1043	1 9	3477	3	Y	948	938	0			37
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	217 1183	1 9	3852	3	Y	1075	1079	0			33
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 66,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,681

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	524 2246	1 9	8563	3	Y	2042	1994	0			56
02	8512	X	7379	-0-	-1133	-0-	484 256	1 9	6639	3	Y	233	276	0			13
03	9424	X	8374	-0-	-1050	-0-	603 706	1 9	7065	3	Y	642	632	0			23
04	9120	X	7541	-0-	-1579	-0-	353 1522	1 9	5666	3	Y	1384	1368	0			39
05	9424	X	8627	-0-	-797	-0-	535 1745	1 9	6347	3	Y	1586	1586	0			39
06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	508 2208	1 9	7210	3	Y	2007	1998	0			48
*07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	415 1498	1 9	5367	3	Y	1362	1369	0			41
*08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	339 1518	1 9	4975	3	Y	1380	1385	0			36
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	218 1082	1 9	4465	3	Y	984	985	0			33
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	224 1135	1 9	4417	3	Y	1032	1018	0			47
*11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	286 1220	1 9	5081	3	Y	1109	1114	0			42
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 85,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	114	1	7274	3	Y	691	692	0			16
							760	9									
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	95	1	6711	3	Y	966	943	0			39
							1063	9									
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	124	1	7118	3	Y	951	961	0			29
							1046	9									
04	7890	X	7396	-0-	-494	-0-	96	1	6618	3	Y	620	617	0			32
							682	9									
05	8463	X	7969	-0-	-494	-0-	102	1	7028	3	Y	758	763	0			27
							5	4	834	9							
06	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	180	1	6651	3	Y	634	638	0			23
							1	4	697	9							
*07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	170	1	6917	3	Y	591	588	0			26
							3	4	650	9							
*08	7347	X	5057	-0-	-2290	-0-	136	1	4575	3	Y	313	315	0			24
							2	4	344	9							
09	7110	X	5900	-0-	-1210	-0-	128	1	5186	3	Y	529	532	0			21
							4	4	582	9							
10	7347	X	6673	-0-	-674	-0-	113	1	5834	3	Y	654	654	0			21
							7	4	719	9							
11	7110	X	6257	-0-	-853	-0-	128	1	5435	3	Y	629	628	0			22
							2	4	692	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 78,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,336

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	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	248	1	15962	3	Y	931	932	0			20
							1	4	1024	9							
02	19656	X	16847	-0-	-2809	-0-	221	1	15612	3	Y	921	904	0			37
							1	4	1013	9							
03	28148	X	16257	-0-	-11891	-0-	256	1	14789	3	Y	1101	1106	0			32
							1	4	1211	9							
04	27240	X	15018	-0-	-12222	-0-	196	1	13602	3	Y	1108	1102	0			38
							1	4	1219	9							
05	22320	X	10339	-0-	-11981	-0-	139	1	9552	3	Y	583	594	0			27
							7	4	641	9							
06	18060	X	395	-0-	-17665	-0-	10	1	361	3	Y	22	29	0			20
							24	9									
*07	13702	X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			19
*08	13702	X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			17
09	13260	X	15	-0-	-13245	-0-	14	3	1	9	Y	1	3	0			15
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					15
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 76,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	222	1	14259	3	Y	1558	1556	0			33
							1	4	1714	9							
02	12964	X	6645	-0-	-6319	-0-	87	1	6112	3	Y	405	420	0			18
							446	9									
03	14353	X	8197	-0-	-6156	-0-	132	1	7637	3	Y	388	393	0			13
							1	4	427	9							
04	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	246	1	17063	3	Y	1621	1608	0			26
							1	4	1783	9							
05	14353	X	8948	-0-	-5405	-0-	119	1	8194	3	Y	572	585	0			13
							6	4	629	9							
06	13890	X	46	-0-	-13844	-0-	1	1	42	3	Y	3	6	0			10
							3	9									
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	1	0			9
*08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	2759	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	28	3	20	9	Y	18	22	0		-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	117	1	8245	3	Y	1032	993	0		39
							1135	9								
03	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	201	1	11646	3	Y	1029	1039	0		29
							1	4	1132	9						
04	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	175	1	12176	3	Y	950	945	0		34
							1	4	1045	9						
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	142	1	9763	3	Y	862	870	0		26
							7	4	948	9						
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	26	0		-0-
*07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-				-0-
*08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-				-0-
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-				-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 46,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,891

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	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	120	1	7670	3	Y	271	270	0		6
							298	9								
02	7756	X	6099	-0-	-1657	-0-	82	1	5755	3	Y	238	234	0		10
							262	9								
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	139	1	8033	3	Y	392	391	0		11
							1	4	431	9						
04	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	101	1	7009	3	Y	447	445	0		13
							492	9								
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	124	1	8495	3	Y	112	116	0		9
							6	4	123	9						
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	217	1	7999	3	Y	106	107	0		8
							1	4	117	9						
*07	8618	X	7781	-0-	-837	-0-	180	1	7345	3	Y	230	228	0		10
							3	4	253	9						
*08	8618	X	5443	-0-	-3175	-0-	154	1	5193	3	Y	85	87	0		8
							2	4	94	9						
09	8550	X	5372	-0-	-3178	-0-	126	1	5056	3	Y	170	171	0		7
							3	4	187	9						
10	8835	X	6252	-0-	-2583	-0-	114	1	5890	3	Y	219	219	0		7
							7	4	241	9						
11	8340	X	5218	-0-	-3122	-0-	112	1	4774	3	Y	300	299	0		8
							2	4	330	9						
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT				8

TOTAL GAS PROD: 77,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	184	1	11875	3	Y	979	976	0			19
							1	4	1077	9							
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	143	1	10125	3	Y	1039	1018	0			40
							1	4	1143	9							
03	12307	X	9519	-0-	-2788	-0-	152	1	8814	3	Y	502	527	0			15
							1	4	552	9							
04	11910	X	9477	-0-	-2433	-0-	129	1	8992	3	Y	323	322	0			16
							1	4	355	9							
05	12307	X	9884	-0-	-2423	-0-	132	1	9086	3	Y	599	602	0			13
							7	4	659	9							
06	11910	X	8288	-0-	-3622	-0-	209	1	7713	3	Y	332	335	0			10
							1	4	365	9							
*07	8711	X	7321	-0-	-1390	-0-	161	1	6566	3	Y	537	533	0			14
							3	4	591	9							
*08	8711	X	6639	-0-	-2072	-0-	172	1	5783	3	Y	620	619	0			15
							2	4	682	9							
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	177	1	7175	3	Y	1012	1013	0			14
							5	4	1113	9							
10	8711	X	8102	-0-	-609	-0-	146	1	7533	3	Y	376	379	0			11
							9	4	414	9							
11	8280	X	6701	-0-	-1579	-0-	141	1	6043	3	Y	467	466	0			12
							3	4	514	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 98,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,786

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	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	211	1	9263	3	Y	820	838	0			114
							902	9									
02	7308	X	7057	-0-	-251	-0-	213	1	6122	3	Y	656	674	0			96
							722	9									
03	10664	X	6436	-0-	-4228	-0-	246	1	5640	3	Y	500	537	0			59
							550	9									
04	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	884	1	13676	3	Y	1225	1160	0			124
							1348	9									
05	10664	X	8550	-0-	-2114	-0-	426	1	7446	3	Y	616	661	0			79
							678	9									
06	10050	X	6988	-0-	-3062	-0-	315	1	6080	3	Y	539	545	0			73
							593	9									
*07	9734	X	8612	-0-	-1122	-0-	422	1	7516	3	Y	613	597	0			89
							674	9									
*08	9734	X	7839	-0-	-1895	-0-	625	1	6691	3	Y	475	500	0			64
							523	9									
09	9420	X	8392	-0-	-1028	-0-	748	1	7290	3	Y	322	324	0			62
							354	9									
10	8866	X	8040	-0-	-826	-0-	749	1	6883	3	Y	371	370	0			63
							408	9									
11	8340	X	3319	-0-	-5021	-0-	143	1	2864	3	Y	284	285	0			62
							312	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 91,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	100	1	6404	3	Y	539	530	0			9
							593	9									
02	5936	X	2439	-0-	-3497	-0-	30	1	2102	3	Y	279	279	0			9
							307	9									
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	111	1	6407	3	Y	467	465	0			11
							514	9									
04	6360	X	5429	-0-	-931	-0-	76	1	5286	3	Y	61	62	0			10
							67	9									
05	6572	X	5352	-0-	-1220	-0-	75	1	5196	3	Y	70	71	0			9
							4	4	77	9							
06	6360	X	4893	-0-	-1467	-0-	126	1	4657	3	Y	99	101	0			7
							1	4	109	9							
*07	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	101	1	4133	3	Y	473	469	0			11
							2	4	520	9							
*08	5208	X	2633	-0-	-2575	-0-	67	1	2262	3	Y	275	276	0			10
							1	4	303	9							
09	5040	X	1494	-0-	-3546	-0-	32	1	1284	3	Y	161	164	0			7
							1	4	177	9							
10	5208	X	3030	-0-	-2178	-0-	50	1	2584	3	Y	357	357	0			7
							3	4	393	9							
11	4890	X	3099	-0-	-1791	-0-	61	1	2610	3	Y	388	387	0			8
							1	4	427	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 47,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,169

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	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	1730	1690	0			51
							1903	9									
02	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	1077	1	14789	3	Y	442	468	0			25
							486	9									
03	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1477	1	17304	3	Y	1009	995	0			39
							1110	9									
04	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	372	1	5961	3	Y	776	774	0			41
							854	9									
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	507	1	6009	3	Y	781	787	0			35
							859	9									
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	457	1	6490	3	Y	838	836	0			37
							922	9									
*07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	583	1	7551	3	Y	959	959	0			37
							1055	9									
*08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	320	1	4695	3	Y	653	661	0			29
							718	9									
09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	230	1	4709	3	Y	2267	2261	0			49
							2494	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	232	1	4573	3	Y	816	823	0			42
							898	9									
*11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	3	Y	731	738	0			35
							804	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 94,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	Y	680	683	0			16
							2	4	748	9							
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	603	1	8472	3	Y	1513	1398	0	103	1	28
							4	4	1664	9							
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	366	1	6779	3	Y	1279	1282	0	4	1	21
							1407	9									
04	4350	X	944	-0-	-3406	-0-	41	1	794	3	Y	99	117	0			3
							109	9									
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	5010	X	1306	-0-	-3704	-0-	70	1	993	3	Y	221	216	0			5
							243	9									
*07	9982	X	7998	-0-	-1984	-0-	461	1	6734	3	Y	730	724	0			11
							803	9									
*08	8556	X	4774	-0-	-3782	-0-	242	1	4083	3	Y	408	411	0			8
							449	9									
09	2520	X	1016	-0-	-1504	-0-	54	1	849	3	Y	103	109	0			2
							113	9									
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	7740	X	31	-0-	-7709	-0-	2	1	26	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,036

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	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	418	1	10806	3	Y	2212	2119	0			110
							2433	9									
02	11228	X	8399	-0-	-2829	-0-	209	1	8190	3	Y	-0-	110	0			-0-
03	12431	X	9343	-0-	-3088	-0-	72	1	6855	3	Y	2196	2083	0			113
							2416	9									
04	12030	X	8387	-0-	-3643	-0-	59	1	6500	3	Y	1662	1710	0			65
							1828	9									
05	12431	X	11666	-0-	-765	-0-	94	1	9165	3	Y	2188	2148	0			106
							2407	9									
*06	12030	X	6697	-0-	-5333	-0-	67	1	6151	3	Y	435	514	0			27
							479	9									
*07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	73	1	5377	3	Y	286	296	0			17
							315	9									
*08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	87	1	6436	3	Y	335	332	0			20
							369	9									
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	84	1	6433	3	Y	639	622	0			37
							703	9									
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	143	1	5854	3	Y	774	794	0			17
							851	9									
*11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	110	1	5320	3	Y	130	144	0			3
							1	4	143	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 90,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,857

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	6643	3	Y	499	499	0			11
							549	9									
02	7560	X	5347	-0-	-2213	-0-	69	1	4815	3	Y	421	415	0			17
							463	9									
03	8370	X	6606	-0-	-1764	-0-	103	1	5941	3	Y	511	513	0			15
							562	9									
04	8100	X	5445	-0-	-2655	-0-	71	1	4915	3	Y	417	415	0			17
							459	9									
05	7750	X	6338	-0-	-1412	-0-	83	1	5665	3	Y	533	537	0			13
							4	4	586	9							
06	7050	X	6064	-0-	-986	-0-	146	1	5382	3	Y	486	488	0			11
							1	4	535	9							
*07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	137	1	5569	3	Y	446	443	0			14
							2	4	491	9							
*08	6169	X	5063	-0-	-1106	-0-	135	1	4545	3	Y	346	346	0			14
							2	4	381	9							
09	5970	X	5485	-0-	-485	-0-	126	1	5107	3	Y	225	228	0			10
							4	4	248	9							
10	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	111	1	5708	3	Y	249	249	0			10
							6	4	274	9							
*11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	131	1	5631	3	Y	341	340	0			11
							3	4	375	9							
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 66,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

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	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	410	1	9133	3	Y	1385	1369	0			59
							55	4	1524	9							
02	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	575	1	10444	3	Y	1904	1892	0			71
							42	4	2094	9							
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	606	1	10981	3	Y	1722	1710	0	28	1	55
							39	4	1894	9							
04	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	440	1	9254	3	Y	1277	1279	0			53
							2	4	1405	9							
05	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	466	1	9120	3	Y	1421	1066	0	361	1	47
							51	4	1563	9							
06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	487	1	9204	3	Y	1392	1394	0			45
							6	4	1531	9							
*07	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	552	1	9750	3	Y	1321	1316	0			50
							26	4	1453	9							
*08	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	559	1	9360	3	Y	1012	1017	0			45
							32	4	1113	9							
09	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	463	1	8668	3	Y	1046	1043	0			48
							6	4	1151	9							
10	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	370	1	9099	3	Y	1232	1228	0			52
							6	4	1355	9							
*11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	306	1	8786	3	Y	1230	1240	0			42
							4	4	1353	9							
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 125,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,942

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	308	1	6880	3	Y	1159	1170	0			49
							42	4	1275	9							
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	390	1	7097	3	Y	942	956	0			35
							29	4	1036	9							
03	8804	X	7083	-0-	-1721	-0-	310	1	5621	3	Y	1029	1016	0	17	1	31
							20	4	1132	9							
04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	335	1	7037	3	Y	1144	1130	0			45
							1	4	1258	9							
05	8804	X	6350	-0-	-2454	-0-	253	1	4961	3	Y	1007	762	0	258	1	32
							28	4	1108	9							
06	8520	X	5959	-0-	-2561	-0-	252	1	4766	3	Y	853	859	0			26
							3	4	938	9							
*07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	358	1	6320	3	Y	942	935	0			33
							17	4	1036	9							
*08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	349	1	5842	3	Y	744	746	0			31
							20	4	818	9							
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	306	1	5721	3	Y	809	806	0			33
							4	4	890	9							
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	218	1	5369	3	Y	858	859	0			32
							4	4	944	9							
*11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	191	1	5510	3	Y	950	954	0			28
							3	4	1045	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 80,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,437

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	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	509	1	15580	3	Y	2273	2265	0			34
							5	4	2500	9							
02	17808	X	15732	-0-	-2076	-0-	381	1	13723	3	Y	1464	1450	0	14	1	34
							18	4	1610	9							
03	19685	X	16335	-0-	-3350	-0-	538	1	14185	3	Y	1444	1142	0	298	1	38
							24	4	1588	9							
04	18120	X	16690	-0-	-1430	-0-	556	1	14519	3	Y	1467	1478	0			27
							1	4	1614	9							
05	18724	X	15560	-0-	-3164	-0-	514	1	13596	3	Y	1317	1310	0			34
							1	4	1449	9							
06	18000	X	12661	-0-	-5339	-0-	238	1	11245	3	Y	1068	1056	0	21	1	25
							3	4	1175	9							
*07	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	284	1	13293	3	Y	1131	1135	0			21
							16	4	1244	9							
*08	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	297	1	13363	3	Y	1156	1150	0			27
							11	4	1272	9							
09	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	304	1	12380	3	Y	1031	1028	0			31
							92	4	1134	9							
10	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	203	1	12424	3	Y	1098	1095	0			34
							33	4	1208	9							
*11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	109	1	11370	3	Y	986	995	0			25
							39	4	1085	9							
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 165,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	374	1	8327	3	Y	1209	1214	0			50
							50	4	1330	9							
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	325	1	5899	3	Y	743	765	0			28
							24	4	817	9							
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	299	1	5424	3	Y	1128	1104	0	18	1	34
							19	4	1241	9							
04	6540	X	4771	-0-	-1769	-0-	177	1	3733	3	Y	782	785	0			31
							1	4	860	9							
05	6758	X	3974	-0-	-2784	-0-	150	1	2956	3	Y	774	583	0	198	1	24
							17	4	851	9							
06	6540	X	4525	-0-	-2015	-0-	182	1	3442	3	Y	817	817	0			24
							2	4	899	9							
*07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	253	1	4460	3	Y	740	738	0			26
							12	4	814	9							
*08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	419	1	7018	3	Y	821	814	0			33
							24	4	903	9							
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	245	1	4571	3	Y	745	747	0			32
							3	4	820	9							
10	5084	X	5039	-0-	-45	-0-	166	1	4087	3	Y	712	716	0			28
							3	4	783	9							
*11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	192	1	5519	3	Y	1014	1010	0			32
							3	4	1115	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 68,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,485

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	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	146	1	10430	3	Y	3383	3366	0			73
							1	4	3721	9							
02	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	119	1	9156	3	Y	1545	1542	0	32	1	44
							1700	9									
03	11408	X	10406	-0-	-1002	-0-	181	1	9002	3	Y	1112	1119	0			37
							1223	9									
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	308	1	12372	3	Y	2937	2941	0			33
							1	4	3231	9							
05	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	295	1	11894	3	Y	1827	1832	0			28
							3	4	2010	9							
06	11340	X	10638	-0-	-702	-0-	244	1	8523	3	Y	1692	1692	0			28
							10	4	1861	9							
*07	11718	X	7156	-0-	-4562	-0-	200	1	5999	3	Y	866	868	0			26
							4	4	953	9							
*08	11718	X	9327	-0-	-2391	-0-	284	1	7534	3	Y	1362	1368	0			20
							11	4	1498	9							
09	11340	X	7940	-0-	-3400	-0-	250	1	6254	3	Y	1304	1299	0			26
							2	4	1434	9							
10	11718	X	7598	-0-	-4120	-0-	73	1	6151	3	Y	1242	1230	0			38
							8	4	1366	9							
11	10740	X	8756	-0-	-1984	-0-	58	1	6936	3	Y	1596	1592	0			42
							6	4	1756	9							
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 117,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,866

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	102	1	7282	3	Y	2665	2663	0			56
							1	4	2932	9							
02	13160	X	11339	-0-	-1821	-0-	115	1	8856	3	Y	2153	2107	0	45	1	57
							2368	9									
03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	248	1	12307	3	Y	1858	1857	0			58
							2044	9									
04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	232	1	9315	3	Y	1886	1909	0			35
							2075	9									
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	203	1	8205	3	Y	1742	1742	0			35
							2	4	1916	9							
06	14130	X	9018	-0-	-5112	-0-	192	1	6708	3	Y	1918	1915	0			38
							8	4	2110	9							
*07	14601	X	8346	-0-	-6255	-0-	211	1	6313	3	Y	1653	1646	0			45
							4	4	1818	9							
*08	14601	X	3288	-0-	-11313	-0-	95	1	2530	3	Y	599	621	0			23
							4	4	659	9							
09	9660	X	8156	-0-	-1504	-0-	228	1	5706	3	Y	2018	2002	0			39
							2	4	2220	9							
10	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	109	1	9212	3	Y	1858	1841	0			56
							12	4	2044	9							
*11	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	80	1	9506	3	Y	1690	1694	0			52
							8	4	1859	9							
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 109,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,040

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	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	168	1	12040	3	Y	3045	3020	0			68
							1	4	3350	9							
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	141	1	10820	3	Y	1332	1332	0	28	1	40
							1465	9									
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	130	1	6427	3	Y	632	648	0			24
							695	9									
04	12870	X	6736	-0-	-6134	-0-	137	1	5506	3	Y	994	1000	0			18
							1093	9									
05	13299	X	10599	-0-	-2700	-0-	235	1	9511	3	Y	773	774	0			17
							3	4	850	9							
06	12870	X	9683	-0-	-3187	-0-	245	1	8535	3	Y	812	811	0			18
							10	4	893	9							
*07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	322	1	9635	3	Y	708	705	0			21
							6	4	779	9							
*08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	327	1	8706	3	Y	791	797	0			15
							13	4	870	9							
09	7560	X	4079	-0-	-3481	-0-	141	1	3543	3	Y	358	359	0			14
							1	4	394	9							
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	82	1	6982	3	Y	697	688	0			23
							9	4	767	9							
*11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	56	1	6742	3	Y	965	961	0			27
							6	4	1062	9							
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 102,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	125	1	8951	3	Y	1999	1995	0			40
							1	4	2199	9							
02	13636	X	10714	-0-	-2922	-0-	116	1	8876	3	Y	1565	1533	0	32	1	40
							1722	9									
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	251	1	12435	3	Y	1368	1367	0			41
							1505	9									
04	14610	X	11106	-0-	-3504	-0-	233	1	9333	3	Y	1400	1417	0			24
							1540	9									
05	15097	X	10710	-0-	-4387	-0-	232	1	9368	3	Y	1006	1009	0			21
							3	4	1107	9							
06	13740	X	9975	-0-	-3765	-0-	246	1	8599	3	Y	1018	1017	0			22
							10	4	1120	9							
*07	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	325	1	9718	3	Y	796	793	0			25
							6	4	876	9							
*08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	307	1	8168	3	Y	89	103	0			11
							12	4	98	9							
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	363	1	9131	3	Y	439	435	0			16
							4	4	483	9							
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	88	1	7509	3	Y	782	772	0			26
							10	4	860	9							
*11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	68	1	8126	3	Y	1259	1252	0			33
							7	4	1385	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 115,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,721

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	3	Y	1093	1054	0			46
							21	4	1202	9							
02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	648	1	11783	3	Y	1915	1889	0			72
							48	4	2107	9							
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	550	1	9968	3	Y	1519	1516	0	25	1	50
							35	4	1671	9							
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	435	1	9138	3	Y	1351	1344	0			57
							2	4	1486	9							
05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	378	1	7399	3	Y	1189	900	0	305	1	41
							41	4	1308	9							
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	448	1	8479	3	Y	1168	1171	0			38
							6	4	1285	9							
*07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	530	1	9348	3	Y	1105	1102	0			41
							25	4	1216	9							
*08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	593	1	9916	3	Y	1023	1020	0			44
							34	4	1125	9							
09	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	489	1	9133	3	Y	1043	1040	0			47
							6	4	1147	9							
10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	331	1	8149	3	Y	791	805	0			33
							5	4	870	9							
*11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	254	1	7307	3	Y	773	780	0			26
							4	4	850	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 113,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,970

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	279	1	6229	3	Y	2386	2308	0			97
							38	4	2625	9							
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	277	1	5044	3	Y	873	935	0			35
							21	4	960	9							
03	1891	X	49	-0-	-1842	-0-	2	1	39	3	Y	7	40	0	1	1	1
							8	9									
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	Y	535	516	0			20
							589	9									
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	3	Y	508	383	0	130	1	15
							8	4	559	9							
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	1869	3	Y	424	427	0			12
							1	4	466	9							
*07	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	136	1	2397	3	Y	420	418	0			14
							6	4	462	9							
*08	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	111	1	1859	3	Y	336	337	0			13
							6	4	370	9							
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	3	Y	375	373	0			15
							1	4	413	9							
10	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	71	1	1751	3	Y	340	343	0			12
							1	4	374	9							
11	2910	X	2199	-0-	-711	-0-	63	1	1806	3	Y	299	303	0			8
							1	4	329	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 34,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,503

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	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	165	1	11820	3	Y	2703	2689	0			63
							1	4	2973	9							
02	14000	X	13952	-0-	-48	-0-	156	1	11999	3	Y	1634	1613	0	34	1	50
							1797	9									
03	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	241	1	11954	3	Y	878	894	0			34
							966	9									
04	15000	X	10179	-0-	-4821	-0-	207	1	8293	3	Y	1526	1534	0			26
							1679	9									
05	15500	X	10700	-0-	-4800	-0-	236	1	9555	3	Y	824	827	0			23
							3	4	906	9							
06	14940	X	8387	-0-	-6553	-0-	205	1	7127	3	Y	952	950	0			25
							8	4	1047	9							
*07	9765	X	8987	-0-	-778	-0-	269	1	8055	3	Y	598	598	0			25
							5	4	658	9							
*08	9765	X	7752	-0-	-2013	-0-	274	1	7279	3	Y	171	180	0			16
							11	4	188	9							
09	9450	X	9412	-0-	-38	-0-	347	1	8710	3	Y	320	318	0			18
							3	4	352	9							
10	9765	X	6050	-0-	-3715	-0-	66	1	5616	3	Y	327	324	0			21
							8	4	360	9							
11	8880	X	8585	-0-	-295	-0-	62	1	7435	3	Y	984	974	0			31
							6	4	1082	9							
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 112,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,917

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	199	1	14264	3	Y	6542	6505	0			140
							2	4	7196	9							
02	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	220	1	16945	3	Y	3156	3142	0	68	1	86
							3472	9									
03	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	327	1	16244	3	Y	2516	2523	0			79
							1	4	2768	9							
04	18570	X	13491	-0-	-5079	-0-	243	1	9793	3	Y	3140	3168	0			51
							1	4	3454	9							
05	19189	X	15635	-0-	-3554	-0-	302	1	12202	3	Y	2844	2844	0			51
							3	4	3128	9							
06	18570	X	14897	-0-	-3673	-0-	312	1	10880	3	Y	3357	3350	0			58
							12	4	3693	9							
*07	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	428	1	12813	3	Y	2806	2795	0			69
							8	4	3087	9							
*08	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	426	1	11329	3	Y	2653	2679	0			43
							17	4	2918	9							
09	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	399	1	10010	3	Y	2652	2641	0			55
							4	4	2917	9							
10	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	127	1	10807	3	Y	2750	2722	0			83
							14	4	3025	9							
11	12480	X	4412	-0-	-8068	-0-	28	1	3366	3	Y	923	953	0			53
							3	4	1015	9							
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 168,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,339

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	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	179	1	11554	3	Y	1172	1171	0			21
							1	4	1289	9							
02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	140	1	9907	3	Y	995	980	0			36
							1	4	1095	9							
03	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	173	1	10032	3	Y	1093	1101	0			28
							1	4	1202	9							
04	10590	X	9853	-0-	-737	-0-	126	1	8768	3	Y	871	867	0			32
							1	4	958	9							
05	10943	X	10761	-0-	-182	-0-	139	1	9536	3	Y	981	988	0			25
							7	4	1079	9							
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	256	1	9440	3	Y	941	945	0			21
							1	4	1035	9							
*07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	234	1	9538	3	Y	932	927	0			26
							4	4	1025	9							
*08	9672	X	8759	-0-	-913	-0-	230	1	7756	3	Y	700	701	0			25
							3	4	770	9							
09	9360	X	8046	-0-	-1314	-0-	176	1	7128	3	Y	670	676	0			19
							5	4	737	9							
10	9672	X	9057	-0-	-615	-0-	154	1	7946	3	Y	862	861	0			20
							9	4	948	9							
11	9360	X	8722	-0-	-638	-0-	180	1	7658	3	Y	801	800	0			21
							3	4	881	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 112,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7688	X	5283	-0-	-2405	-0-	150	1	4595	3	N	487	485	0			3
							2	4	536	9							
02	6944	X	4548	-0-	-2396	-0-	112	1	4027	3	N	367	362	0	4	1	4
							5	4	404	9							
03	7688	X	6078	-0-	-1610	-0-	203	1	5347	3	N	472	372	0	97	1	7
							9	4	519	9							
04	7440	X	4572	-0-	-2868	-0-	156	1	4077	3	N	308	315	0			-0-
							339	9									
05	5270	X	4258	-0-	-1012	-0-	141	1	3731	3	N	351	348	0			3
							386	9									
06	5880	X	2763	-0-	-3117	-0-	51	1	2433	3	N	253	251	0	5	1	-0-
							1	4	278	9							
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	59	1	2736	3	N	302	302	0			-0-
							3	4	332	9							
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	71	1	3224	3	N	352	349	0			3
							3	4	387	9							
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	81	1	3287	3	N	346	352	0			4
							24	4	381	9							
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	50	1	3061	3	N	378	377	0			5
							8	4	416	9							
*11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	35	1	3674	3	N	497	496	0			6
							13	4	547	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 45,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,113

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	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	187	1	13350	3	Y	3579	3565	0			73
							1	4	3937	9							
02	11340	X	11255	-0-	-85	-0-	122	1	9394	3	Y	1581	1581	0	34	1	39
							1739	9									
03	12555	X	11386	-0-	-1169	-0-	200	1	9933	3	Y	1139	1147	0			31
							1253	9									
04	12150	X	11194	-0-	-956	-0-	226	1	9067	3	Y	1728	1739	0			20
							1901	9									
05	12555	X	10385	-0-	-2170	-0-	217	1	8754	3	Y	1284	1286	0			18
							2	4	1412	9							
06	12150	X	9813	-0-	-2337	-0-	217	1	7593	3	Y	1813	1807	0			24
							9	4	1994	9							
*07	9579	X	8867	-0-	-712	-0-	231	1	6917	3	Y	1559	1552	0			31
							4	4	1715	9							
*08	9579	X	6261	-0-	-3318	-0-	180	1	4774	3	Y	1182	1198	0			15
							7	4	1300	9							
09	9270	X	3188	-0-	-6082	-0-	95	1	2380	3	Y	647	647	0			13
							1	4	712	9							
10	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	98	1	8361	3	Y	1500	1478	0			35
							11	4	1650	9							
*11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	72	1	8613	3	Y	1451	1453	0			33
							7	4	1596	9							
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 110,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10618	-0-	-2340	-0-	246	1	6360	3	N	3647	3548	0			180
							4012	9									
02	11704	X	9237	-0-	-2467	-0-	230	1	9007	3	N	-0-	180	0			-0-
03	12958	X	10878	-0-	-2080	-0-	101	1	9610	3	N	1061	1006	0			55
							1167	9									
*04	12540	X	10842	-0-	-1698	-0-	81	1	8898	3	N	1694	1685	0			64
							1863	9									
*05	12958	X	10275	-0-	-2683	-0-	92	1	8994	3	N	1081	1091	0			54
							1189	9									
*06	10530	X	8457	-0-	-2073	-0-	81	1	7448	3	N	844	853	0			45
							928	9									
*07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	105	1	7728	3	N	146	181	0			10
							161	9									
*08	6851	X	5831	-0-	-1020	-0-	76	1	5587	3	N	153	154	0			9
							168	9									
09	6630	X	6292	-0-	-338	-0-	72	1	5498	3	N	656	629	0			35
							722	9									
10	6851	X	6125	-0-	-726	-0-	116	1	4759	3	N	1136	1147	0			24
							1250	9									
11	6630	X	5471	-0-	-1159	-0-	104	1	5028	3	N	307	323	0			8
							1	4	338	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 92,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,725

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	229	1	3641	3	Y	576	576	0			54
							9	4	634	9							
02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	177	1	2608	3	Y	369	369	0			54
							7	4	406	9							
03	4774	X	3726	-0-	-1048	-0-	352	1	2993	3	Y	323	326	0	15	1	36
							26	4	355	9							
04	4620	X	2908	-0-	-1712	-0-	161	1	2254	3	Y	443	431	0			48
							6	4	487	9							
05	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	185	1	2637	3	Y	466	465	0			49
							5	4	513	9							
06	4380	X	3116	-0-	-1264	-0-	188	1	2621	3	Y	277	296	0			30
							2	4	305	9							
*07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	320	1	3934	3	Y	351	322	0			59
							2	4	386	9							
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	293	1	3497	3	Y	308	341	0			26
							2	4	339	9							
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	434	1	3000	3	Y	263	257	0			32
							3	4	289	9							
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	503	1	2942	3	Y	294	293	0			33
							2	4	323	9							
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	453	1	2418	3	Y	268	233	0			68
							2	4	295	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 40,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	145	1	9019	3	Y	618	614	0			34
							4	4	680	9							
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	135	1	7857	3	Y	565	555	0			44
							2	4	622	9							
03	9517	X	8560	-0-	-957	-0-	91	1	7932	3	Y	486	498	0			32
							2	4	535	9							
04	9210	X	8295	-0-	-915	-0-	110	1	7652	3	Y	483	491	0			24
							2	4	531	9							
05	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	123	1	7851	3	Y	507	510	0			21
							3	4	558	9							
06	9210	X	7871	-0-	-1339	-0-	154	1	7252	3	Y	415	410	0			26
							8	4	457	9							
*07	DLQ G-10		7931	-0-	7931	7931	156	1	7407	3	Y	326	334	0			18
							9	4	359	9							
*08	DLQ G-10		7980	-0-	7980	15911	178	1	7417	3	Y	344	336	0			26
							7	4	378	9							
*09	23315	X	7404	-0-	-15911	-0-	158	1	6733	3	Y	463	466	0			23
							4	4	509	9							
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	219	1	6967	3	Y	568	569	0			22
							5	4	625	9							
11	7860	X	6497	-0-	-1363	-0-	80	1	5833	3	Y	529	519	0			32
							2	4	582	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 89,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,304

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	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	64	1	4093	3	Y	418	418	0			7
							460	9									
02	5180	X	1271	-0-	-3909	-0-	17	1	1197	3	Y	52	59	0			-0-
							57	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	102	1	5892	3	Y	152	150	0			2
							167	9									
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	77	1	5319	3	Y	542	538	0			6
							596	9									
05	5239	X	4180	-0-	-1059	-0-	56	1	3884	3	Y	215	219	0			2
							3	4	237	9							
06	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	111	1	4108	3	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
*07	5177	X	4236	-0-	-941	-0-	94	1	3805	3	Y	305	303	0			3
							1	4	336	9							
*08	5177	X	4530	-0-	-647	-0-	116	1	3937	3	Y	432	431	0			4
							2	4	475	9							
09	5010	X	3489	-0-	-1521	-0-	80	1	3206	3	Y	183	186	0			1
							2	4	201	9							
10	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	65	1	3379	3	Y	212	212	0			1
							4	4	233	9							
11	4410	X	3276	-0-	-1134	-0-	71	1	3030	3	Y	158	158	0			1
							1	4	174	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 45,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	201	1	12924	3	Y	629	635	0			17
							1	4	692	9							
02	15288	X	9565	-0-	-5723	-0-	127	1	8958	3	Y	436	432	0			21
							480	9									
03	16926	X	10536	-0-	-6390	-0-	172	1	9976	3	Y	352	359	0			14
							1	4	387	9							
04	13740	X	8808	-0-	-4932	-0-	120	1	8337	3	Y	318	317	0			15
							1	4	350	9							
05	13826	X	9613	-0-	-4213	-0-	132	1	9099	3	Y	341	344	0			12
							7	4	375	9							
06	13380	X	7045	-0-	-6335	-0-	178	1	6579	3	Y	261	262	0			11
							1	4	287	9							
*07	10602	X	5679	-0-	-4923	-0-	132	1	5365	3	Y	164	163	0			12
							2	4	180	9							
*08	10540	X	6208	-0-	-4332	-0-	172	1	5790	3	Y	222	221	0			13
							2	4	244	9							
09	9390	X	5281	-0-	-4109	-0-	120	1	4839	3	Y	290	292	0			10
							3	4	319	9							
10	9703	X	3206	-0-	-6497	-0-	58	1	2950	3	Y	177	177	0			10
							3	4	195	9							
11	7050	X	4653	-0-	-2397	-0-	97	1	4165	3	Y	354	353	0			11
							2	4	389	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 84,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	508	1	8298	3	N	1184	1154	0			33
							1302	9									
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	356	1	4892	3	N	102	129	0			6
							112	9									
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	382	1	4474	3	N	210	208	0			8
							231	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	242	1	3880	3	N	557	550	0			15
							613	9									
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	345	1	4087	3	N	553	554	0			14
							608	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	273	1	3880	3	N	543	542	0			15
							597	9									
*07	5332	X	4626	-0-	-706	-0-	289	1	3744	3	N	539	540	0			14
							593	9									
*08	5332	X	4467	-0-	-865	-0-	246	1	3613	3	N	553	554	0			13
							608	9									
09	5160	X	4206	-0-	-954	-0-	172	1	3536	3	N	453	453	0			13
							498	9									
10	5332	X	4158	-0-	-1174	-0-	171	1	3370	3	N	561	553	0			21
							617	9									
11	4740	X	3991	-0-	-749	-0-	180	1	3207	3	N	549	551	0			19
							604	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 56,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	621	1	10149	3	N	1895	1850	0			53
							2085	9									
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	603	1	8279	3	N	274	312	0			15
							301	9									
03	12276	X	11008	-0-	-1268	-0-	816	1	9564	3	N	571	566	0			20
							628	9									
04	11880	X	10372	-0-	-1508	-0-	530	1	8493	3	N	1226	1211	0			35
							1349	9									
05	12276	X	7976	-0-	-4300	-0-	509	1	6035	3	N	1302	1303	0			34
							1432	9									
06	11880	X	7507	-0-	-4373	-0-	403	1	5722	3	N	1256	1255	0			35
							1382	9									
*07	8525	X	7178	-0-	-1347	-0-	413	1	5343	3	N	1293	1293	0			35
							1422	9									
*08	8525	X	6803	-0-	-1722	-0-	347	1	5096	3	N	1236	1241	0			30
							1360	9									
09	7890	X	5516	-0-	-2374	-0-	213	1	4366	3	N	852	853	0			27
							937	9									
10	8153	X	5552	-0-	-2601	-0-	215	1	4237	3	N	1000	986	0			41
							1100	9									
11	7500	X	4794	-0-	-2706	-0-	209	1	3712	3	N	794	803	0			32
							873	9									
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 88,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,699

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	7998	X	6547	-0-	-1451	-0-	339	1	5545	3	N	603	589	0			17
							663	9									
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	598	1	8212	3	N	129	139	0			7
							142	9									
03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	700	1	8199	3	N	288	284	0			11
							317	9									
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	495	1	7942	3	N	725	716	0			20
							798	9									
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	570	1	6757	3	N	711	713	0			18
							782	9									
06	7740	X	7637	-0-	-103	-0-	454	1	6450	3	N	666	666	0			18
							733	9									
*07	7936	X	7749	-0-	-187	-0-	508	1	6579	3	N	602	603	0			17
							662	9									
*08	7936	X	7294	-0-	-642	-0-	423	1	6220	3	N	592	595	0			14
							651	9									
09	7680	X	5651	-0-	-2029	-0-	242	1	4965	3	N	404	404	0			14
							444	9									
10	7936	X	5552	-0-	-2384	-0-	235	1	4635	3	N	620	610	0			24
							682	9									
11	7650	X	4023	-0-	-3627	-0-	189	1	3357	3	N	434	440	0			18
							477	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 79,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	386	1	11810	3	Y	1285	1288	0			20
							4	4	1414	9							
02	13384	X	12300	-0-	-1084	-0-	301	1	10839	3	Y	1042	1027	0	10	1	25
							14	4	1146	9							
03	14477	X	12313	-0-	-2164	-0-	404	1	10660	3	Y	1119	884	0	231	1	29
							18	4	1231	9							
04	13770	X	10687	-0-	-3083	-0-	357	1	9303	3	Y	934	946	0			17
							1027	9									
05	14229	X	10574	-0-	-3655	-0-	346	1	9170	3	Y	961	953	0			25
							1	4	1057	9							
06	13170	X	9038	-0-	-4132	-0-	171	1	8055	3	Y	736	729	0	15	1	17
							2	4	810	9							
*07	11997	X	11097	-0-	-900	-0-	212	1	9957	3	Y	833	834	0			16
							12	4	916	9							
*08	11997	X	11701	-0-	-296	-0-	234	1	10553	3	Y	823	819	0			20
							9	4	905	9							
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	239	1	9733	3	Y	814	808	0			24
							73	4	895	9							
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	156	1	9599	3	Y	773	773	0			24
							26	4	850	9							
*11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	87	1	9143	3	Y	840	843	0			21
							32	4	924	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 123,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,160

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	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	449	1	13740	3	Y	639	640	0			13
							5	4	703	9							
02	13972	X	12464	-0-	-1508	-0-	320	1	11529	3	Y	545	536	0	5	1	17
							15	4	600	9							
03	16089	X	13458	-0-	-2631	-0-	469	1	12361	3	Y	552	436	0	114	1	19
							21	4	607	9							
04	15570	X	12783	-0-	-2787	-0-	452	1	11817	3	Y	466	472	0			13
							1	4	513	9							
05	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	454	1	12014	3	Y	507	503	0			17
							1	4	558	9							
06	14430	X	11016	-0-	-3414	-0-	220	1	10376	3	Y	379	375	0	7	1	14
							3	4	417	9							
*07	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	221	1	10356	3	Y	351	353	0			12
							13	4	386	9							
*08	10695	X	7257	-0-	-3438	-0-	150	1	6757	3	Y	313	312	0			13
							6	4	344	9							
09	10290	X	7949	-0-	-2341	-0-	181	1	7361	3	Y	320	317	0			13
							55	4	352	9							
10	10633	X	8471	-0-	-2162	-0-	130	1	7954	3	Y	333	332	0			14
							21	4	366	9							
11	10350	X	7744	-0-	-2606	-0-	71	1	7352	3	Y	269	272	0			11
							25	4	296	9							
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 120,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,674

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	255	1	7800	3	Y	519	521	0			7
							3	4	571	9							
02	9380	X	7567	-0-	-1813	-0-	191	1	6874	3	Y	448	442	0	4	1	9
							9	4	493	9							
03	10323	X	6934	-0-	-3389	-0-	236	1	6206	3	Y	438	347	0	91	1	9
							10	4	482	9							
04	9960	X	5792	-0-	-4168	-0-	200	1	5223	3	Y	335	340	0			4
							369	9									
05	10292	X	5872	-0-	-4420	-0-	198	1	5265	3	Y	371	368	0			7
							1	4	408	9							
06	8340	X	4804	-0-	-3536	-0-	93	1	4383	3	Y	297	294	0	6	1	4
							1	4	327	9							
*07	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	127	1	5954	3	Y	323	324	0			3
							7	4	355	9							
*08	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	140	1	6312	3	Y	318	317	0			4
							5	4	350	9							
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	138	1	5624	3	Y	287	285	0			5
							42	4	316	9							
10	5611	X	5417	-0-	-194	-0-	82	1	5031	3	Y	264	265	0			4
							14	4	290	9							
11	5850	X	5016	-0-	-834	-0-	45	1	4679	3	Y	251	253	0			2
							16	4	276	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 69,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,851

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	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	389	1	11897	3	Y	1486	1485	0			23
							4	4	1635	9							
02	16576	X	13872	-0-	-2704	-0-	334	1	12028	3	Y	1358	1336	0	13	1	32
							16	4	1494	9							
03	18011	X	13735	-0-	-4276	-0-	448	1	11814	3	Y	1321	1045	0	272	1	36
							20	4	1453	9							
04	17430	X	12326	-0-	-5104	-0-	412	1	10772	3	Y	1037	1052	0			21
							1	4	1141	9							
05	16895	X	12510	-0-	-4385	-0-	408	1	10813	3	Y	1171	1159	0			33
							1	4	1288	9							
06	14850	X	9860	-0-	-4990	-0-	183	1	8664	3	Y	918	908	0	18	1	25
							3	4	1010	9							
*07	11346	X	10983	-0-	-363	-0-	210	1	9827	3	Y	849	855	0			19
							12	4	934	9							
*08	11346	X	11260	-0-	-86	-0-	223	1	10090	3	Y	853	849	0			23
							9	4	938	9							
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	213	1	8681	3	Y	756	756	0			25
							65	4	832	9							
10	11346	X	10151	-0-	-1195	-0-	147	1	9013	3	Y	879	875	0			29
							24	4	967	9							
11	10980	X	8665	-0-	-2315	-0-	74	1	7738	3	Y	751	759	0			21
							27	4	826	9							
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 127,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,379

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	122	1	7807	3	Y	468	474	0			12
							515	9									
02	7336	X	2908	-0-	-4428	-0-	38	1	2680	3	Y	173	176	0			9
							190	9									
03	8122	X	7145	-0-	-977	-0-	116	1	6669	3	Y	327	324	0			12
							360	9									
04	7860	X	6427	-0-	-1433	-0-	87	1	6054	3	Y	260	259	0			13
							286	9									
05	8122	X	7392	-0-	-730	-0-	103	1	7050	3	Y	213	215	0			11
							5	4	234	9							
06	7860	X	7709	-0-	-151	-0-	201	1	7408	3	Y	90	92	0			9
							1	4	99	9							
*07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	159	1	6444	3	Y	300	298	0			11
							2	4	330	9							
*08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	174	1	5842	3	Y	246	246	0			11
							2	4	271	9							
09	5400	X	2758	-0-	-2642	-0-	61	1	2486	3	Y	190	192	0			9
							2	4	209	9							
10	5580	X	1144	-0-	-4436	-0-	19	1	997	3	Y	115	115	0			9
							1	4	127	9							
11	5400	X	4871	-0-	-529	-0-	92	1	3956	3	Y	746	742	0			13
							2	4	821	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 62,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,128

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	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	253	1	6452	3	Y	1331	1325	0	18	1	26
							50	4	1464	9							
02	10528	X	5345	-0-	-5183	-0-	193	1	3461	3	Y	1531	1419	0	93	1	45
							7	4	1684	9							
03	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	598	1	9064	3	Y	1884	1836	0	28	1	65
							1	4	2072	9							
04	11280	X	8095	-0-	-3185	-0-	361	1	6563	3	Y	1064	675	0	426	1	28
							1	4	1170	9							
05	11656	X	8251	-0-	-3405	-0-	314	1	6899	3	Y	941	825	0	134	1	10
							3	4	1035	9							
06	11280	X	9624	-0-	-1656	-0-	396	1	7943	3	Y	1162	1152	0			20
							7	4	1278	9							
*07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	362	1	7081	3	Y	1369	1349	0			40
							9	4	1506	9							
*08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	398	1	7642	3	Y	1132	1149	0			23
							2	4	1245	9							
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	431	1	6947	3	Y	940	943	0			20
							13	4	1034	9							
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	399	1	6615	3	Y	1290	1286	0			24
							87	4	1419	9							
*11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	310	1	5138	3	Y	1192	1179	0			37
							204	4	1311	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 93,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

01	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	237	1	6054	3	Y	1798	1787	0	24	1	37
						47	4	1978	9							
02	7644 X	7105	-0-	-539	-0-	287	1	5150	3	Y	1506	1404	0	91	1	48
						11	4	1657	9							
03	8463 X	7343	-0-	-1120	-0-	364	1	5513	3	Y	1332	1310	0	20	1	50
						1	4	1465	9							
04	8190 X	6386	-0-	-1804	-0-	257	1	4656	3	Y	1339	850	0	503	1	36
						1473	9									
05	8463 X	7257	-0-	-1206	-0-	259	1	5686	3	Y	1191	1045	0	168	1	14
						2	4	1310	9							
06	8040 X	6978	-0-	-1062	-0-	294	1	5890	3	Y	717	713	0			18
						5	4	789	9							
*07	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	303	1	5928	3	Y	1170	1151	0			37
						7	4	1287	9							
*08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	271	1	5207	3	Y	928	942	0			23
						1	4	1021	9							
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	306	1	4935	3	Y	1006	1007	0			22
						10	4	1107	9							
10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	294	1	4874	3	Y	1233	1230	0			25
						64	4	1356	9							
11	5790 X	5327	-0-	-463	-0-	236	1	3905	3	Y	937	927	0			35
						155	4	1031	9							
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 75,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,157

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 04/22/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	310	1	7924	3	Y	2346	2326	0	32	1	45
							62	4	2581	9							
*02	8736	X	8103	-0-	-633	-0-	290	1	5192	3	Y	2373	2204	0	144	1	70
							11	4	2610	9							
*03	9672	X	5906	-0-	-3766	-0-	293	1	4437	3	Y	1069	1083	0	17	1	39
							1176	9									
*04	9360	X	8886	-0-	-474	-0-	355	1	6952	3	Y	1427	905	0	526	1	35
							9	4	1570	9							
*05	9672	X	8208	-0-	-1464	-0-	279	1	6117	3	Y	1645	1442	0	223	1	15
							2	4	1810	9							
*06	9360	X	6997	-0-	-2363	-0-	271	1	5450	3	Y	1155	1147	0			23
							5	4	1271	9							
*07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	355	1	6952	3	Y	1139	1122	0			40
							9	4	1253	9							
*08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	362	1	6952	3	Y	945	961	0			24
							2	4	1040	9							
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	315	1	5078	3	Y	632	635	0			21
							10	4	695	9							
*10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	357	1	5918	3	Y	825	823	0			23
							78	4	908	9							
*11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	302	1	5000	3	Y	997	985	0			35
							199	4	1097	9							
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 85,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,553

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	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	815	1	13317	3	N	862	843	0			23
							948	9									
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	635	1	8717	3	N	191	205	0			9
							210	9									
03	8618	X	8022	-0-	-596	-0-	597	1	6996	3	N	390	386	0			13
							429	9									
04	8340	X	7690	-0-	-650	-0-	389	1	6247	3	N	958	946	0			25
							1054	9									
05	8618	X	8451	-0-	-167	-0-	579	1	6857	3	N	923	926	0			22
							1015	9									
06	8340	X	7817	-0-	-523	-0-	446	1	6334	3	N	943	942	0			23
							1037	9									
*07	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	399	1	5166	3	N	753	755	0			21
							828	9									
*08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	400	1	5879	3	N	986	986	0			21
							1085	9									
09	6750	X	6543	-0-	-207	-0-	257	1	5275	3	N	919	918	0			20
							1011	9									
10	6975	X	6763	-0-	-212	-0-	270	1	5310	3	N	1075	1059	0			36
							1183	9									
*11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	304	1	5393	3	N	1074	1080	0			30
							1181	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 90,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,074

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/09/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19410 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

01	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	303	1	9281	3	Y	1157	1156	0			18
							3	4	1273	9							
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	234	1	8429	3	Y	982	968	0	10	1	22
							11	4	1080	9							
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	309	1	8163	3	Y	1027	812	0	211	1	26
							14	4	1130	9							
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	156	1	4054	3	Y	522	539	0			9
							574	9									
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	254	1	6734	3	Y	1017	1001	0			25
							1	4	1119	9							
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	103	1	4854	3	Y	712	707	0	14	1	16
							1	4	783	9							
*07	7099	X	6281	-0-	-818	-0-	113	1	5343	3	Y	744	747	0			13
							7	4	818	9							
*08	7099	X	5899	-0-	-1200	-0-	110	1	4960	3	Y	750	746	0			17
							4	4	825	9							
09	5640	X	5634	-0-	-6	-0-	115	1	4681	3	Y	730	737	0			21
							35	4	803	9							
10	7099	X	4269	-0-	-2830	-0-	57	1	3497	3	Y	642	645	0			18
							9	4	706	9							
11	6870	X	4456	-0-	-2414	-0-	35	1	3578	3	Y	755	756	0			17
							12	4	831	9							
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 75,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,038

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

01	13361	X	10880	-0-	-2481	-0-	491	1	8026	3	N	2148	2096	0			58
							2363	9									
02	12068	X	8037	-0-	-4031	-0-	520	1	7136	3	N	346	387	0			17
							381	9									
03	10168	X	8342	-0-	-1826	-0-	589	1	6898	3	N	777	767	0			27
							855	9									
04	10530	X	8314	-0-	-2216	-0-	368	1	5902	3	N	1858	1836	0			49
							2044	9									
05	10881	X	8332	-0-	-2549	-0-	492	1	5827	3	N	1830	1834	0			45
							2013	9									
06	10530	X	4556	-0-	-5974	-0-	234	1	3319	3	N	912	925	0			32
							1003	9									
*07	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	472	1	6113	3	N	2079	2067	0			44
							2287	9									
*08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	370	1	5432	3	N	1908	1914	0			38
							2099	9									
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	259	1	5316	3	N	1666	1664	0			37
							1833	9									
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	239	1	4699	3	N	1821	1795	0			63
							2003	9									
*11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	205	1	3641	3	N	1212	1230	0			45
							1333	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 84,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	147	1	4528	3	Y	504	507	0			6
							2	4	554	9							
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	108	1	3882	3	Y	373	368	0	4	1	7
							5	4	410	9							
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	174	1	4587	3	Y	585	459	0	119	1	14
							8	4	644	9							
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	150	1	3904	3	Y	440	447	0			7
							484	9									
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	489	485	0			11
							538	9									
06	4410	X	3187	-0-	-1223	-0-	58	1	2744	3	Y	349	347	0	7	1	6
							1	4	384	9							
*07	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	60	1	2821	3	Y	389	390	0			5
							4	4	428	9							
*08	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	56	1	2524	3	Y	389	387	0			7
							2	4	428	9							
09	3480	X	2820	-0-	-660	-0-	54	1	2217	3	Y	484	492	0			11
							17	4	532	9							
10	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	40	1	2486	3	Y	370	373	0			8
							7	4	407	9							
11	3480	X	2695	-0-	-785	-0-	20	1	2176	3	Y	446	446	0			8
							8	4	491	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 42,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	Y	489	491	0			7
							1	4	538	9							
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	129	1	4655	3	Y	552	541	0	5	1	13
							6	4	607	9							
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	116	1	3065	3	Y	445	354	0	92	1	12
							5	4	490	9							
04	3120	X	2871	-0-	-249	-0-	93	1	2422	3	Y	324	329	0			7
							356	9									
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	126	1	3320	3	Y	511	503	0			15
							562	9									
06	3120	X	2440	-0-	-680	-0-	43	1	2041	3	Y	323	322	0	6	1	10
							1	4	355	9							
*07	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	44	1	2098	3	Y	350	351	0			9
							3	4	385	9							
*08	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	50	1	2264	3	Y	335	334	0			10
							2	4	369	9							
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	54	1	2200	3	Y	317	328	0			12
							16	4	349	9							
10	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	33	1	2011	3	Y	393	391	0			14
							5	4	432	9							
11	3060	X	1902	-0-	-1158	-0-	14	1	1479	3	Y	367	370	0			11
							5	4	404	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 34,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,406

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	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	57	1	6903	3	Y	914	911	0			22
							1005	9									
02	11200	X	9882	-0-	-1318	-0-	108	1	8879	3	Y	814	828	0			8
							895	9									
03	12400	X	6222	-0-	-6178	-0-	74	1	5374	3	Y	704	699	0			13
							774	9									
04	10800	X	6918	-0-	-3882	-0-	49	1	6191	3	Y	616	620	0			9
							678	9									
05	10943	X	7116	-0-	-3827	-0-	59	1	6418	3	Y	581	580	0			10
							639	9									
06	10590	X	6416	-0-	-4174	-0-	63	1	5766	3	Y	534	529	0	4	1	11
							587	9									
*07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	37	1	7346	3	Y	388	392	0	4	1	3
							23	4	427	9							
*08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	23	1	8135	3	Y	498	499	0			2
							87	4	548	9							
09	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	35	1	7725	3	Y	397	397	0			2
							437	9									
10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	40	1	8222	3	Y	398	397	0			3
							438	9									
*11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	46	1	7229	3	Y	473	474	0			2
							520	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 85,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	25	1	3079	3	Y	643	643	0			16
							707	9									
02	15736	X	6806	-0-	-8930	-0-	74	1	6107	3	Y	568	578	0			6
							625	9									
03	12462	X	3900	-0-	-8562	-0-	44	1	3206	3	Y	591	585	0			12
							650	9									
04	5340	X	4448	-0-	-892	-0-	31	1	3932	3	Y	441	446	0			7
							485	9									
05	7533	X	5793	-0-	-1740	-0-	47	1	5022	3	Y	658	652	0			13
							724	9									
06	7290	X	5436	-0-	-1854	-0-	53	1	4867	3	Y	469	468	0	4	1	10
							516	9									
*07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	28	1	5645	3	Y	304	308	0	3	1	3
							18	4	334	9							
*08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	18	1	6288	3	Y	520	521	0			2
							67	4	572	9							
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	28	1	6194	3	Y	424	424	0			2
							466	9									
10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	35	1	7160	3	Y	403	402	0			3
							443	9									
*11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	37	1	5886	3	Y	482	482	0			3
							530	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 63,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,503

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	3	Y	250	195	0	25	1	39
							19	4	275	9							
02	7196	X	4966	-0-	-2230	-0-	25	1	4750	3	Y	170	173	0			36
							4	4	187	9							
03	7967	X	5705	-0-	-2262	-0-	28	1	5485	3	Y	171	181	0			26
							4	4	188	9							
04	6930	X	5585	-0-	-1345	-0-	27	1	5422	3	Y	124	125	0			25
							136	9									
05	7037	X	6599	-0-	-438	-0-	35	1	6396	3	Y	151	138	0			38
							2	4	166	9							
06	6810	X	6108	-0-	-702	-0-	37	1	5922	3	Y	134	142	0			30
							2	4	147	9							
*07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	37	1	5810	3	Y	92	88	0			34
							2	4	101	9							
*08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	40	1	5697	3	Y	131	132	0			33
							144	9									
09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	40	1	5455	3	Y	123	90	0			66
							1	4	135	9							
10	6324	X	3582	-0-	-2742	-0-	29	1	3474	3	Y	72	107	0			31
							79	9									
11	6120	X	5704	-0-	-416	-0-	41	1	5510	3	Y	139	124	0			46
							153	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 62,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	90	1	19141	3	Y	621	488	0	63	1	97
							54	4	683	9							
02	19712	X	17948	-0-	-1764	-0-	93	1	17283	3	Y	508	502	0			103
							13	4	559	9							
03	20739	X	19864	-0-	-875	-0-	98	1	19070	3	Y	620	635	0			88
							14	4	682	9							
04	20070	X	18531	-0-	-1539	-0-	87	1	17827	3	Y	560	554	0			94
							1	4	616	9							
05	20739	X	18614	-0-	-2125	-0-	97	1	17934	3	Y	524	486	0			132
							7	4	576	9							
06	19320	X	15376	-0-	-3944	-0-	95	1	15097	3	Y	162	215	0			79
							6	4	178	9							
*07	19871	X	16678	-0-	-3193	-0-	100	1	16148	3	Y	384	343	0			120
							8	4	422	9							
*08	19871	X	16601	-0-	-3270	-0-	111	1	15878	3	Y	556	554	0			122
							612	9									
09	19440	X	15450	-0-	-3990	-0-	107	1	14859	3	Y	436	327	0			231
							4	4	480	9							
10	20088	X	15072	-0-	-5016	-0-	119	1	14489	3	Y	422	536	0			117
							464	9									
11	16140	X	14242	-0-	-1898	-0-	101	1	13732	3	Y	372	352	0			137
							409	9									
12	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 188,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,165

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	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	100	1	21547	3	Y	403	315	0	41	1	63
							62	4	443	9							
02	22260	X	19958	-0-	-2302	-0-	105	1	19454	3	Y	349	341	0			71
							15	4	384	9							
03	24490	X	21987	-0-	-2503	-0-	109	1	21416	3	Y	405	418	0			58
							16	4	446	9							
04	22020	X	20796	-0-	-1224	-0-	99	1	20282	3	Y	375	370	0			63
							2	4	413	9							
05	22165	X	22021	-0-	-144	-0-	117	1	21544	3	Y	319	298	0			84
							9	4	351	9							
06	21450	X	19658	-0-	-1792	-0-	121	1	19325	3	Y	185	211	0			58
							8	4	204	9							
*07	21824	X	19418	-0-	-2406	-0-	117	1	18976	3	Y	286	258	0			86
							10	4	315	9							
*08	21824	X	18706	-0-	-3118	-0-	126	1	18180	3	Y	363	366	0			83
							1	4	399	9							
09	19650	X	17493	-0-	-2157	-0-	123	1	17057	3	Y	281	211	0			153
							4	4	309	9							
10	20305	X	19452	-0-	-853	-0-	155	1	18945	3	Y	320	391	0			82
							352	9									
11	19650	X	16748	-0-	-2902	-0-	120	1	16382	3	Y	223	216	0			89
							1	4	245	9							
12	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 218,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,509

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	73	1	19372	3	Y	482	485	0			33
							530	9									
02	20776	X	15860	-0-	-4916	-0-	66	1	15375	3	Y	374	367	0			40
							8	4	411	9							
03	22227	X	19323	-0-	-2904	-0-	97	1	18579	3	Y	586	575	0			51
							2	4	645	9							
04	20280	X	19156	-0-	-1124	-0-	79	1	18768	3	Y	279	301	0			29
							2	4	307	9							
05	20894	X	19725	-0-	-1169	-0-	87	1	19170	3	Y	383	375	0			37
							47	4	421	9							
06	19320	X	16771	-0-	-2549	-0-	137	1	16304	3	Y	299	297	0			39
							1	4	329	9							
*07	19158	X	16789	-0-	-2369	-0-	112	1	16393	3	Y	258	270	0			27
							284	9									
*08	19158	X	16232	-0-	-2926	-0-	89	1	15786	3	Y	324	310	0			41
							1	4	356	9							
09	18540	X	15090	-0-	-3450	-0-	117	1	14620	3	Y	312	313	0			40
							10	4	343	9							
10	19158	X	16005	-0-	-3153	-0-	132	1	15475	3	Y	362	366	0			36
							398	9									
11	16770	X	15265	-0-	-1505	-0-	147	1	14653	3	Y	423	415	0			44
							465	9									
12	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 190,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,082

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	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	198	1	12770	3	Y	817	819	0			19
							1	4	899	9							
02	12964	X	10294	-0-	-2670	-0-	136	1	9564	3	Y	540	536	0			23
							594	9									
03	14353	X	11602	-0-	-2751	-0-	185	1	10714	3	Y	638	641	0			20
							1	4	702	9							
04	13890	X	11578	-0-	-2312	-0-	153	1	10648	3	Y	705	701	0			24
							1	4	776	9							
05	14353	X	12278	-0-	-2075	-0-	166	1	11389	3	Y	650	656	0			18
							8	4	715	9							
06	13410	X	11706	-0-	-1704	-0-	289	1	10679	3	Y	669	671	0			16
							2	4	736	9							
*07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	240	1	9756	3	Y	603	600	0			19
							4	4	663	9							
*08	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	296	1	9980	3	Y	611	611	0			19
							4	4	672	9							
09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	233	1	9459	3	Y	599	603	0			15
							7	4	659	9							
10	9486	X	8504	-0-	-982	-0-	149	1	7664	3	Y	620	620	0			15
							9	4	682	9							
11	9180	X	8655	-0-	-525	-0-	183	1	7774	3	Y	632	632	0			15
							3	4	695	9							
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 120,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	204	1	13117	3	Y	788	777	0			18
							1	4	867	9							
02	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	212	1	15001	3	Y	680	670	0			28
							1	4	748	9							
03	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	239	1	13787	3	Y	584	594	0			18
							1	4	642	9							
04	13740	X	7536	-0-	-6204	-0-	100	1	6994	3	Y	401	400	0			19
							1	4	441	9							
05	17670	X	7884	-0-	-9786	-0-	107	1	7308	3	Y	422	426	0			15
							5	4	464	9							
06	17100	X	6734	-0-	-10366	-0-	163	1	6020	3	Y	500	502	0			13
							1	4	550	9							
*07	13826	X	6894	-0-	-6932	-0-	145	1	5905	3	Y	765	759	0			19
							2	4	842	9							
*08	13826	X	10220	-0-	-3606	-0-	260	1	8748	3	Y	1099	1096	0			22
							3	4	1209	9							
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	204	1	8253	3	Y	756	763	0			15
							6	4	832	9							
10	7843	X	6277	-0-	-1566	-0-	110	1	5622	3	Y	490	491	0			14
							6	4	539	9							
11	9930	X	6032	-0-	-3898	-0-	125	1	5333	3	Y	520	519	0			15
							2	4	572	9							
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 105,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,005

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	1611	3	Y	506	496	0			14
							557	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	233	1	3200	3	Y	94	104	0			4
							103	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	221	1	2582	3	Y	208	206	0			6
							229	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	181	1	2900	3	Y	695	686	0			15
							765	9									
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	270	1	3199	3	Y	578	581	0			12
							636	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	3	Y	603	602	0			13
							663	9									
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	232	1	3004	3	Y	405	407	0			11
							446	9									
*08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	202	1	2967	3	Y	539	539	0			11
							593	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	136	1	2795	3	Y	518	517	0			11
							570	9									
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	132	1	2594	3	Y	622	613	0			20
							684	9									
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	1808	3	Y	391	398	0			13
							430	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 37,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-		6	1	435	3	Y	74	73	0			1
								81	9									
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-		15	1	1861	3	Y	369	365	0			5
								406	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-		19	1	2103	3	Y	430	428	0			7
								473	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-		22	1	1970	3	Y	423	419	0	3	1	8
								465	9									
*07	3100	N	3242	-0-	142	142		15	1	2911	3	Y	279	283	0	3	1	1
								9	4	307	9							
*08	3100	N	3862	-0-	762	904		10	1	3438	3	Y	344	345	0			-0-
								36	4	378	9							
09	3000	N	3536	-0-	536	1440		15	1	3209	3	Y	284	284	0			-0-
								312	9									
*10	4504	X	3064	-0-	-1440	-0-		13	1	2799	3	Y	229	229	0			-0-
								252	9									
*11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-		14	1	2221	3	Y	275	275	0			-0-
								303	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-		67	1	14381	3	Y	331	259	0	33	1	51
								41	4	364	9							
02	15484	X	10140	-0-	-5344	-0-		54	1	9805	3	Y	249	249	0			51
								7	4	274	9							
03	16306	X	13276	-0-	-3030	-0-		65	1	12876	3	Y	295	305	0			41
								10	4	325	9							
04	14370	X	12372	-0-	-1998	-0-		59	1	11985	3	Y	298	293	0			46
								328	9									
05	14849	X	13000	-0-	-1849	-0-		69	1	12620	3	Y	278	258	0			66
								5	4	306	9							
06	14370	X	11881	-0-	-2489	-0-		73	1	11602	3	Y	183	204	0			45
								5	4	201	9							
*07	13268	X	11677	-0-	-1591	-0-		70	1	11373	3	Y	207	191	0			61
								6	4	228	9							
*08	13268	X	11177	-0-	-2091	-0-		75	1	10783	3	Y	290	291	0			60
								319	9									
09	11880	X	10828	-0-	-1052	-0-		75	1	10489	3	Y	237	176	0			121
								3	4	261	9							
10	12276	X	10560	-0-	-1716	-0-		83	1	10152	3	Y	295	351	0			65
								325	9									
11	11880	X	9721	-0-	-2159	-0-		70	1	9435	3	Y	196	190	0			71
								216	9									
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-						Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 129,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,859

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	52	1	11295	3	Y	351	276	0	36	1	51
							33	4	386	9							
02	12124	X	9180	-0-	-2944	-0-	48	1	8828	3	Y	271	271	0			51
							6	4	298	9							
03	13423	X	11645	-0-	-1778	-0-	57	1	11236	3	Y	312	323	0			40
							9	4	343	9							
04	12180	X	11013	-0-	-1167	-0-	53	1	10591	3	Y	335	327	0			48
							369	9									
05	12183	X	11059	-0-	-1124	-0-	58	1	10671	3	Y	296	276	0			68
							4	4	326	9							
06	11400	X	10107	-0-	-1293	-0-	62	1	9812	3	Y	208	230	0			46
							4	4	229	9							
*07	11656	X	9962	-0-	-1694	-0-	59	1	9648	3	Y	227	209	0			64
							5	4	250	9							
*08	11656	X	9687	-0-	-1969	-0-	65	1	9344	3	Y	253	259	0			58
							278	9									
09	10110	X	9194	-0-	-916	-0-	64	1	8873	3	Y	232	171	0			119
							2	4	255	9							
10	10447	X	8048	-0-	-2399	-0-	63	1	7686	3	Y	272	329	0			62
							299	9									
11	10110	X	8711	-0-	-1399	-0-	62	1	8409	3	Y	218	207	0			73
							240	9									
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 110,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	190	1	3364	3	Y	383	360	0			25
							3	4	421	9							
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	340	1	4907	3	Y	540	527	0			38
							1	4	594	9							
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	335	1	4233	3	Y	458	448	0	11	1	37
							2	4	504	9							
04	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	195	1	2680	3	Y	228	246	0			19
							1	4	251	9							
05	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	208	1	2960	3	Y	208	212	0			15
							229	9									
06	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	209	1	2565	3	Y	185	186	0			14
							204	9									
*07	6138	X	3558	-0-	-2580	-0-	127	1	3131	3	Y	272	266	0			20
							1	4	299	9							
*08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	72	1	5365	3	Y	376	371	0			25
							1	4	414	9							
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	118	1	5978	3	Y	486	476	0			35
							5	4	535	9							
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	94	1	6281	3	Y	560	558	0			37
							10	4	616	9							
11	5670	X	4181	-0-	-1489	-0-	98	1	3704	3	Y	339	347	0			29
							6	4	373	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 51,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,035

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	152	1	9801	3	Y	772	772	0			15
							1	4	849	9							
02	11704	X	6638	-0-	-5066	-0-	85	1	5979	3	Y	522	518	0			19
							574	9									
03	12958	X	9701	-0-	-3257	-0-	149	1	8662	3	Y	808	805	0			22
							1	4	889	9							
04	11670	X	8466	-0-	-3204	-0-	109	1	7588	3	Y	698	695	0			25
							1	4	768	9							
05	10819	X	9630	-0-	-1189	-0-	126	1	8645	3	Y	775	780	0			20
							6	4	853	9							
06	10440	X	7592	-0-	-2848	-0-	182	1	6712	3	Y	634	638	0			16
							1	4	697	9							
*07	8587	X	8180	-0-	-407	-0-	180	1	7313	3	Y	622	619	0			19
							3	4	684	9							
*08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	236	1	7943	3	Y	628	628	0			19
							3	4	691	9							
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	195	1	7886	3	Y	611	615	0			15
							5	4	672	9							
10	8587	X	7516	-0-	-1071	-0-	130	1	6733	3	Y	586	587	0			14
							8	4	645	9							
11	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	148	1	6346	3	Y	617	616	0			15
							3	4	679	9							
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 93,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,273

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	7843	X	4158	-0-	-3685	-0-	53	1	3397	3	N	644	633	0			11
							708	9									
02	7084	X	5784	-0-	-1300	-0-	70	1	4932	3	N	711	697	0			25
							782	9									
03	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	93	1	5372	3	N	864	867	0			22
							950	9									
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	74	1	5141	3	N	767	763	0			26
							844	9									
05	6417	X	2931	-0-	-3486	-0-	36	1	2498	3	N	359	367	0			18
							2	4	395	9							
06	6210	X	1356	-0-	-4854	-0-	31	1	1136	3	N	172	177	0			13
							189	9									
*07	5673	X	615	-0-	-5058	-0-	13	1	521	3	N	74	74	0			13
							81	9									
*08	5673	X	5248	-0-	-425	-0-	133	1	4499	3	N	558	556	0			15
							2	4	614	9							
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	153	1	6189	3	N	647	650	0			12
							4	4	712	9							
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	85	1	4382	3	N	609	610	0			11
							5	4	670	9							
11	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	82	1	3521	3	N	570	569	0			12
							2	4	627	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 48,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	425	1	7526	3	Y	510	522	0			39
							8	4	561	9							
02	8988	X	5859	-0-	-3129	-0-	355	1	5115	3	Y	353	364	0			28
							1	4	388	9							
03	9951	X	5891	-0-	-4060	-0-	400	1	5059	3	Y	391	377	0	9	1	33
							2	4	430	9							
04	9630	X	5221	-0-	-4409	-0-	334	1	4589	3	Y	270	280	0			23
							1	4	297	9							
05	9951	X	4953	-0-	-4998	-0-	305	1	4357	3	Y	264	266	0			21
							1	4	290	9							
06	8250	X	4190	-0-	-4060	-0-	294	1	3603	3	Y	266	265	0			22
							293	9									
*07	6851	X	2438	-0-	-4413	-0-	87	1	2151	3	Y	181	188	0			15
							1	4	199	9							
*08	6851	X	2113	-0-	-4738	-0-	26	1	1910	3	Y	161	164	0			12
							177	9									
09	6630	X	1205	-0-	-5425	-0-	21	1	1084	3	Y	90	94	0			8
							1	4	99	9							
10	6851	X	2217	-0-	-4634	-0-	30	1	1990	3	Y	176	172	0			12
							3	4	194	9							
*11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	99	1	3691	3	Y	379	360	0			31
							5	4	417	9							
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 46,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,041

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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2605	3	Y	247	227	0	21	1	15
							2	4	272	9							
02	5152	X	4612	-0-	-540	-0-	319	1	3755	3	Y	487	466	0	7	1	29
							2	4	536	9							
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	450	1	4680	3	Y	625	613	0			41
							2	4	688	9							
04	5520	X	3452	-0-	-2068	-0-	95	1	2918	3	Y	398	396	0			43
							1	4	438	9							
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	83	1	9031	3	Y	923	924	0			42
							1	4	1015	9							
06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	97	1	8869	3	Y	911	915	0			38
							1002	9									
*07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	135	1	9744	3	Y	807	812	0			33
							888	9									
*08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	547	1	10129	3	Y	765	768	0			30
							842	9									
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	429	1	8501	3	Y	724	718	0			35
							796	9									
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	598	1	9559	3	Y	596	601	0			30
							656	9									
*11	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	682	1	7636	3	Y	710	699	0			41
							781	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 88,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	181	1	2529	3	N	556	599	0			150
							5	4	612	9							
02	4480	X	1802	-0-	-2678	-0-	53	1	1425	3	N	294	395	0			49
							1	4	323	9							
03	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	284	1	3625	3	N	656	627	0			78
							1	4	722	9							
04	4800	X	3860	-0-	-940	-0-	370	1	2946	3	N	494	495	0			77
							1	4	543	9							
05	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	386	1	2730	3	N	526	536	0			67
							579	9									
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	748	1	4904	3	N	803	763	0			107
							883	9									
*07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	596	1	3597	3	N	603	646	0			64
							663	9									
*08	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	527	1	3165	3	N	572	571	0			65
							629	9									
09	6540	X	4418	-0-	-2122	-0-	483	1	3013	3	N	837	817	0			85
							1	4	921	9							
10	6758	X	3062	-0-	-3696	-0-	364	1	2225	3	N	430	432	0			83
							473	9									
11	6540	X	4474	-0-	-2066	-0-	532	1	3280	3	N	598	589	0			92
							4	4	658	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 44,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,369

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	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	206	1	2874	3	N	390	424	0			104
							5	4	429	9							
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	109	1	2926	3	N	580	609	0			75
							1	4	638	9							
03	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	194	1	2458	3	N	366	395	0			46
							403	9									
04	3450	X	2935	-0-	-515	-0-	277	1	2199	3	N	417	403	0			60
							459	9									
05	4061	X	3432	-0-	-629	-0-	371	1	2624	3	N	397	410	0			47
							437	9									
06	3930	X	2861	-0-	-1069	-0-	341	1	2239	3	N	255	269	0			33
							281	9									
*07	4061	X	2512	-0-	-1549	-0-	317	1	1917	3	N	253	264	0			22
							278	9									
*08	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	369	1	2213	3	N	297	290	0			29
							327	9									
09	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	399	1	2480	3	N	257	263	0			23
							283	9									
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	495	1	3037	3	N	329	299	0			53
							1	4	362	9							
*11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	516	1	3184	3	N	354	355	0			52
							4	4	389	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 36,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,895

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	349	1	4181	3	Y	567	549	0			40
							48	4	624	9							
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	148	1	6691	3	Y	647	678	0			9
							68	4	712	9							
03	7037	X	5378	-0-	-1659	-0-	87	1	4557	3	Y	647	641	0	5	1	10
							22	4	712	9							
04	6810	X	5802	-0-	-1008	-0-	91	1	5021	3	Y	609	612	0			7
							20	4	670	9							
05	7223	X	6188	-0-	-1035	-0-	124	1	5359	3	Y	638	639	0			6
							3	4	702	9							
06	6990	X	4797	-0-	-2193	-0-	104	1	4164	3	Y	478	473	0	6	1	5
							3	4	526	9							
*07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	164	1	8176	3	Y	831	830	0			6
							40	4	914	9							
*08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	120	1	6173	3	Y	569	569	0			6
							23	4	626	9							
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	102	1	4982	3	Y	556	557	0			5
							1	4	612	9							
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	101	1	6619	3	Y	654	653	0			6
							43	4	719	9							
*11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	142	1	5652	3	Y	615	615	0			6
							13	4	677	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 70,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,811

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	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	274	1	17591	3	Y	699	699	0			15
							1	4	769	9							
02	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	209	1	14789	3	Y	880	861	0			34
							1	4	968	9							
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	277	1	15991	3	Y	578	596	0			16
							1	4	636	9							
04	15060	X	13518	-0-	-1542	-0-	183	1	12700	3	Y	576	573	0			19
							1	4	634	9							
05	15562	X	13428	-0-	-2134	-0-	182	1	12491	3	Y	678	683	0			14
							9	4	746	9							
06	15060	X	10160	-0-	-4900	-0-	251	1	9241	3	Y	606	608	0			12
							1	4	667	9							
*07	17670	X	11098	-0-	-6572	-0-	249	1	10123	3	Y	656	652	0			16
							4	4	722	9							
*08	16895	X	11541	-0-	-5354	-0-	313	1	10532	3	Y	629	629	0			16
							4	4	692	9							
09	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	294	1	11898	3	Y	496	501	0			11
							8	4	546	9							
10	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	256	1	13192	3	Y	353	354	0			10
							15	4	388	9							
*11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	262	1	11205	3	Y	540	538	0			12
							5	4	594	9							
12	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 149,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	126	1	8764	3	Y	645	640	0			5
							1	4	710	9							
05	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	121	1	8288	3	Y	797	800	0			2
							6	4	877	9							
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	306	1	11294	3	Y	606	606	0			2
							2	4	667	9							
*07	9331	X	6018	-0-	-3313	-0-	138	1	5605	3	Y	248	249	0			1
							2	4	273	9							
*08	9331	X	7566	-0-	-1765	-0-	202	1	6804	3	Y	506	503	0			4
							3	4	557	9							
09	9750	X	1212	-0-	-8538	-0-	27	1	1104	3	Y	73	75	0			2
							1	4	80	9							
10	10075	X	5864	-0-	-4211	-0-	105	1	5421	3	Y	302	301	0			3
							6	4	332	9							
*11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	221	1	9422	3	Y	633	631	0			5
							4	4	696	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 62,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,810

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	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	71	1	8595	3	Y	1213	1208	0			32
							1334	9									
02	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	155	1	12675	3	Y	1536	1550	0			18
							1690	9									
03	11873	X	11748	-0-	-125	-0-	141	1	10245	3	Y	1238	1230	0			26
							1362	9									
04	11490	X	9508	-0-	-1982	-0-	67	1	8579	3	Y	784	795	0			15
							862	9									
05	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	88	1	9545	3	Y	887	882	0			20
							976	9									
06	11490	X	10151	-0-	-1339	-0-	101	1	9213	3	Y	761	756	0	6	1	19
							837	9									
*07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	51	1	10161	3	Y	515	521	0	6	1	7
							32	4	567	9							
*08	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	31	1	11034	3	Y	635	637	0			5
							118	4	699	9							
09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	43	1	9441	3	Y	494	494	0			5
							543	9									
10	10199	X	8572	-0-	-1627	-0-	39	1	8113	3	Y	382	381	0			6
							420	9									
11	9870	X	9311	-0-	-559	-0-	55	1	8633	3	Y	566	565	0			7
							623	9									
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 117,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,011

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2267	3	Y	219	238	0			19
							26	4	241	9							
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	3	Y	367	379	0			7
							70	4	404	9							
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	201	1	10479	3	Y	168	168	0	1	1	6
							50	4	185	9							
04	7140	X	6848	-0-	-292	-0-	111	1	6072	3	Y	583	583	0			6
							24	4	641	9							
05	8246	X	6831	-0-	-1415	-0-	140	1	6039	3	Y	590	591	0			5
							3	4	649	9							
06	7980	X	5634	-0-	-2346	-0-	124	1	4992	3	Y	467	462	0	4	1	6
							4	4	514	9							
*07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	149	1	7410	3	Y	794	793	0			7
							36	4	873	9							
*08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	157	1	8089	3	Y	1045	1044	0			8
							30	4	1150	9							
09	6600	X	743	-0-	-5857	-0-	15	1	727	3	Y	1	1	0			8
							1	9									
10	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	121	1	7942	3	Y	1048	1045	0			11
							51	4	1153	9							
*11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	184	1	7337	3	Y	793	792	0			12
							17	4	872	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 76,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,075

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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	78	77	0			2
							86	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	47	48	0			1
							52	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	Y	116	115	0			2
							128	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	8	1	717	3	Y	196	192	0	2	1	4
							216	9									
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1309	3	Y	126	128	0	1	1	1
							4	4	139	9							
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	144	144	0			1
							22	4	158	9							
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	8	1	1839	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	159	1	10242	3	Y	974	976	0			16
							1	4	1071	9							
02	11256	X	6276	-0-	-4980	-0-	80	1	5634	3	Y	511	510	0			17
							562	9									
03	12462	X	590	-0-	-11872	-0-	9	1	525	3	Y	51	68	0			-0-
							56	9									
04	12060	X	5727	-0-	-6333	-0-	75	1	5202	3	Y	409	406	0			3
							450	9									
05	11656	X	7199	-0-	-4457	-0-	93	1	6444	3	Y	597	598	0			2
							5	4	657	9							
06	11100	X	7180	-0-	-3920	-0-	175	1	6448	3	Y	505	505	0			2
							1	4	556	9							
*07	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	263	1	10684	3	Y	621	617	0			6
							4	4	683	9							
*08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	266	1	8939	3	Y	446	446	0			6
							3	4	491	9							
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	233	1	9439	3	Y	478	479	0			5
							7	4	526	9							
10	11625	X	6094	-0-	-5531	-0-	109	1	5602	3	Y	343	344	0			4
							6	4	377	9							
11	11250	X	5391	-0-	-5859	-0-	114	1	4843	3	Y	393	393	0			4
							2	4	432	9							
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 81,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,328

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	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	3	Y	181	201	0			12
							25	4	199	9							
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	59	1	2709	3	Y	330	340	0			2
							28	4	363	9							
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	50	1	2639	3	Y	281	278	0	2	1	3
							13	4	309	9							
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	55	1	2958	3	Y	296	297	0			2
							11	4	326	9							
05	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	68	1	2930	3	Y	313	313	0			2
							1	4	344	9							
06	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	68	1	2752	3	Y	286	283	0	3	1	2
							2	4	315	9							
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3089	3	Y	322	323	0			1
							15	4	354	9							
*08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	55	1	2828	3	Y	312	312	0			1
							11	4	343	9							
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	57	1	2795	3	Y	305	305	0			-0-
							1	4	336	9							
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	44	1	2890	3	Y	315	315	0			-0-
							19	4	347	9							
*11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	257	257	0			-0-
							6	4	283	9							
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-		274	1	4847	3	Y	331	349	0			24
								5	4	364	9							
02	7028	X	5058	-0-	-1970	-0-		305	1	4401	3	Y	319	321	0			22
								1	4	351	9							
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-		568	1	7180	3	Y	523	493	0	12	1	40
								3	4	575	9							
04	7710	X	7681	-0-	-29	-0-		479	1	6596	3	Y	549	547	0			42
								2	4	604	9							
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-		560	1	7984	3	Y	558	558	0			42
								1	4	614	9							
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-		667	1	8186	3	Y	506	508	0			40
								557	9									
*07	9331	X	9027	-0-	-304	-0-		331	1	8212	3	Y	436	441	0			35
								4	4	480	9							
*08	9331	X	7608	-0-	-1723	-0-		94	1	7120	3	Y	356	366	0			25
								2	4	392	9							
09	9420	X	6702	-0-	-2718	-0-		120	1	6161	3	Y	377	375	0			27
								6	4	415	9							
10	9734	X	7762	-0-	-1972	-0-		105	1	7080	3	Y	514	507	0			34
								12	4	565	9							
11	9420	X	8357	-0-	-1063	-0-		200	1	7533	3	Y	557	545	0			46
								11	4	613	9							
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-						Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 84,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,026

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		80	1	1112	3	Y	249	264	0			69
								2	4	274	9							
02	2800	N	2879	-0-	79	79		88	1	2358	3	Y	393	407	0			55
								1	4	432	9							
03	2161	N	2082	-0-	-79	-0-		128	1	1621	3	Y	303	315	0			43
								333	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-		240	1	1909	3	Y	339	327	0			55
								373	9									
05	2511	X	1903	-0-	-608	-0-		203	1	1433	3	Y	243	262	0			36
								267	9									
06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-		135	1	884	3	Y	221	222	0			35
								243	9									
*07	2449	X	893	-0-	-1556	-0-		100	1	603	3	Y	173	185	0			23
								190	9									
*08	2449	X	839	-0-	-1610	-0-		94	1	565	3	Y	164	164	0			23
								180	9									
09	2370	X	1765	-0-	-605	-0-		197	1	1225	3	Y	312	299	0			36
								343	9									
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-		409	1	2503	3	Y	376	341	0			71
								414	9									
*11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-		377	1	2321	3	Y	265	286	0			50
								3	4	292	9							
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-						Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	87	1	10527	3	Y	2061	2026	0			50
							2267	9									
02	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	135	1	11106	3	Y	1666	1698	0			18
							1833	9									
03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	140	1	10183	3	Y	1379	1370	0			27
							1517	9									
04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	86	1	10963	3	Y	1066	1076	0			17
							1173	9									
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	101	1	10909	3	Y	807	808	0			16
							888	9									
06	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	104	1	9438	3	Y	830	821	0	7	1	18
							913	9									
*07	11253	X	11188	-0-	-65	-0-	53	1	10491	3	Y	555	562	0	6	1	5
							33	4	611	9							
*08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	34	1	11864	3	Y	723	725	0			3
							126	4	795	9							
09	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	48	1	10605	3	Y	557	557	0			4
							613	9									
10	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	54	1	11120	3	Y	501	499	0			6
							551	9									
11	10890	X	10388	-0-	-502	-0-	61	1	9633	3	Y	631	631	0			6
							694	9									
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 129,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,776

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
02	11816	X	9	-0-	-11807	-0-	9	3			Y	-0-	1	0			1
03	6665	X	1357	-0-	-5308	-0-	23	1	1299	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	48	1	3301	3	Y	367	365	0			3
							404	9									
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	57	1	3946	3	Y	530	531	0			2
							3	4	583	9							
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	3	Y	735	734	0			3
							1	4	809	9							
*07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	161	1	6576	3	Y	703	699	0			7
							3	4	773	9							
*08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	223	1	7507	3	Y	837	834	0			10
							3	4	921	9							
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	163	1	6625	3	Y	606	610	0			7
							5	4	667	9							
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	134	1	6903	3	Y	685	685	0			7
							8	4	754	9							
11	8400	X	7445	-0-	-955	-0-	152	1	6483	3	Y	734	732	0			9
							3	4	807	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 55,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	120	1	17158	3	Y	4077	4029	0	153
							43	4	4485	9					
02	19544	X	18370	-0-	-1174	-0-	116	1	15291	3	Y	2613	2623	0	143
							89	4	2874	9					
03	21638	X	18151	-0-	-3487	-0-	180	1	15151	3	Y	2524	2601	0	66
							44	4	2776	9					
04	20940	X	20830	-0-	-110	-0-	249	1	17816	3	Y	2507	2472	0	101
							7	4	2758	9					
05	21638	X	21443	-0-	-195	-0-	148	1	18405	3	Y	2605	2627	0	79
							24	4	2866	9					
06	20940	X	18721	-0-	-2219	-0-	180	1	15627	3	Y	2628	2582	0	125
							23	4	2891	9					
*07	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	308	1	14314	3	Y	2254	2311	0	68
							1	4	2479	9					
*08	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	386	1	15954	3	Y	2204	2199	0	73
							1	4	2424	9					
09	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	346	1	12997	3	Y	2155	2153	0	75
							2371	9							
10	15035	X	14953	-0-	-82	-0-	677	1	12031	3	Y	2024	2014	0	85
							19	4	2226	9					
11	14550	X	11877	-0-	-2673	-0-	246	1	9494	3	Y	1899	1879	0	105
							48	4	2089	9					
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: 197,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,490

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	EOM BALANCE
01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	93	1	13342	3	Y	4282	4240	0	156
							33	4	4710	9					
02	16324	X	14768	-0-	-1556	-0-	92	1	12184	3	Y	2200	2239	0	117
							72	4	2420	9					
03	18073	X	15915	-0-	-2158	-0-	155	1	12976	3	Y	2497	2555	0	59
							37	4	2747	9					
04	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	226	1	16022	3	Y	2293	2265	0	87
							5	4	2522	9					
05	18073	X	15506	-0-	-2567	-0-	108	1	13380	3	Y	1819	1856	0	50
							17	4	2001	9					
06	17490	X	13590	-0-	-3900	-0-	131	1	11350	3	Y	1903	1868	0	85
							16	4	2093	9					
*07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	253	1	11786	3	Y	1866	1901	0	50
							1	4	2053	9					
*08	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	323	1	13312	3	Y	1863	1857	0	56
							2049	9							
09	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	309	1	11581	3	Y	1938	1932	0	62
							2132	9							
10	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	535	1	9498	3	Y	1853	1843	0	72
							15	4	2038	9					
*11	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	269	1	10411	3	Y	2122	2084	0	110
							53	4	2334	9					
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: 165,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	Y	2810	2708	0			103
							31	4	3091	9							
02	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	129	1	17005	3	Y	2977	2920	0			160
							99	4	3275	9							
03	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	171	1	14449	3	Y	2487	2581	0			66
							42	4	2736	9							
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	210	1	14927	3	Y	2004	1988	0			82
							5	4	2204	9							
05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	127	1	15887	3	Y	2139	2155	0			66
							21	4	2353	9							
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	136	1	11759	3	Y	1904	1877	0			93
							17	4	2094	9							
*07	15779	X	14240	-0-	-1539	-0-	257	1	11946	3	Y	1851	1886	0			58
							1	4	2036	9							
*08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	329	1	13631	3	Y	1910	1902	0			66
							1	4	2101	9							
09	15270	X	14186	-0-	-1084	-0-	314	1	11806	3	Y	1878	1876	0			68
							2066	9									
10	15779	X	13194	-0-	-2585	-0-	600	1	10643	3	Y	1759	1751	0			76
							16	4	1935	9							
11	15270	X	13154	-0-	-2116	-0-	274	1	10612	3	Y	2013	1977	0			112
							54	4	2214	9							
12	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 173,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,732

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	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	284	1	7231	3	Y	562	559	0	8	1	8
							56	4	618	9							
02	5656	X	5620	-0-	-36	-0-	267	1	4783	3	Y	509	473	0	31	1	13
							10	4	560	9							
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	394	1	5971	3	Y	694	674	0	10	1	23
							1	4	763	9							
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	300	1	5449	3	Y	744	472	0	278	1	17
							818	9									
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	286	1	6261	3	Y	882	773	0	119	1	7
							2	4	970	9							
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	323	1	6456	3	Y	915	908	0			14
							5	4	1007	9							
*07	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	228	1	4446	3	Y	789	778	0			25
							5	4	868	9							
*08	5921	X	5642	-0-	-279	-0-	242	1	4651	3	Y	680	691	0			14
							1	4	748	9							
09	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	276	1	4460	3	Y	724	726	0			12
							9	4	796	9							
10	5921	X	5203	-0-	-718	-0-	254	1	4226	3	Y	606	604	0			14
							56	4	667	9							
11	5730	X	5649	-0-	-81	-0-	272	1	4491	3	Y	644	637	0			21
							178	4	708	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 70,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	273	1	6971	3	Y	380	375	0	5	1	4
							54	4	418	9							
02	8736	X	7682	-0-	-1054	-0-	353	1	6333	3	Y	893	821	0	54	1	22
							14	4	982	9							
03	9672	X	7750	-0-	-1922	-0-	428	1	6490	3	Y	755	743	0	12	1	22
							1	4	831	9							
04	9330	X	5461	-0-	-3869	-0-	226	1	4106	3	Y	1026	651	0	377	1	20
							1129	9									
05	8494	X	5176	-0-	-3318	-0-	190	1	4185	3	Y	726	637	0	106	1	3
							2	4	799	9							
06	8220	X	5772	-0-	-2448	-0-	233	1	4675	3	Y	782	776	0			9
							4	4	860	9							
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	251	1	4908	3	Y	790	778	0			21
							6	4	869	9							
*08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	3	Y	763	773	0			11
							1	4	839	9							
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	336	1	5403	3	Y	786	787	0			10
							10	4	865	9							
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	336	1	5589	3	Y	663	662	0			11
							74	4	729	9							
*11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	286	1	4733	3	Y	670	662	0			19
							188	4	737	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 71,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,234

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	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	379	1	9662	3	Y	1034	1017	0	14	1	18
							75	4	1137	9							
02	10584	X	7881	-0-	-2703	-0-	341	1	6105	3	Y	1293	1196	0	78	1	37
							13	4	1422	9							
03	10850	X	7925	-0-	-2925	-0-	426	1	6456	3	Y	947	937	0	14	1	33
							1	4	1042	9							
04	10890	X	5669	-0-	-5221	-0-	248	1	4489	3	Y	847	537	0	322	1	21
							932	9									
05	11253	X	6674	-0-	-4579	-0-	238	1	5229	3	Y	1095	960	0	147	1	9
							2	4	1205	9							
06	10890	X	6411	-0-	-4479	-0-	252	1	5052	3	Y	1003	995	0			17
							4	4	1103	9							
*07	DLQ G-10		8338	-0-	8338	8338	350	1	6830	3	Y	1045	1029	0			33
							8	4	1150	9							
*08	DLQ G-10		7536	-0-	7536	15874	331	1	6347	3	Y	779	793	0			19
							1	4	857	9							
09	22943	X	7069	-0-	-15874	-0-	356	1	5731	3	Y	883	884	0			18
							11	4	971	9							
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	359	1	5946	3	Y	832	830	0			20
							78	4	915	9							
11	8070	X	6796	-0-	-1274	-0-	330	1	5460	3	Y	717	709	0			28
							217	4	789	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 82,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,475

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	310	1	7928	3	N	1761	1740	0	24	1	31
							62	4	1937	9							
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	356	1	6382	3	N	1427	1331	0	87	1	40
							14	4	1570	9							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	311	1	4709	3	N	800	801	0	12	1	27
							880	9									
04	6390	X	6167	-0-	-223	-0-	268	1	4852	3	N	952	604	0	353	1	22
							1047	9									
05	6603	X	6163	-0-	-440	-0-	209	1	4602	3	N	1227	1075	0	164	1	10
							2	4	1350	9							
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	N	1053	1046	0			17
							5	4	1158	9							
*07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	274	1	5362	3	N	1045	1030	0			32
							7	4	1150	9							
*08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	293	1	5613	3	N	829	843	0			18
							1	4	912	9							
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	280	1	4516	3	N	786	788	0			16
							9	4	865	9							
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	254	1	4228	3	N	641	639	0			18
							56	4	705	9							
*11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	241	1	3983	3	N	635	628	0			25
							158	4	699	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 73,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,156

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	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	845	1	21563	3	Y	1721	1691	0	23	1	31
							168	4	1893	9							
02	22456	X	16901	-0-	-5555	-0-	812	1	14554	3	Y	1367	1276	0	83	1	39
							31	4	1504	9							
03	24862	X	21098	-0-	-3764	-0-	1243	1	18820	3	Y	939	932	0	14	1	32
							2	4	1033	9							
04	23670	X	17648	-0-	-6022	-0-	863	1	15669	3	Y	1014	643	0	378	1	25
							1	4	1115	9							
05	24459	X	18302	-0-	-6157	-0-	748	1	16403	3	Y	1041	913	0	144	1	9
							6	4	1145	9							
06	23670	X	16527	-0-	-7143	-0-	737	1	14762	3	Y	924	918	0			15
							12	4	1016	9							
*07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	8239	366	1	7169	3	Y	632	623	0			24
							9	4	695	9							
*08	DLQ G-10		7624	-0-	7624	15863	337	1	6466	3	Y	745	755	0			14
							1	4	820	9							
09	22726	X	6863	-0-	-15863	-0-	354	1	5708	3	Y	718	719	0			13
							11	4	790	9							
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	315	1	5234	3	Y	577	576	0			14
							69	4	635	9							
11	16530	X	5532	-0-	-10998	-0-	275	1	4553	3	Y	475	470	0			19
							181	4	523	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 149,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	3	Y	213	250	0			62
							3	4	234	9							
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	182	217	0			27
							1	4	200	9							
03	2511	N	1620	-0-	-891	-0-	102	1	1301	3	Y	197	200	0			24
							217	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	183	1	1452	3	Y	234	224	0			34
							257	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	241	1	1699	3	Y	361	352	0			43
							397	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	223	1	1460	3	Y	315	315	0			43
							347	9									
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	251	1	1516	3	Y	331	341	0			33
							364	9									
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	226	1	1360	3	Y	292	293	0			32
							321	9									
09	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	228	1	1417	3	Y	289	292	0			29
							318	9									
10	2139	N	1132	-0-	-1007	-0-	139	1	851	3	Y	129	134	0			24
							142	9									
11	1860	N	974	-0-	-886	-0-	120	1	739	3	Y	104	112	0			16
							1	4	114	9							
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 19,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	3	Y	465	476	0			121
							5	4	512	9							
02	3556	X	2185	-0-	-1371	-0-	67	1	1816	3	Y	274	350	0			45
							1	4	301	9							
03	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	188	1	2392	3	Y	347	348	0			44
							382	9									
04	3420	X	3388	-0-	-32	-0-	325	1	2589	3	Y	430	409	0			65
							1	4	473	9							
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	392	1	2769	3	Y	527	525	0			67
							580	9									
06	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	346	1	2272	3	Y	434	438	0			63
							477	9									
*07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	378	1	2284	3	Y	411	430	0			44
							452	9									
*08	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	325	1	1954	3	Y	361	363	0			42
							397	9									
09	3360	X	2618	-0-	-742	-0-	306	1	1903	3	Y	372	375	0			39
							409	9									
10	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	334	1	2043	3	Y	410	377	0			72
							451	9									
11	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	360	1	2217	3	Y	452	453	0			71
							3	4	497	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 33,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	3	Y	266	291	0			76
							5	4	293	9							
02	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	71	1	1916	3	Y	220	260	0			36
							1	4	242	9							
03	3503	X	1678	-0-	-1825	-0-	112	1	1422	3	Y	131	146	0			21
							144	9									
04	3390	X	2860	-0-	-530	-0-	292	1	2318	3	Y	227	211	0			37
							250	9									
05	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	311	1	2196	3	Y	203	210	0			30
							223	9									
06	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	275	1	1804	3	Y	172	174	0			28
							189	9									
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	489	1	2955	3	Y	298	293	0			33
							328	9									
*08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	510	1	3062	3	Y	306	301	0			38
							337	9									
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	538	1	3350	3	Y	299	302	0			35
							1	4	329	9							
10	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	380	1	2324	3	Y	232	221	0			46
							255	9									
11	3780	X	974	-0-	-2806	-0-	126	1	774	3	Y	66	94	0			18
							1	4	73	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 30,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

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	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	1941	3	Y	314	325	0			85
							4	4	345	9							
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	90	1	2435	3	Y	454	475	0			64
							1	4	499	9							
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	193	1	2470	3	Y	500	498	0			66
							1	4	550	9							
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	3	Y	424	421	0			69
							466	9									
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	381	1	2690	3	Y	522	523	0			68
							574	9									
06	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	335	1	2198	3	Y	415	422	0			61
							457	9									
*07	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	398	1	2402	3	Y	303	330	0			34
							333	9									
*08	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	410	1	2458	3	Y	281	282	0			33
							309	9									
09	3300	X	3021	-0-	-279	-0-	372	1	2317	3	Y	302	303	0			32
							332	9									
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	517	1	3167	3	Y	477	426	0			83
							525	9									
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	528	1	3252	3	Y	458	467	0			74
							4	4	504	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 36,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	197	1	5091	3	Y	4	61	0			2
							4	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	149	1	5825	3	Y	933	886	0			49
							1026	9									
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	46	1	4342	3	Y	1208	1193	0			64
							1329	9									
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	32	1	3552	3	Y	854	885	0			33
							939	9									
05	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	39	1	3862	3	Y	586	590	0			29
							645	9									
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	63	1	5729	3	Y	998	976	0			51
							1098	9									
*07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	75	1	5527	3	Y	1314	1292	0			73
							1445	9									
*08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	86	1	6364	3	Y	1609	1588	0			94
							1770	9									
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	54	1	4165	3	Y	1359	1373	0			80
							1495	9									
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	109	1	4482	3	Y	1204	1257	0			27
							1324	9									
11	3570	X	3305	-0-	-265	-0-	61	1	2987	3	Y	233	253	0			7
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	1	4	256	9	Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 64,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,302

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	871	3	Y	46	44	0			11
							2	4	51	9							
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	108	105	0			14
							1	4	119	9							
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	3	Y	502	457	0			59
							552	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	169	1	1341	3	Y	407	401	0			65
							448	9									
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	245	1	1731	3	Y	325	345	0			45
							358	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	260	1	1702	3	Y	254	261	0			38
							279	9									
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	283	1	1706	3	Y	412	408	0			42
							453	9									
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	267	1	1600	3	Y	344	346	0			40
							378	9									
09	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	261	1	1624	3	Y	294	302	0			32
							323	9									
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	312	1	1907	3	Y	427	384	0			75
							470	9									
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	279	1	1719	3	Y	361	376	0			60
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	2	4	397	9	Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 23,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	101	1	27264	3	Y	566	566	0			34
							2	4	623	9							
02	29484	X	22842	-0-	-6642	-0-	95	1	22211	3	Y	476	463	0			47
							12	4	524	9							
03	30628	X	26766	-0-	-3862	-0-	134	1	25823	3	Y	733	719	0			61
							3	4	806	9							
04	29010	X	26344	-0-	-2666	-0-	109	1	25890	3	Y	311	341	0			31
							3	4	342	9							
05	29977	X	27717	-0-	-2260	-0-	121	1	27048	3	Y	437	427	0			41
							67	4	481	9							
06	27090	X	25010	-0-	-2080	-0-	204	1	24419	3	Y	349	347	0			43
							3	4	384	9							
*07	26753	X	24403	-0-	-2350	-0-	162	1	23918	3	Y	293	307	0			29
							1	4	322	9							
*08	26753	X	23591	-0-	-3162	-0-	130	1	23067	3	Y	356	342	0			43
							2	4	392	9							
09	26700	X	21949	-0-	-4751	-0-	171	1	21370	3	Y	358	357	0			44
							14	4	394	9							
10	27590	X	21997	-0-	-5593	-0-	180	1	21405	3	Y	373	381	0			36
							2	4	410	9							
11	25020	X	21014	-0-	-4006	-0-	203	1	20311	3	Y	454	444	0			46
							1	4	499	9							
12	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 269,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,706

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	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	89	1	23545	3	Y	439	442	0			27
							483	9									
02	23856	X	19262	-0-	-4594	-0-	79	1	18773	3	Y	363	354	0			36
							11	4	399	9							
03	26102	X	22090	-0-	-4012	-0-	111	1	21383	3	Y	539	530	0			45
							3	4	593	9							
04	25260	X	21354	-0-	-3906	-0-	87	1	21002	3	Y	238	259	0			24
							3	4	262	9							
05	24800	X	22329	-0-	-2471	-0-	98	1	21822	3	Y	323	317	0			30
							54	4	355	9							
06	23340	X	19187	-0-	-4153	-0-	158	1	18763	3	Y	241	241	0			30
							1	4	265	9							
*07	21948	X	19061	-0-	-2887	-0-	128	1	18696	3	Y	215	224	0			21
							237	9									
*08	21948	X	18806	-0-	-3142	-0-	104	1	18407	3	Y	267	256	0			32
							1	4	294	9							
09	21240	X	17253	-0-	-3987	-0-	135	1	16824	3	Y	257	258	0			31
							11	4	283	9							
10	21948	X	17235	-0-	-4713	-0-	142	1	16789	3	Y	275	280	0			26
							1	4	303	9							
11	19200	X	16232	-0-	-2968	-0-	156	1	15698	3	Y	343	335	0			34
							1	4	377	9							
12	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 216,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	213	216	0			16
							1	4	234	9							
02	2240	X	1459	-0-	-781	-0-	85	1	1224	3	Y	136	141	0			11
							150	9									
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1565	3	Y	293	274	0	6	1	24
							1	4	322	9							
04	1590	X	1583	-0-	-7	-0-	94	1	1292	3	Y	179	188	0			15
							197	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	133	1	1891	3	Y	297	289	0			23
							327	9									
06	1950	N	1519	-0-	-431	-0-	97	1	1196	3	Y	205	210	0			18
							226	9									
*07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	66	1	1635	3	Y	201	201	0			18
							1	4	221	9							
*08	2015	X	1316	-0-	-699	-0-	16	1	1173	3	Y	115	123	0			10
							127	9									
09	2340	X	782	-0-	-1558	-0-	13	1	685	3	Y	75	78	0			7
							1	4	83	9							
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	51	1	3469	3	Y	393	373	0			27
							6	4	432	9							
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	98	1	3659	3	Y	462	449	0			40
							5	4	508	9							
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 22,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,569

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	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	300	1	5315	3	Y	365	375	0			28
							6	4	402	9							
02	7952	X	7784	-0-	-168	-0-	467	1	6730	3	Y	533	522	0			39
							1	4	586	9							
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	629	1	7951	3	Y	609	585	0	14	1	49
							3	4	670	9							
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	531	1	7308	3	Y	626	625	0			50
							2	4	689	9							
05	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	598	1	8530	3	Y	696	692	0			54
							1	4	766	9							
06	8940	X	8218	-0-	-722	-0-	587	1	7203	3	Y	389	410	0			33
							428	9									
*07	9238	X	8877	-0-	-361	-0-	324	1	8027	3	Y	475	470	0			38
							3	4	523	9							
*08	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	117	1	8802	3	Y	438	444	0			32
							2	4	482	9							
09	9090	X	8287	-0-	-803	-0-	150	1	7633	3	Y	452	450	0			34
							7	4	497	9							
10	9393	X	8143	-0-	-1250	-0-	112	1	7499	3	Y	473	475	0			32
							12	4	520	9							
11	9120	X	7444	-0-	-1676	-0-	180	1	6770	3	Y	440	436	0			36
							10	4	484	9							
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 91,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3685	X	3685	-0-	-0-		-0-		180	1	2309	3	Y	1085	1078	0	100	1	69
									2	4	1194	9							
02	4536	X	3882	-0-	-654		-0-		245	1	2881	3	Y	686	703	0	11	1	41
									1	4	755	9							
03	5983	X	3936	-0-	-2047		-0-		257	1	2666	3	Y	920	904	0			57
									1	4	1012	9							
04	5790	X	5047	-0-	-743		-0-		129	1	3938	3	Y	890	879	0			68
									1	4	979	9							
05	5983	X	2664	-0-	-3319		-0-		19	1	2061	3	Y	531	557	0			42
									584	9									
06	5339	X	5339	-0-	-0-		-0-		48	1	4345	3	Y	860	858	0			44
									946	9									
*07	5909	X	5909	-0-	-0-		-0-		68	1	4856	3	Y	895	898	0			41
									985	9									
*08	6388	X	6388	-0-	-0-		-0-		276	1	5105	3	Y	915	918	0			38
									1007	9									
09	5221	X	5221	-0-	-0-		-0-		216	1	4276	3	Y	663	662	0			40
									729	9									
10	7592	X	7592	-0-	-0-		-0-		380	1	6077	3	Y	1032	1028	0			44
									1135	9									
*11	7495	X	7495	-0-	-0-		-0-		524	1	5864	3	Y	1006	994	0			56
									1107	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495		-0-						Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 57,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,483

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-		-0-		150	1	1922	3	Y	1074	997	0	93	1	66
									1	4	1181	9							
02	4760	X	2600	-0-	-2160		-0-		158	1	1865	3	Y	524	547	0	8	1	35
									1	4	576	9							
03	4966	X	4966	-0-	-0-		-0-		316	1	3279	3	Y	1245	1199	0			81
									1	4	1370	9							
04	5959	X	5959	-0-	-0-		-0-		145	1	4454	3	Y	1235	1219	0			97
									1	4	1359	9							
05	4371	X	1210	-0-	-3161		-0-		8	1	872	3	Y	300	344	0			53
									330	9									
06	6114	X	6114	-0-	-0-		-0-		52	1	4713	3	Y	1226	1215	0			64
									1349	9									
*07	6328	X	6328	-0-	-0-		-0-		69	1	4990	3	Y	1154	1160	0			58
									1269	9									
*08	5890	X	5890	-0-	-0-		-0-		246	1	4563	3	Y	983	990	0			51
									1081	9									
09	6939	X	6939	-0-	-0-		-0-		287	1	5683	3	Y	881	876	0			58
									969	9									
10	9464	X	9464	-0-	-0-		-0-		470	1	7509	3	Y	1350	1345	0			63
									1485	9									
*11	6095	X	6095	-0-	-0-		-0-		410	1	4596	3	Y	990	985	0			68
									1089	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898		-0-						Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 58,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-		92	1	5898	3	Y	519	525	0			10
								571	9									
02	7364	X	1988	-0-	-5376	-0-		25	1	1756	3	Y	188	192	0			6
								207	9									
03	10292	X	2679	-0-	-7613	-0-		38	1	2191	3	Y	409	406	0			9
								450	9									
04	9960	X	4910	-0-	-5050	-0-		63	1	4385	3	Y	420	417	0			12
								462	9									
05	10292	X	8658	-0-	-1634	-0-		111	1	7644	3	Y	815	817	0			10
								6	4	897	9							
06	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-		127	1	4697	3	Y	476	479	0			7
								1	4	524	9							
*07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-		146	1	5935	3	Y	581	577	0			11
								2	4	639	9							
*08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-		190	1	6432	3	Y	574	573	0			12
								3	4	631	9							
09	7200	X	6132	-0-	-1068	-0-		134	1	5410	3	Y	531	534	0			9
								4	4	584	9							
10	7440	X	6123	-0-	-1317	-0-		104	1	5366	3	Y	588	588	0			9
								6	4	647	9							
11	7050	X	5875	-0-	-1175	-0-		119	1	5080	3	Y	613	612	0			10
								2	4	674	9							
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 62,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,714

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-		343	1	3821	3	Y	701	721	0			64
								771	9									
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-		357	1	3589	3	Y	720	691	0			93
								792	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-		388	1	3528	3	Y	941	941	0			93
								2	4	1035	9							
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-		203	1	3889	3	Y	648	671	0			70
								3	4	713	9							
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-		281	1	4233	3	Y	873	877	0			66
								960	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-		406	1	3521	3	Y	885	896	0			55
								974	9									
*07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-		431	1	3876	3	Y	901	897	0			59
								1	4	991	9							
*08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-		462	1	4303	3	Y	990	981	0			68
								1089	9									
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-		411	1	3914	3	Y	794	819	0			43
								873	9									
10	5301	X	4955	-0-	-346	-0-		395	1	3699	3	Y	783	740	0			86
								861	9									
11	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-		381	1	3142	3	Y	681	725	0			42
								749	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-						Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 55,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,917

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-		255	1	16392	3	Y	540	540	0			9
								1	4	594	9							
02	16492	X	14454	-0-	-2038	-0-		190	1	13420	3	Y	766	747	0			28
								1	4	843	9							
03	17670	X	13163	-0-	-4507	-0-		204	1	11826	3	Y	1029	1029	0			28
								1	4	1132	9							
04	16680	X	9699	-0-	-6981	-0-		130	1	9092	3	Y	433	432	0			29
								1	4	476	9							
05	17236	X	12849	-0-	-4387	-0-		173	1	11895	3	Y	702	707	0			24
								9	4	772	9							
06	16680	X	11547	-0-	-5133	-0-		284	1	10506	3	Y	686	689	0			21
								2	4	755	9							
*07	15004	X	11900	-0-	-3104	-0-		267	1	10850	3	Y	708	703	0			26
								4	4	779	9							
*08	13175	X	11080	-0-	-2095	-0-		299	1	10063	3	Y	649	650	0			25
								4	4	714	9							
09	11970	X	10836	-0-	-1134	-0-		246	1	9954	3	Y	572	577	0			20
								7	4	629	9							
10	12369	X	10891	-0-	-1478	-0-		193	1	9905	3	Y	711	710	0			21
								11	4	782	9							
11	11550	X	10540	-0-	-1010	-0-		222	1	9478	3	Y	760	759	0			22
								4	4	836	9							
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 134,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,556

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-		98	1	1793	3	Y	186	185	0			4
								18	4	205	9							
02	2632	X	2598	-0-	-34	-0-		46	1	2391	3	Y	140	140	0	1	1	3
								7	4	154	9							
03	2914	X	1318	-0-	-1596	-0-		48	1	1167	3	Y	92	92	0			3
								2	4	101	9							
04	2400	X	2091	-0-	-309	-0-		13	1	1770	3	Y	278	275	0			6
								2	4	306	9							
05	2883	X	806	-0-	-2077	-0-		12	1	626	3	Y	152	154	0			4
								1	4	167	9							
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-		41	1	4597	3	Y	482	478	0			8
								16	4	530	9							
*07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-		42	1	5009	3	Y	422	420	0			10
								2	4	464	9							
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-		33	1	2628	3	Y	404	405	0			9
								1	4	444	9							
09	3120	X	2452	-0-	-668	-0-		25	1	2022	3	Y	368	367	0			10
								405	9									
10	3224	X	2222	-0-	-1002	-0-		43	1	1811	3	Y	329	326	0			13
								6	4	362	9							
11	3120	X	2007	-0-	-1113	-0-		64	1	1543	3	Y	334	337	0			10
								33	4	367	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	3	Y	1140	1100	0	104	1	71
							1	4	1254	9							
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	366	1	4314	3	Y	1474	1436	0	22	1	87
							2	4	1621	9							
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	318	1	3307	3	Y	1705	1681	0			111
							2	4	1876	9							
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	123	1	3755	3	Y	1261	1253	0			119
							1	4	1387	9							
05	6975	X	2473	-0-	-4502	-0-	16	1	1728	3	Y	663	705	0			77
							729	9									
06	6750	X	5214	-0-	-1536	-0-	43	1	3916	3	Y	1141	1139	0			79
							1255	9									
*07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	59	1	4257	3	Y	1189	1194	0			74
							1308	9									
*08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	303	1	5617	3	Y	1461	1462	0			73
							1607	9									
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	235	1	4665	3	Y	1006	1007	0			71
							1107	9									
10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	419	1	6685	3	Y	1947	1934	0			84
							2142	9									
*11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	433	1	4845	3	Y	1397	1390	0			91
							1537	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 62,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,384

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	T. A.		3269	-0-	3269	3269	270	1	2255	3	Y	657	576	0	80	1	19
							21	4	723	9							
02	T. A.		5085	-0-	5085	8354	123	1	4429	3	Y	416	125	0	304	1	6
							75	4	458	9							
03	T. A.		3353	-0-	3353	11707	75	1	3105	3	Y	123	127	1			2
							38	4	135	9							
04	T. A.		2711	-0-	2711	14418	33	1	2582	3	Y	85	85	1			2
							2	4	94	9							
05	20383	X	5965	-0-	-14418	-0-	188	1	5524	3	Y	223	152	0	68	1	5
							8	4	245	9							
06	5460	X	3477	-0-	-1983	-0-	181	1	3079	3	Y	191	114	0	78	1	-0-
							7	4	210	9							
*07	6262	X	5329	-0-	-933	-0-	300	1	4830	3	Y	170	169	0	1	1	-0-
							12	4	187	9							
*08	6262	X	5689	-0-	-573	-0-	365	1	5118	3	Y	183	183	0			-0-
							5	4	201	9							
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	787	1	5450	3	Y	167	167	0			1
							7	4	184	9							
10	6262	X	1081	-0-	-5181	-0-	151	1	883	3	Y	42	43	0			-0-
							1	4	46	9							
11	5730	X	4744	-0-	-986	-0-	531	1	3824	3	Y	328	326	0			2
							28	4	361	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 47,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 05/26/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11652	X	1626	-0-	-10026	-0-	10	1	1194	3	Y	383	346	1			453
							1	4	421	9							
02	2716	X	1646	-0-	-1070	-0-	16	1	1322	3	Y	280	185	1			548
							308	9									
03	2635	X	1642	-0-	-993	-0-	85	1	1270	3	Y	259	342	1			465
							2	4	285	9							
04	2400	X	376	-0-	-2024	-0-	2	1	361	3	Y	10	387	1			88
							2	4	11	9							
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	3	Y	474	399	1			163
							9	4	521	9							
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	3	Y	227	311	1			79
							7	4	250	9							
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	3	Y	241	236	1			84
							9	4	265	9							
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	1871	3	Y	223	238	1			69
							4	4	245	9							
09	1320	X	942	-0-	-378	-0-	37	1	729	3	Y	159	120	1			108
							1	4	175	9							
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
11	1320	X	1224	-0-	-96	-0-	22	1	936	3	Y	210	200	1			10
							35	4	231	9							
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1687	-0-	1687	1699	59	1	631	3	Y	906	806	1			100
							997	9									
04	T. A.		3764	-0-	3764	5463	211	1	2165	3	Y	1163	831	1			432
							109	4	1279	9							
05	T. A.		2742	-0-	2742	8205	82	1	2518	3	Y	129	482	1			79
							142	9									
06	9684	X	1479	-0-	-8205	-0-	21	1	1181	3	Y	252	254	1			77
							277	9									
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	34	95	1			16
							37	9									
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	80	1	498	3	Y	185	169	1			32
							204	9									
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	596	3	Y	204	192	1			44
							224	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	257	225	1			76
							283	9									
*11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	248	242	1			82
							273	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-		328	1	3652	3	Y	228	227	0			23
								251	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-		333	1	3348	3	Y	708	642	0			89
								779	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-		326	1	2971	3	Y	551	580	0			60
								2	4	606	9							
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-		215	1	4104	3	Y	438	451	0			47
								3	4	482	9							
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-		264	1	3977	3	Y	547	550	0			44
								602	9									
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-		444	1	3854	3	Y	632	637	0			39
								695	9									
*07	5053	X	4847	-0-	-206	-0-		418	1	3764	3	Y	604	603	0			40
								1	4	664	9							
*08	5053	X	4705	-0-	-348	-0-		386	1	3591	3	Y	662	656	0			46
								728	9									
09	4980	X	4039	-0-	-941	-0-		326	1	3101	3	Y	556	572	0			30
								612	9									
10	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-		330	1	3091	3	Y	579	547	0			62
								637	9									
11	4980	X	3506	-0-	-1474	-0-		323	1	2667	3	Y	469	501	0			30
								516	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 48,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,974

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-		223	1	4993	3	Y	865	884	0			28
								1206	4	952	9							
02	7476	X	1714	-0-	-5762	-0-		230	1	889	3	Y	524	542	0			10
								19	4	576	9							
03	8277	X	3844	-0-	-4433	-0-		131	1	3121	3	Y	526	526	0			10
								13	4	579	9							
04	8010	X	6626	-0-	-1384	-0-		79	1	5199	3	Y	437	442	0			5
								867	4	481	9							
05	7378	X	3592	-0-	-3786	-0-		93	1	2699	3	Y	551	549	0			7
								194	4	606	9							
06	7140	X	3590	-0-	-3550	-0-		97	1	2640	3	Y	491	490	0			8
								313	4	540	9							
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		90	1	2735	3	Y	545	545	0			8
								363	4	600	9							
*08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-		94	1	2464	3	Y	530	529	0			9
								256	4	583	9							
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-		160	1	2510	3	Y	610	609	0			10
								322	4	671	9							
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-		196	1	2900	3	Y	891	887	0			14
								548	4	980	9							
*11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-		155	1	2617	3	Y	655	659	0			10
								974	4	721	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 46,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	3	Y	260	283	0			9
							315	4	286	9							
02	9520	X	1596	-0-	-7924	-0-	258	1	992	3	Y	296	299	0			6
							20	4	326	9							
03	10540	X	3964	-0-	-6576	-0-	151	1	3589	3	Y	190	192	0			4
							15	4	209	9							
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	104	1	6875	3	Y	574	575	0			3
							1147	4	631	9							
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	3	Y	416	416	0			3
							237	4	458	9							
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	125	1	3371	3	Y	361	361	0			3
							398	4	397	9							
*07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	137	1	4160	3	Y	377	377	0			3
							552	4	415	9							
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	123	1	3235	3	Y	312	312	0			3
							336	4	343	9							
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	207	1	3258	3	Y	342	342	0			3
							418	4	376	9							
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	200	1	2951	3	Y	475	473	0			5
							557	4	523	9							
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	130	1	2196	3	Y	370	372	0			3
							817	4	407	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 46,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,973

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	166	1	2931	3	Y	287	269	0			18
							3	4	316	9							
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	396	1	5709	3	Y	429	418	0			29
							1	4	472	9							
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	531	1	6719	3	Y	498	477	0	11	1	39
							3	4	548	9							
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	428	1	5898	3	Y	313	327	0			25
							2	4	344	9							
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	540	1	7699	3	Y	400	395	0			30
							1	4	440	9							
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	655	1	8042	3	Y	470	463	0			37
							517	9									
*07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	336	1	8350	3	Y	517	513	0			41
							4	4	569	9							
*08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	108	1	8135	3	Y	460	468	0			33
							2	4	506	9							
09	9210	X	8264	-0-	-946	-0-	148	1	7567	3	Y	493	489	0			37
							7	4	542	9							
10	9517	X	7492	-0-	-2025	-0-	102	1	6853	3	Y	478	482	0			33
							11	4	526	9							
11	9210	X	7169	-0-	-2041	-0-	172	1	6473	3	Y	467	461	0			39
							10	4	514	9							
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 83,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	311	1	5506	3	Y	394	403	0			28
							6	4	433	9							
02	11144	X	4477	-0-	-6667	-0-	266	1	3827	3	Y	349	353	0			24
							384	9									
03	9765	X	5206	-0-	-4559	-0-	354	1	4478	3	Y	338	329	0	8	1	25
							2	4	372	9							
04	9450	X	3298	-0-	-6152	-0-	212	1	2916	3	Y	154	169	0			10
							1	4	169	9							
05	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	277	1	3954	3	Y	223	219	0			14
							1	4	245	9							
06	6060	X	4274	-0-	-1786	-0-	301	1	3698	3	Y	250	247	0			17
							275	9									
*07	5208	X	3738	-0-	-1470	-0-	135	1	3325	3	Y	252	252	0			17
							1	4	277	9							
*08	5208	X	3576	-0-	-1632	-0-	43	1	3272	3	Y	236	239	0			14
							1	4	260	9							
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	83	1	4214	3	Y	258	256	0			16
							4	4	284	9							
10	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	63	1	4222	3	Y	211	216	0			11
							7	4	232	9							
11	4260	X	3231	-0-	-1029	-0-	80	1	2979	3	Y	153	154	0			10
							4	4	168	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 47,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,818

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	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	487	1	5413	3	Y	2287	2260	0			203
							2516	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	248	1	2493	3	Y	1349	1367	0			185
							1484	9									
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	448	1	4083	3	Y	713	817	0			81
							3	4	784	9							
04	4380	X	3419	-0-	-961	-0-	137	1	2627	3	Y	594	613	0			62
							2	4	653	9							
05	4526	X	3504	-0-	-1022	-0-	165	1	2488	3	Y	774	779	0			57
							851	9									
06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	336	1	2918	3	Y	731	742	0			46
							804	9									
*07	5332	X	4388	-0-	-944	-0-	369	1	3317	3	Y	638	639	0			45
							702	9									
*08	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	354	1	3295	3	Y	575	573	0			47
							633	9									
09	4110	X	3616	-0-	-494	-0-	296	1	2822	3	Y	453	471	0			29
							498	9									
10	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	287	1	2684	3	Y	597	561	0			65
							657	9									
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	409	1	3373	3	Y	725	754	0			36
							798	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 49,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,436

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	262	1	4287	3	Y	851	889	0			27
							936	9									
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	239	1	3279	3	Y	1855	1795	0			87
							2041	9									
03	6138	X	2072	-0-	-4066	-0-	110	1	1289	3	Y	612	673	0			26
							673	9									
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	789	1	11207	3	Y	2260	2221	0			39
							2486	9									
*07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	651	1	8427	3	Y	1319	1329	0			29
							1451	9									
*08	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	578	1	8500	3	Y	1098	1103	0			24
							1208	9									
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	396	1	8125	3	Y	575	576	0			20
							633	9									
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	400	1	7863	3	Y	987	969	0			38
							1086	9									
*11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	420	1	7455	3	Y	1073	1077	0			34
							1180	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 75,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,630

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	25	22	0			7
							1	4	28	9							
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	50	50	0			7
							55	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	3	Y	144	134	0			17
							158	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	146	1	1162	3	Y	169	161	0			25
							186	9									
05	1054	N	393	-0-	-661	-0-	33	1	232	3	Y	116	125	0			16
							128	9									
06	1050	N	609	-0-	-441	-0-	67	1	436	3	Y	96	98	0			14
							106	9									
*07	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	86	1	520	3	Y	104	107	0			11
							114	9									
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	97	1	583	3	Y	186	176	0			21
							205	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	179	181	0			19
							197	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	150	1	921	3	Y	255	230	0			44
							281	9									
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	202	1	1242	3	Y	224	232	0			36
							1	4	246	9							
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	3	Y	381	393	0			96
							3	4	419	9							
02	2856	X	2426	-0-	-430	-0-	68	1	1844	3	Y	466	501	0			61
							1	4	513	9							
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	167	1	2124	3	Y	501	502	0			60
							551	9									
04	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	194	1	1540	3	Y	337	346	0			51
							371	9									
05	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	235	1	1663	3	Y	420	422	0			49
							462	9									
06	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	254	1	1666	3	Y	492	477	0			64
							541	9									
*07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	320	1	1931	3	Y	553	563	0			54
							608	9									
*08	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	294	1	1766	3	Y	484	485	0			53
							532	9									
09	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	257	1	1596	3	Y	381	396	0			38
							419	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	368	1	2253	3	Y	559	504	0			93
							615	9									
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	366	1	2258	3	Y	573	579	0			87
							3	4	630	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 28,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,147

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	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	69	1	18299	3	Y	388	388	0			23
							427	9									
02	19320	X	14826	-0-	-4494	-0-	61	1	14366	3	Y	355	345	0			33
							8	4	391	9							
03	20832	X	17858	-0-	-2974	-0-	90	1	17272	3	Y	449	446	0			36
							2	4	494	9							
04	19410	X	16824	-0-	-2586	-0-	69	1	16537	3	Y	196	214	0			18
							2	4	216	9							
05	19871	X	16255	-0-	-3616	-0-	71	1	15837	3	Y	280	274	0			24
							39	4	308	9							
06	18180	X	13720	-0-	-4460	-0-	113	1	13385	3	Y	201	201	0			24
							1	4	221	9							
*07	17856	X	13496	-0-	-4360	-0-	90	1	13217	3	Y	172	180	0			16
							189	9									
*08	17856	X	13080	-0-	-4776	-0-	73	1	12759	3	Y	225	215	0			26
							248	9									
09	15840	X	12884	-0-	-2956	-0-	100	1	12548	3	Y	206	208	0			24
							9	4	227	9							
10	16368	X	13598	-0-	-2770	-0-	113	1	13239	3	Y	224	228	0			20
							246	9									
11	13710	X	11776	-0-	-1934	-0-	114	1	11320	3	Y	311	302	0			29
							342	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 163,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	855	X	855	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	362	309	0	43	1	10
							4	4	398	9							
02	2800	N	3329	-0-	529	529	79	1	2849	3	Y	321	95	0	231	1	5
							48	4	353	9							
03	1479	N	950	-0-	-529	-0-	20	1	833	3	Y	79	83	1			1
							10	4	87	9							
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	10	1	743	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	102	1	3011	3	Y	96	66	0	29	1	3
							5	4	106	9							
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	125	1	2138	3	Y	89	52	0	36	1	3
							5	4	98	9							
*07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	3	Y	83	82	0			4
							5	4	91	9							
*08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	201	1	2817	3	Y	108	108	0			4
							3	4	119	9							
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	227	1	1573	3	Y	102	103	0			3
							2	4	112	9							
10	1643	X	1023	-0-	-620	-0-	136	1	799	3	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
*11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	957	1	6899	3	Y	1209	1202	0			10
							51	4	1330	9							
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

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	T. A.		47	-0-	47	47	3	1	26	3	Y	16	14	0	2	1	-0-
							18	9									
02	T. A.		2807	-0-	2807	2854	73	1	2608	3	Y	75	22	0	52	1	1
							43	4	83	9							
03	T. A.		434	-0-	434	3288	9	1	365	3	Y	51	12	0	39	1	1
							4	4	56	9							
04	T. A.		1329	-0-	1329	4617	36	1	1037	3	Y	232	150	0	80	1	3
							1	4	255	9							
05	9067	X	4450	-0-	-4617	-0-	142	1	4193	3	Y	99	68	0	32	1	2
							6	4	109	9							
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	3	Y	74	44	0	30	1	-0-
							6	4	81	9							
*07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	159	1	2559	3	Y	152	151	0	1	1	-0-
							6	4	167	9							
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	120	1	1687	3	Y	109	109	0			-0-
							2	4	120	9							
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	290	1	2010	3	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
10	1984	X	728	-0-	-1256	-0-	100	1	590	3	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
*11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	523	1	3771	3	Y	383	381	0			3
							28	4	421	9							
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	257	226	0	32	1	7
							6	4	283	9							
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	353	104	0	252	1	4
							69	4	388	9							
03	4433	X	907	-0-	-3526	-0-	19	1	798	3	Y	73	77	1			-0-
							10	4	80	9							
04	3360	X	2119	-0-	-1241	-0-	24	1	1885	3	Y	190	187	1			3
							1	4	209	9							
05	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	120	1	3520	3	Y	129	89	0	42	1	1
							5	4	142	9							
06	4290	X	1763	-0-	-2527	-0-	92	1	1577	3	Y	82	49	0	33	1	-0-
							4	4	90	9							
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	160	1	2594	3	Y	177	175	0	1	1	1
							7	4	195	9							
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	219	1	3067	3	Y	161	161	0			1
							3	4	177	9							
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	462	1	3200	3	Y	174	174	0			1
							4	4	191	9							
10	2387	X	808	-0-	-1579	-0-	110	1	646	3	Y	46	47	0			-0-
							1	4	51	9							
11	2310	X	1011	-0-	-1299	-0-	91	1	659	3	Y	233	233	0			-0-
							5	4	256	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,875

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	T. A.		2484	-0-	2484	2484	236	1	1962	3	Y	244	222	0	30	1	9
							18	4	268	9							
02	T. A.		4091	-0-	4091	6575	100	1	3590	3	Y	310	91	0	221	1	7
							60	4	341	9							
03	T. A.		3020	-0-	3020	9595	65	1	2712	3	Y	190	191	1			6
							34	4	209	9							
04	T. A.		5416	-0-	5416	15011	66	1	5152	3	Y	177	176	1			7
							3	4	195	9							
05	19808	X	4797	-0-	-15011	-0-	141	1	4147	3	Y	457	312	0	141	1	11
							6	4	503	9							
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	237	1	4041	3	Y	316	188	0	131	1	5
							10	4	348	9							
*07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	285	1	4587	3	Y	204	203	0	1	1	5
							11	4	224	9							
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	376	1	5272	3	Y	245	246	0			4
							5	4	270	9							
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	818	1	5664	3	Y	273	273	0			3
							7	4	300	9							
10	4712	X	1672	-0-	-3040	-0-	231	1	1355	3	Y	76	78	0			1
							2	4	84	9							
11	4560	X	659	-0-	-3901	-0-	67	1	486	3	Y	93	93	0			1
							4	4	102	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 44,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	153	1	6707	3	Y	885	847	0				117
							974	9										
02	9772	X	8059	-0-	-1713	-0-	249	1	7153	3	Y	597	624	0				90
							657	9										
03	10819	X	9179	-0-	-1640	-0-	357	1	8189	3	Y	575	599	0				66
							633	9										
04	7590	X	1635	-0-	-5955	-0-	87	1	1343	3	Y	186	188	0				64
							205	9										
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	509	1	8895	3	Y	808	806	0				66
							889	9										
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	420	1	8111	3	Y	562	570	0				58
							618	9										
*07	9176	X	8050	-0-	-1126	-0-	392	1	6979	3	Y	617	601	0				74
							679	9										
*08	9176	X	8144	-0-	-1032	-0-	643	1	6875	3	Y	569	589	0				54
							626	9										
09	9660	X	7692	-0-	-1968	-0-	659	1	6426	3	Y	552	548	0				58
							607	9										
10	9982	X	7396	-0-	-2586	-0-	666	1	6123	3	Y	552	552	0				58
							607	9										
11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	313	1	6254	3	Y	528	525	0				61
							581	9										
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT						61

TOTAL GAS PROD: 84,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,431

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	874	3	Y	930	852	0	79	1		56
							1	4	1023	9								
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	255	289	0	4	1		18
							281	9										
03	837	X	11	-0-	-826	-0-	5	3	6	9	Y	5	21	0				2
04	810	N	21	-0-	-789	-0-	15	3	6	9	Y	5	5	0				2
05	837	N	4	-0-	-833	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	0				1
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	16	1	1469	3	Y	655	644	0				12
							721	9										
*07	T. A.		2011	-0-	2011	2011	15	1	1081	3	Y	832	830	0				14
							915	9										
*08	T. A.		1919	-0-	1919	3930	63	1	1160	3	Y	633	636	0				11
							696	9										
*09	5630	X	1700	-0-	-3930	-0-	47	1	940	3	Y	648	644	0				16
							713	9										
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0				-0-
*11	3000	N	3529	-0-	529	529	202	1	2268	3	Y	963	932	0				31
							1059	9										
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT						31

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	168	201	0			5
							181	4	185	9							
02	8008	X	2079	-0-	-5929	-0-	258	1	994	3	Y	733	725	0			13
							21	4	806	9							
03	8866	X	4928	-0-	-3938	-0-	165	1	3903	3	Y	767	765	0			15
							16	4	844	9							
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	120	1	7966	3	Y	766	772	0			9
							1330	4	843	9							
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	123	1	3533	3	Y	773	771	0			11
							252	4	850	9							
06	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	115	1	3137	3	Y	660	659	0			12
							372	4	726	9							
*07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	143	1	4343	3	Y	795	795	0			12
							576	4	875	9							
*08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	121	1	3187	3	Y	759	758	0			13
							331	4	835	9							
09	3750	X	3272	-0-	-478	-0-	135	1	2125	3	Y	672	672	0			13
							273	4	739	9							
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	205	1	3040	3	Y	1013	1009	0			17
							575	4	1114	9							
11	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	115	1	1937	3	Y	633	637	0			13
							721	4	696	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 49,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,739

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	523	1	9263	3	Y	454	488	0			37
							10	4	499	9							
02	15736	X	11453	-0-	-4283	-0-	704	1	10125	3	Y	566	561	0			42
							1	4	623	9							
03	16275	X	12611	-0-	-3664	-0-	872	1	11022	3	Y	648	623	0	15	1	52
							4	4	713	9							
04	15750	X	10426	-0-	-5324	-0-	675	1	9276	3	Y	430	447	0			35
							2	4	473	9							
05	16275	X	12454	-0-	-3821	-0-	780	1	11126	3	Y	496	493	0			38
							2	4	546	9							
06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	896	1	11003	3	Y	484	483	0			39
							532	9									
*07	12679	X	12293	-0-	-386	-0-	453	1	11233	3	Y	547	542	0			44
							5	4	602	9							
*08	12617	X	11711	-0-	-906	-0-	146	1	10982	3	Y	527	532	0			39
							3	4	580	9							
09	12450	X	10957	-0-	-1493	-0-	200	1	10167	3	Y	528	527	0			40
							9	4	581	9							
10	12865	X	11824	-0-	-1041	-0-	164	1	10998	3	Y	585	585	0			40
							18	4	644	9							
*11	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	314	1	11810	3	Y	657	641	0			56
							17	4	723	9							
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 129,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,922

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	63	97	0			2
							82	4	69	9							
02	8764	X	5	-0-	-8759	-0-	1	1	3	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	10137	X	4129	-0-	-6008	-0-	146	1	3457	3	Y	465	456	0			9
							14	4	512	9							
04	9810	X	8423	-0-	-1387	-0-	105	1	6939	3	Y	201	206	0			4
							1158	4	221	9							
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	3	Y	190	190	0			4
							227	4	209	9							
06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	119	1	3222	3	Y	238	238	0			4
							381	4	262	9							
*07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	109	1	3305	3	Y	221	222	0			3
							438	4	243	9							
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	113	1	2960	3	Y	265	264	0			4
							307	4	292	9							
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	176	1	2756	3	Y	305	304	0			5
							353	4	336	9							
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	170	1	2511	3	Y	357	357	0			5
							474	4	393	9							
11	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	82	1	1393	3	Y	212	214	0			3
							519	4	233	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 37,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	Y	87	83	0			7
							96	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3152	3	Y	306	276	0			37
							337	9									
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	175	1	1597	3	Y	135	157	0			15
							1	4	149	9							
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	188	1	3585	3	Y	263	262	0			16
							2	4	289	9							
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	311	1	4708	3	Y	681	674	0			23
							1	4	749	9							
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	483	1	4186	3	Y	591	593	0			21
							650	9									
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	430	1	3875	3	Y	542	542	0			21
							1	4	596	9							
*08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	400	1	3723	3	Y	529	526	0			24
							582	9									
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	445	1	4237	3	Y	610	616	0			18
							671	9									
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	388	1	3630	3	Y	555	526	0			47
							611	9									
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	3561	3	Y	585	608	0			24
							644	9									
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 49,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,884

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	839	3	Y	89	85	0			8
							98	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125	-0-	142	1	1430	3	Y	443	397	0			54
							487	9									
03	2418	X	1411	-0-	-1007	-0-	100	1	916	3	Y	358	375	0			37
							1	4	394	9							
04	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	89	1	1699	3	Y	207	218	0			26
							1	4	228	9							
05	2294	X	1587	-0-	-707	-0-	85	1	1286	3	Y	196	200	0			22
							216	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	320	322	0			20
							352	9									
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1628	3	Y	302	301	0			21
							332	9									
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	85	1	787	3	Y	245	245	0			21
							270	9									
09	2460	N	1184	-0-	-1276	-0-	88	1	842	3	Y	231	239	0			13
							254	9									
10	2139	N	792	-0-	-1347	-0-	60	1	556	3	Y	160	153	0			20
							176	9									
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	88	1	722	3	Y	146	157	0			9
							161	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	385	1	6808	3	Y	531	516	0			39
							7	4	584	9							
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	288	1	4135	3	Y	348	359	0			28
							383	9									
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	398	1	5034	3	Y	446	426	0	10	1	38
							2	4	491	9							
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	385	1	5292	3	Y	526	520	0			44
							1	4	579	9							
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	421	1	6003	3	Y	431	438	0			37
							1	4	474	9							
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	437	1	5367	3	Y	304	313	0			28
							334	9									
*07	7223	X	5869	-0-	-1354	-0-	214	1	5290	3	Y	330	329	0			29
							2	4	363	9							
*08	7223	X	5883	-0-	-1340	-0-	73	1	5444	3	Y	332	335	0			26
							1	4	365	9							
09	6990	X	5668	-0-	-1322	-0-	102	1	5198	3	Y	330	331	0			25
							5	4	363	9							
10	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	79	1	5316	3	Y	350	351	0			24
							9	4	385	9							
11	6150	X	4860	-0-	-1290	-0-	117	1	4419	3	Y	288	287	0			25
							7	4	317	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 65,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	121	1	4956	3	Y	505	502	0			3
							10	4	556	9							
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	224	1	6974	3	Y	896	889	0			10
							18	4	986	9							
*07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	320	1	5757	3	Y	833	836	0			7
							6	4	916	9							
*08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	386	1	7092	3	Y	1108	1101	0			14
							2	4	1219	9							
09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	454	1	7716	3	Y	1145	1146	0			13
							5	4	1260	9							
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	532	1	8689	3	Y	1455	1452	0			16
							13	4	1601	9							
11	8370	X	7594	-0-	-776	-0-	362	1	6082	3	Y	1030	1026	0			20
							17	4	1133	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 57,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,003

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	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1	3057	3	Y	801	800	0			60
							35	4	881	9							
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	116	1	5240	3	Y	713	761	0			12
							53	4	784	9							
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	77	1	4005	3	Y	761	753	0	6	1	14
							19	4	837	9							
04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	132	1	7214	3	Y	1037	1040	0			11
							28	4	1141	9							
05	5084	X	4136	-0-	-948	-0-	77	1	3321	3	Y	669	672	0			8
							2	4	736	9							
06	4920	X	3414	-0-	-1506	-0-	68	1	2732	3	Y	556	549	0	6	1	9
							2	4	612	9							
*07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	116	1	5794	3	Y	1195	1194	0			10
							29	4	1315	9							
*08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	114	1	5860	3	Y	1178	1177	0			11
							22	4	1296	9							
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	117	1	5690	3	Y	1105	1104	0			12
							1	4	1216	9							
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	78	1	5117	3	Y	771	771	0			12
							33	4	848	9							
11	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	92	1	3689	3	Y	559	559	0			12
							9	4	615	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 63,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,345

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	46	107	0			7
							51	9									
02	2044	X	1537	-0-	-507	-0-	97	1	836	3	Y	549	537	0			19
							604	9									
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	585	1	5925	3	Y	2610	2563	0			66
							2871	9									
04	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	530	1	6674	3	Y	2990	2971	0			85
							3289	9									
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	208	1	6499	3	Y	2369	2385	0			69
							2606	9									
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	448	1	6637	3	Y	2289	2289	0			69
							2518	9									
*07	9207	X	7772	-0-	-1435	-0-	428	1	5630	3	Y	1556	1572	0			53
							2	4	1712	9							
*08	9207	X	8516	-0-	-691	-0-	632	1	6102	3	Y	1610	1607	0			56
							11	4	1771	9							
09	8370	X	7214	-0-	-1156	-0-	364	1	5332	3	Y	1360	1371	0			45
							22	4	1496	9							
10	8649	X	5057	-0-	-3592	-0-	297	1	3437	3	Y	1191	1204	0			32
							13	4	1310	9							
11	8910	X	7971	-0-	-939	-0-	554	1	6358	3	Y	962	967	0			27
							1	4	1058	9							
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 76,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,532

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	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	804	3	Y	384	408	0			17
							422	9									
02	7168	X	3165	-0-	-4003	-0-	232	1	1995	3	Y	853	845	0			25
							938	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	517	1	5233	3	Y	2490	2455	0			60
							2739	9									
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	414	1	5203	3	Y	2054	2059	0			55
							2259	9									
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	196	1	6129	3	Y	2212	2207	0			60
							2433	9									
06	7680	X	7253	-0-	-427	-0-	322	1	4779	3	Y	1956	1961	0			55
							2152	9									
*07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	477	1	6279	3	Y	1860	1857	0			58
							3	4	2046	9							
*08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	646	1	6244	3	Y	1746	1747	0			57
							11	4	1921	9							
09	7710	X	7650	-0-	-60	-0-	389	1	5698	3	Y	1400	1415	0			42
							23	4	1540	9							
10	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	549	1	6339	3	Y	1657	1659	0			40
							24	4	1823	9							
11	8550	X	7375	-0-	-1175	-0-	450	1	5174	3	Y	1591	1590	0			41
							1	4	1750	9							
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 78,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	411	1	8224	3	Y	1427	1422	0			72
							7	4	1570	9							
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	165	1	4620	3	Y	1070	1086	0			56
							1177	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	309	1	4057	3	Y	792	764	0			84
							871	9									
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	252	1	3969	3	Y	756	798	0			42
							2	4	832	9							
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	433	1	4829	3	Y	864	871	0			35
							950	9									
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	788	1	6162	3	Y	1225	1213	0			47
							1	4	1348	9							
*07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	737	1	5020	3	Y	792	795	0			44
							1	4	871	9							
*08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	917	1	5831	3	Y	950	938	0			56
							3	4	1045	9							
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	743	1	5372	3	Y	910	918	0			48
							8	4	1001	9							
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	750	1	5273	3	Y	826	800	0			74
							13	4	909	9							
*11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	716	1	4469	3	Y	667	686	0			55
							2	4	734	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 75,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

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	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	124	1	4156	3	Y	398	400	0			3
							10	4	438	9							
02	9604	X	9289	-0-	-315	-0-	260	1	8369	3	Y	587	584	0	1	1	5
							14	4	646	9							
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	434	1	12604	3	Y	1647	1628	0	15	1	9
							7	4	1812	9							
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	206	1	7961	3	Y	666	669	0	2	1	4
							11	4	733	9							
05	10292	X	5584	-0-	-4708	-0-	123	1	5016	3	Y	395	397	0			2
							10	4	435	9							
06	10290	X	5667	-0-	-4623	-0-	155	1	4804	3	Y	633	628	0			7
							12	4	696	9							
*07	14167	X	1212	-0-	-12955	-0-	53	1	951	3	Y	188	194	0			1
							1	4	207	9							
*08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
10	8897	X	1359	-0-	-7538	-0-	66	1	1085	3	Y	187	185	0			2
							2	4	206	9							
*11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	517	1	8679	3	Y	1516	1489	0			29
							24	4	1668	9							
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 62,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	339	1	5998	3	Y	1024	993	0			77
							6	4	1126	9							
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	299	1	4317	3	Y	822	833	0			66
							1	4	904	9							
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	538	1	6806	3	Y	1152	1095	0	26	1	97
							3	4	1267	9							
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	453	1	6235	3	Y	553	598	0			52
							2	4	608	9							
05	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	502	1	7153	3	Y	668	664	0			56
							1	4	735	9							
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	560	1	6879	3	Y	771	761	0			66
							848	9									
*07	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	297	1	7372	3	Y	926	914	0			78
							3	4	1019	9							
*08	8928	X	7859	-0-	-1069	-0-	92	1	6974	3	Y	719	740	0			57
							2	4	791	9							
09	8640	X	7761	-0-	-879	-0-	142	1	7204	3	Y	372	396	0			33
							6	4	409	9							
10	8680	X	7433	-0-	-1247	-0-	103	1	6897	3	Y	384	388	0			29
							11	4	422	9							
11	8400	X	6015	-0-	-2385	-0-	147	1	5513	3	Y	315	315	0			29
							8	4	347	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 83,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,706

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	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	799	1	14145	3	Y	1251	1183	0			88
							15	4	1376	9							
02	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	575	1	8279	3	Y	1068	1076	0			80
							1	4	1175	9							
03	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	978	1	12368	3	Y	1165	1123	0	27	1	95
							5	4	1282	9							
04	15810	X	15184	-0-	-626	-0-	951	1	13067	3	Y	1057	1067	0			85
							3	4	1163	9							
05	16337	X	8565	-0-	-7772	-0-	483	1	6884	3	Y	1088	1088	0			85
							1	4	1197	9							
06	15810	X	4196	-0-	-11614	-0-	244	1	2998	3	Y	867	881	0			71
							954	9									
*07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	111	1	2750	3	Y	892	890	0			73
							1	4	981	9							
*08	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	35	1	2634	3	Y	857	867	0			63
							1	4	943	9							
09	3960	X	3088	-0-	-872	-0-	51	1	2562	3	Y	430	459	0			34
							2	4	473	9							
10	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	52	1	3503	3	Y	285	299	0			20
							6	4	314	9							
11	3960	X	3932	-0-	-28	-0-	96	1	3604	3	Y	206	208	0			18
							5	4	227	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 87,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	314	1	4621	3	Y	473	414	0			60
							12	4	520	9							
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	525	1	4459	3	Y	346	352	0	16	1	38
							39	4	381	9							
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	272	1	3817	3	Y	260	268	0			30
							10	4	286	9							
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	341	1	4859	3	Y	378	369	0			39
							9	4	416	9							
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	252	1	3510	3	Y	338	342	0			35
							3	4	372	9							
*07	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	217	1	2678	3	Y	308	290	0			53
							2	4	339	9							
*08	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	224	1	2684	3	Y	275	305	0			23
							2	4	303	9							
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	418	1	2890	3	Y	294	282	0			35
							3	4	323	9							
10	3472	X	2404	-0-	-1068	-0-	313	1	1828	3	Y	238	246	0			27
							1	4	262	9							
11	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	372	1	1980	3	Y	298	252	0			73
							1	4	328	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 40,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	3	Y	533	532	0			3
							22	4	586	9							
02	4844	X	3913	-0-	-931	-0-	60	1	3069	3	Y	705	702	0	3	1	3
							8	4	776	9							
03	5363	X	1724	-0-	-3639	-0-	59	1	1452	3	Y	191	193	0	1	1	-0-
							3	4	210	9							
04	5190	X	1789	-0-	-3401	-0-	10	1	1450	3	Y	297	296	0			1
							2	4	327	9							
05	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	62	1	3303	3	Y	685	679	0			7
							6	4	754	9							
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	74	1	8235	3	Y	715	716	0			6
							28	4	787	9							
*07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	62	1	7498	3	Y	600	599	0			7
							4	4	660	9							
*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	50	1	3935	3	Y	636	636	0			7
							1	4	700	9							
09	4800	X	4250	-0-	-550	-0-	43	1	3554	3	Y	594	592	0			8
							653	9									
10	4960	X	3734	-0-	-1226	-0-	70	1	2990	3	Y	604	597	0			15
							10	4	664	9							
11	4800	X	2574	-0-	-2226	-0-	78	1	1898	3	Y	506	514	0			7
							41	4	557	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 47,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,066

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	X	2076	-0-	-0-		-0-		105	1	1663	3	Y	276	287	0			27
									4	4	304	9							
02	4592	X	1337	-0-	-3255		-0-		73	1	1083	3	Y	162	165	0			24
									3	4	178	9							
03	5084	X	3327	-0-	-1757		-0-		301	1	2560	3	Y	404	371	0	17	1	40
									22	4	444	9							
04	8602	X	8602	-0-	-0-		-0-		516	1	7241	3	Y	750	711	0			79
									20	4	825	9							
05	4017	X	4017	-0-	-0-		-0-		236	1	3359	3	Y	378	414	0			43
									6	4	416	9							
06	3940	X	3940	-0-	-0-		-0-		242	1	3360	3	Y	305	316	0			33
									2	4	336	9							
*07	3866	X	3866	-0-	-0-		-0-		262	1	3229	3	Y	339	314	0			58
									2	4	373	9							
*08	3543	X	3543	-0-	-0-		-0-		253	1	3018	3	Y	245	281	0			22
									2	4	270	9							
09	3360	X	3348	-0-	-12		-0-		390	1	2695	3	Y	237	229	0			29
									2	4	261	9							
10	3472	X	2836	-0-	-636		-0-		378	1	2216	3	Y	218	222	0			25
									2	4	240	9							
*11	3360	X	2395	-0-	-965		-0-		349	1	1858	3	Y	170	151	0			44
									1	4	187	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472		-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 39,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,484

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3325	-0-	-0-		-0-		170	1	2685	3	Y	422	447	0			42
									6	4	464	9							
02	4200	X	1399	-0-	-2801		-0-		73	1	1086	3	Y	215	224	0			33
									3	4	237	9							
03	4650	X	3604	-0-	-1046		-0-		335	1	2847	3	Y	361	341	0	16	1	37
									25	4	397	9							
04	4500	X	1637	-0-	-2863		-0-		93	1	1314	3	Y	205	218	0			24
									4	4	226	9							
05	4650	X	2917	-0-	-1733		-0-		170	1	2411	3	Y	302	295	0			31
									4	4	332	9							
06	3480	X	2600	-0-	-880		-0-		157	1	2195	3	Y	224	231	0			24
									2	4	246	9							
*07	3565	X	3073	-0-	-492		-0-		204	1	2513	3	Y	322	293	0			53
									2	4	354	9							
*08	3565	X	3492	-0-	-73		-0-		238	1	2852	3	Y	364	388	0			29
									2	4	400	9							
09	4093	X	4093	-0-	-0-		-0-		467	1	3231	3	Y	356	343	0			43
									3	4	392	9							
10	4287	X	4287	-0-	-0-		-0-		556	1	3250	3	Y	435	429	0			49
									2	4	479	9							
*11	3450	X	3061	-0-	-389		-0-		409	1	2177	3	Y	431	372	0			108
									1	4	474	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565		-0-						Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 33,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,637

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	207	1	8975	3	Y	1226	1205	0			93
							9	4	1349	9							
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	383	1	6121	3	Y	708	729	0	18	1	54
							16	4	779	9							
03	10199	X	6494	-0-	-3705	-0-	354	1	5461	3	Y	612	512	0	115	1	39
							6	4	673	9							
04	10200	X	5523	-0-	-4677	-0-	250	1	4666	3	Y	548	548	0			39
							4	4	603	9							
05	10540	X	5634	-0-	-4906	-0-	238	1	4865	3	Y	481	485	0	9	1	26
							2	4	529	9							
06	10200	X	6165	-0-	-4035	-0-	345	1	5095	3	Y	658	646	0			38
							1	4	724	9							
*07	5890	X	409	-0-	-5481	-0-	38	1	286	3	Y	76	101	0			13
							1	4	84	9							
*08	5890	X	351	-0-	-5539	-0-	10	1	340	3	Y	-0-	13	0			-0-
							1	4									
09	5700	X	434	-0-	-5266	-0-	11	1	422	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	5890	X	1872	-0-	-4018	-0-	7	1	471	3	Y	1266	1250	0			16
							1	4	1393	9							
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,575

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1254	3	383	9	N	348	348	1			1192
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1019	3	597	9	N	543	543	1			1192
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1083	3	152	9	N	138	357	1			973
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	996	3	194	9	N	176	534	1			615
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	954	3	184	9	N	167	336	1			446
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	910	3	205	9	N	186	360	1			272
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	659	3	487	9	N	443	546	1			169
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	932	3	358	9	N	325	182	1			312
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	915	3	365	9	N	332	509	1			135
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	960	3	378	9	N	344	169	1			310
11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	507	3	311	9	N	283	338	1			255
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 13,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	223	1	3543	3	Y	277	274	0			26
							9	4	305	9							
02	4172	X	1933	-0-	-2239	-0-	109	1	1599	3	Y	201	198	0			29
							4	4	221	9							
03	4619	X	3182	-0-	-1437	-0-	308	1	2618	3	Y	212	208	0	10	1	23
							23	4	233	9							
04	3960	X	1827	-0-	-2133	-0-	110	1	1542	3	Y	155	160	0			18
							4	4	171	9							
05	4092	X	3172	-0-	-920	-0-	185	1	2642	3	Y	309	296	0			31
							5	4	340	9							
*06	3960	X	2368	-0-	-1592	-0-	143	1	1984	3	Y	218	226	0			23
							1	4	240	9							
*07	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	211	1	2609	3	Y	307	279	0			51
							2	4	338	9							
*08	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	216	1	2573	3	Y	214	246	0			19
							1	4	235	9							
09	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	338	1	2339	3	Y	191	187	0			23
							2	4	210	9							
10	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	391	1	2286	3	Y	201	201	0			23
							2	4	221	9							
11	3480	X	2373	-0-	-1107	-0-	340	1	1811	3	Y	201	174	0			50
							1	4	221	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 30,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	255	1	2027	3	Y	547	552	0			35
							602	9									
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	217	1	2312	3	Y	647	617	0			65
							712	9									
03	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	209	1	1858	3	Y	778	804	0			39
							856	9									
04	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	112	1	1665	3	Y	630	632	0			37
							693	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	216	1	3007	3	Y	668	662	0			43
							735	9									
06	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	193	1	2121	3	Y	358	379	0			22
							394	9									
*07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	165	1	1411	3	Y	280	286	0			16
							308	9									
*08	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	185	1	1641	3	Y	577	554	0			39
							635	9									
09	3090	X	2407	-0-	-683	-0-	183	1	1639	3	Y	532	541	0			30
							585	9									
10	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	263	1	2171	3	Y	625	596	0			59
							688	9									
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	383	1	3214	3	Y	501	521	0			39
							551	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 32,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,143

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	40	1	10633	3	Y	190	191	0			10
							209	9									
02	11592	X	8893	-0-	-2699	-0-	38	1	8671	3	Y	164	159	0			15
							4	4	180	9							
03	12834	X	10406	-0-	-2428	-0-	53	1	10068	3	Y	258	253	0			20
							1	4	284	9							
04	11670	X	10062	-0-	-1608	-0-	42	1	9890	3	Y	117	127	0			10
							1	4	129	9							
05	10881	X	10583	-0-	-298	-0-	47	1	10329	3	Y	165	162	0			13
							25	4	182	9							
06	10530	X	8800	-0-	-1730	-0-	72	1	8592	3	Y	123	123	0			13
							1	4	135	9							
*07	10137	X	8829	-0-	-1308	-0-	59	1	8653	3	Y	106	111	0			8
							117	9									
*08	10137	X	8467	-0-	-1670	-0-	47	1	8275	3	Y	132	126	0			14
							145	9									
09	9810	X	8551	-0-	-1259	-0-	67	1	8328	3	Y	137	136	0			15
							5	4	151	9							
10	10137	X	7894	-0-	-2243	-0-	65	1	7676	3	Y	139	143	0			11
							153	9									
11	8790	X	7891	-0-	-899	-0-	76	1	7611	3	Y	185	181	0			15
							204	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 101,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	474	470	0			35
							9	4	521	9							
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	494	1	7119	3	Y	372	378	0			29
							1	4	409	9							
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	583	1	7373	3	Y	371	360	0	8	1	32
							3	4	408	9							
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	486	1	6686	3	Y	278	286	0			24
							2	4	306	9							
05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	534	1	7618	3	Y	291	291	0			24
							1	4	320	9							
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	607	1	7449	3	Y	323	320	0			27
							355	9									
*07	8897	X	7584	-0-	-1313	-0-	280	1	6953	3	Y	316	316	0			27
							3	4	348	9							
*08	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	95	1	7159	3	Y	285	290	0			22
							2	4	314	9							
09	8430	X	7258	-0-	-1172	-0-	133	1	6768	3	Y	319	316	0			25
							6	4	351	9							
10	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	100	1	6727	3	Y	285	289	0			21
							11	4	314	9							
*11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	208	1	7838	3	Y	348	338	0			31
							12	4	383	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 88,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,662

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	767	1	11026	3	Y	432	431	0	5	1	22
							4	4	475	9							
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	581	1	8110	3	Y	483	478	0			27
							19	4	531	9							
03	11873	X	5521	-0-	-6352	-0-	192	1	4512	3	Y	738	716	0			49
							5	4	812	9							
04	11490	X	1745	-0-	-9745	-0-	92	1	1431	3	Y	201	212	0			38
							1	4	221	9							
05	11873	X	321	-0-	-11552	-0-	16	1	183	3	Y	111	121	0			28
							122	9									
06	11490	X	293	-0-	-11197	-0-	16	1	208	3	Y	63	63	0			28
							69	9									
*07	6200	X	1669	-0-	-4531	-0-	67	1	1083	3	Y	472	454	0			46
							519	9									
*08	5518	X	4035	-0-	-1483	-0-	98	1	3265	3	Y	609	617	0			38
							2	4	670	9							
09	6000	X	2427	-0-	-3573	-0-	21	1	1913	3	Y	448	447	0			39
							493	9									
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	87	1	6612	3	Y	887	875	0			51
							2	4	976	9							
11	3930	X	2628	-0-	-1302	-0-	32	1	2158	3	Y	398	381	0	32	1	36
							438	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 47,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,842

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	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	212	1	3357	3	Y	625	644	0			60
							8	4	688	9							
02	4592	X	3808	-0-	-784	-0-	212	1	3115	3	Y	430	427	0			63
							8	4	473	9							
03	5084	X	3925	-0-	-1159	-0-	371	1	3145	3	Y	347	354	0	17	1	39
							27	4	382	9							
04	4740	X	3813	-0-	-927	-0-	216	1	3025	3	Y	513	497	0			55
							8	4	564	9							
05	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	220	1	3135	3	Y	373	387	0			41
							6	4	410	9							
06	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	222	1	3081	3	Y	351	356	0			36
							2	4	386	9							
*07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	257	1	3168	3	Y	369	343	0			62
							2	4	406	9							
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	276	1	3295	3	Y	346	380	0			28
							2	4	381	9							
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	417	1	2882	3	Y	356	342	0			43
							3	4	392	9							
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	498	1	2914	3	Y	382	382	0			43
							2	4	420	9							
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	544	1	2897	3	Y	358	311	0			90
							2	4	394	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 42,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,450

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4479	-0-	4479	4479	125	1	3156	3	Y	1085	810	0	270	1	10
							4	4	1194	9							
02	T. A.		3777	-0-	3777	8256	57	1	2586	3	Y	1027	523	0	496	1	18
							4	4	1130	9							
03	T. A.		2368	-0-	2368	10624	29	1	1228	3	Y	1008	313	0	699	1	14
							2	4	1109	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10624					Y	-0-	14	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10624					Y	-0-					-0-
06	10624	X	-0-	-0-	-10624	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	Y	669	477	0	178	1	14
							736	9									
09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	178	1	4916	3	Y	2570	756	0	1782	1	45
							1	4	2827	9							
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	177	1	4129	3	Y	1291	146	0	1156	1	34
							1420	9									
*11	3000	N	4443	-0-	1443	1443	144	1	3088	3	Y	1101	25	0	1093	1	17
							1211	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	296					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 30,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,751

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2027	-0-	2027	2027	51	1	1279	3	Y	633	522	0	167	1	9
							1	4	696	9							
02	T. A.		2314	-0-	2314	4341	26	1	1178	3	Y	1007	511	0	485	1	20
							2	4	1108	9							
03	T. A.		1106	-0-	1106	5447	12	1	521	3	Y	520	164	0	367	1	9
							1	4	572	9							
04	T. A.		714	-0-	714	6161	18	1	484	3	Y	193	130	0	68	1	4
							212	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6161					Y	-0-	4	1			-0-
06	7419	X	1258	-0-	-6161	-0-	67	1	846	3	Y	313	7	0	302	1	4
							1	4	344	9							
*07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	365	1	3839	3	Y	2075	1132	0	920	1	27
							2	4	2283	9							
*08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	193	1	3142	3	Y	1231	882	0	350	1	26
							1	4	1354	9							
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	116	1	3182	3	Y	1311	388	0	926	1	24
							1442	9									
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	132	1	3074	3	Y	1240	139	0	1092	1	33
							1364	9									
*11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	218	1	4700	3	Y	1380	31	0	1360	1	22
							1518	9									
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 34,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	4705	3	Y	583	586	0			7
							12	4	641	9							
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	235	1	7574	3	Y	560	558	0	1	1	8
							13	4	616	9							
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	169	1	4904	3	Y	531	528	0	5	1	6
							3	4	584	9							
04	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	181	1	6998	3	Y	7465	7404	0	19	1	48
							10	4	8212	9							
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	84	1	3432	3	Y	496	538	0			6
							7	4	546	9							
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	128	1	3962	3	Y	838	832	0			12
							10	4	922	9							
*07	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	706	1	12674	3	Y	1949	1941	0			20
							12	4	2144	9							
*08	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	Y	2042	2032	0			30
							4	4	2246	9							
09	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	859	1	14611	3	Y	1800	1807	0			22
							10	4	1980	9							
10	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	846	1	13825	3	Y	1682	1684	0			20
							20	4	1850	9							
11	15120	X	13834	-0-	-1286	-0-	688	1	11550	3	Y	1422	1412	0			30
							32	4	1564	9							
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 126,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,368

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	3439	3	Y	978	982	0			45
							1076	9									
02	17528	X	1696	-0-	-15832	-0-	130	1	1113	3	Y	412	443	0			14
							453	9									
03	19406	X	9604	-0-	-9802	-0-	666	1	6747	3	Y	1992	1957	0			49
							2191	9									
04	11610	X	7821	-0-	-3789	-0-	451	1	5680	3	Y	1536	1542	0			43
							1690	9									
05	8494	X	8151	-0-	-343	-0-	196	1	6137	3	Y	1653	1650	0			46
							1818	9									
06	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	690	1	10238	3	Y	1932	1921	0			57
							2125	9									
*07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	663	1	8716	3	Y	1648	1651	0			54
							3	4	1813	9							
*08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	887	1	8567	3	Y	1881	1871	0			64
							15	4	2069	9							
09	10860	X	10622	-0-	-238	-0-	549	1	8046	3	Y	1813	1819	0			58
							33	4	1994	9							
10	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	561	1	6477	3	Y	1637	1653	0			42
							24	4	1801	9							
11	10860	X	5966	-0-	-4894	-0-	383	1	4389	3	Y	1085	1097	0			30
							1194	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 93,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,567

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	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	2125	2125	0			100
							2338	9									
02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	991	1	8511	3	Y	2098	2128	0			70
							2308	9									
03	10385	X	7324	-0-	-3061	-0-	465	1	4712	3	Y	1952	1970	0			52
							2147	9									
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	587	1	7387	3	Y	2153	2143	0			62
							2368	9									
05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	321	1	10033	3	Y	2128	2128	0			62
							2341	9									
06	10050	X	8020	-0-	-2030	-0-	413	1	6122	3	Y	1350	1369	0			43
							1485	9									
*07	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-	392	1	5149	3	Y	2023	1998	0			68
							2	4	2225	9							
*08	9765	X	7563	-0-	-2202	-0-	526	1	5080	3	Y	1771	1776	0			63
							9	4	1948	9							
09	9450	X	7695	-0-	-1755	-0-	379	1	5541	3	Y	1594	1604	0			53
							22	4	1753	9							
10	9765	X	7391	-0-	-2374	-0-	444	1	5121	3	Y	1643	1652	0			44
							19	4	1807	9							
11	8010	X	6343	-0-	-1667	-0-	379	1	4360	3	Y	1457	1459	0			42
							1	4	1603	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 95,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,294

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	902	X	902	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	160	167	0			6
							176	9									
02	3892	X	2196	-0-	-1696	-0-	181	1	1555	3	Y	418	412	0			12
							460	9									
03	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	169	1	1706	3	Y	318	324	0			6
							350	9									
04	2730	X	1642	-0-	-1088	-0-	101	1	1273	3	Y	244	245	0			5
							268	9									
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	131	1	4108	3	Y	1141	1116	0			30
							1255	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	344	1	5108	3	Y	928	933	0			25
							1021	9									
*07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	486	1	6393	3	Y	945	942	0			28
							3	4	1040	9							
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	483	1	4664	3	Y	843	844	0			27
							8	4	927	9							
09	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	181	1	2660	3	Y	803	806	0			24
							11	4	883	9							
10	4588	X	3153	-0-	-1435	-0-	190	1	2197	3	Y	689	697	0			16
							8	4	758	9							
11	4440	X	2173	-0-	-2267	-0-	133	1	1526	3	Y	467	471	0			12
							514	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 41,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	549	X	549	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
02	112	X	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	X	88	-0-	-408	-0-	3	1	72	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	39	1	1501	3	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
05	3100	N	3355	-0-	255	255	79	1	3252	3	Y	15	16	0			-0-
							7	4	17	9							
06	2922	N	2667	-0-	-255	-0-	83	1	2558	3	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							
*07	3100	N	5682	-0-	2582	2582	297	1	5340	3	Y	36	35	0			1
							5	4	40	9							
*08	3100	N	7904	-0-	4804	7386	404	1	7431	3	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
09	3000	N	7708	-0-	4708	12094	319	1	5434	3	Y	1774	1754	0			22
							4	4	1951	9							
*10	16292	X	4198	-0-	-12094	-0-	153	1	2508	3	Y	1394	1399	0			17
							4	4	1533	9							
*11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	222	1	3724	3	Y	2093	2068	0			42
							10	4	2302	9							
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 40,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	159	1	2865	3	Y	289	300	0			58
							1	4	318	9							
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	538	486	0			110
							592	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	201	1	3616	3	Y	909	876	0			143
							1	4	1000	9							
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	294	1	5101	3	Y	704	688	0			159
							774	9									
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	419	1	4524	3	Y	563	559	0			163
							619	9									
06	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	400	1	3303	3	Y	320	349	0			134
							1	4	352	9							
*07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	523	1	6193	3	Y	561	572	0			123
							1	4	617	9							
*08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	610	1	6494	3	Y	493	517	0			99
							3	4	542	9							
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	542	1	6278	3	Y	519	519	0			99
							571	9									
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	438	1	4547	3	Y	471	468	0			102
							518	9									
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	348	1	4211	3	Y	426	441	0			87
							469	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 60,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

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	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	236	1	4248	3	Y	303	331	0			62
							1	4	333	9							
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	145	1	2587	3	Y	583	527	0			118
							641	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	137	1	2448	3	Y	648	659	0			107
							713	9									
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	3	Y	271	283	0			95
							298	9									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	264	1	2851	3	Y	425	404	0			116
							468	9									
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	577	1	4759	3	Y	659	641	0			134
							1	4	725	9							
*07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	330	1	3894	3	Y	481	519	0			96
							529	9									
*08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	310	1	3309	3	Y	480	497	0			79
							2	4	528	9							
09	4740	X	2959	-0-	-1781	-0-	196	1	2276	3	Y	443	447	0			75
							487	9									
10	4898	X	3642	-0-	-1256	-0-	279	1	2894	3	Y	426	422	0			79
							469	9									
*11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	443	1	5365	3	Y	753	738	0			94
							828	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 45,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,472

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 10/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	20	1	690	3	Y	175	173	0			3
							2	4	193	9							
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	139	1	4460	3	Y	1136	1124	0	2	1	13
							7	4	1250	9							
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	193	1	5617	3	Y	1318	1309	0	11	1	11
							3	4	1450	9							
04	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	158	1	6114	3	Y	1120	1118	0	3	1	10
							9	4	1232	9							
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	146	1	5986	3	Y	1119	1120	0			9
							12	4	1231	9							
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	199	1	6171	3	Y	1608	1596	0			21
							16	4	1769	9							
*07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	340	1	6102	3	Y	1555	1559	0			17
							6	4	1711	9							
*08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	292	1	5364	3	Y	1612	1604	0			25
							1	4	1773	9							
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	301	1	5104	3	Y	1395	1400	0			19
							3	4	1535	9							
10	7006	X	6065	-0-	-941	-0-	276	1	4519	3	Y	1148	1151	0			16
							7	4	1263	9							
*11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	350	1	5875	3	Y	1505	1488	0			33
							16	4	1656	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 73,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,691

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	270	1	9045	3	Y	1336	1334	0			9
							22	4	1470	9							
02	11116	X	8704	-0-	-2412	-0-	229	1	7337	3	Y	1024	1023	0	2	1	8
							12	4	1126	9							
03	10385	X	8902	-0-	-1483	-0-	250	1	7267	3	Y	1255	1247	0	11	1	5
							4	4	1381	9							
04	10470	X	9386	-0-	-1084	-0-	210	1	8151	3	Y	921	920	0	2	1	4
							12	4	1013	9							
05	10819	X	8087	-0-	-2732	-0-	169	1	6912	3	Y	902	903	0			3
							14	4	992	9							
06	10470	X	7335	-0-	-3135	-0-	204	1	6322	3	Y	721	718	0			6
							16	4	793	9							
*07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	408	1	7332	3	Y	1167	1165	0			8
							7	4	1284	9							
*08	8897	X	6714	-0-	-2183	-0-	299	1	5487	3	Y	843	842	0			9
							1	4	927	9							
09	7410	X	4835	-0-	-2575	-0-	230	1	3921	3	Y	619	623	0			5
							3	4	681	9							
10	9052	X	5304	-0-	-3748	-0-	261	1	4263	3	Y	704	704	0			5
							6	4	774	9							
11	8730	X	8637	-0-	-93	-0-	413	1	6931	3	Y	1158	1144	0			19
							19	4	1274	9							
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 87,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,650

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3372	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
02	12964	X	2154	-0-	-10810	-0-	2041	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
03	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	15977	3	1327	9	Y	1206	1190	0	10	1	6
04	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	14559	3	910	9	Y	827	827	0	2	1	4
05	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	13474	3	793	9	Y	721	722	0			3
06	14460	X	12830	-0-	-1630	-0-	11821	3	1009	9	Y	917	911	0			9
*07	17298	X	11216	-0-	-6082	-0-	9887	3	1329	9	Y	1208	1207	0			10
*08	17298	X	11229	-0-	-6069	-0-	9934	3	1295	9	Y	1177	1172	0			15
09	14640	X	12130	-0-	-2510	-0-	10879	3	1251	9	Y	1137	1140	0			11
10	13361	X	11815	-0-	-1546	-0-	11047	3	768	9	Y	698	703	0			6
11	12840	X	8042	-0-	-4798	-0-	7566	3	476	9	Y	433	433	0			6
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 120,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,668

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	103	1	457	3	Y	368	330	0			174
							405	9									
02	1904	X	1615	-0-	-289	-0-	344	1	623	3	Y	589	563	0			200
							648	9									
03	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	657	1	759	3	Y	355	418	0			137
							9	4	391	9							
04	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	423	1	875	3	Y	199	204	0			132
							13	4	219	9							
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	481	1	1627	3	Y	258	252	0			138
							284	9									
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	858	1	1801	3	Y	239	215	0			162
							263	9									
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	926	1	1222	3	Y	113	152	0			123
							1	4	124	9							
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	421	1	1	4	Y	36	20	0			139
							40	9									
09	3000	N	4322	-0-	1322	1322	138	1	3282	3	Y	784	810	0			113
							40	4	862	9							
10	3100	N	2271	-0-	-829	493	42	1	1732	3	Y	429	430	0			112
							25	4	472	9							
*11	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-	2	0			110
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 20,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 18802	06/30/2018											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 18802	06/30/2018											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2800	N	7273	-0-	4473	4473	516	1	4430	3	Y	2115	2050	0			65
							2327	9									
03	3100	N	5182	-0-	2082	6555	311	1	3147	3	Y	1567	1592	0			40
							1724	9									
04	3000	N	2495	-0-	-505	6050	105	1	1317	3	Y	975	987	0			28
							1073	9									
05	6050	X	-0-	-0-	-6050	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4774	X	4016	-0-	-758	-0-	259	1	2508	3	Y	1131	1093	0			38
							5	4	1244	9							
09	3270	X	1107	-0-	-2163	-0-	46	1	682	3	Y	342	367	0			13
							3	4	376	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	498	1	5722	3	Y	3551	3458	0			93
							1	4	3906	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 30,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,688

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	8652	X	6	-0-	-8646	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	102	1	4144	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	62	1	1921	3	Y	321	320	0			3
							5	4	353	9							
*07	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	598	1	10731	3	Y	1281	1273	0			11
							10	4	1409	9							
*08	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	533	1	9778	3	Y	1030	1028	0			13
							2	4	1133	9							
09	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	597	1	10157	3	Y	1045	1047	0			11
							7	4	1150	9							
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	549	1	8963	3	Y	739	742	0			8
							13	4	813	9							
11	5460	X	2928	-0-	-2532	-0-	153	1	2572	3	Y	178	182	0			4
							7	4	196	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 56,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,015

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	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	182	1	1519	3	Y	37	38	0	6	1	-0-
							14	4	41	9							
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	66	1	700	3	Y	43	13	0	30	1	-0-
							12	4	47	9							
03	6727	X	1473	-0-	-5254	-0-	135	1	1315	3	Y	6	6	1			-0-
							16	4	7	9							
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1860	X	767	-0-	-1093	-0-	24	1	346	3	Y	360	359	0			1
							1	4	396	9							
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	313	1	366	3	Y	580	579	0			2
							638	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	140	1	822	3	Y	679	678	0			3
							1	4	747	9							
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	Y	575	575	0			3
							4	4	633	9							
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 09/03/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	532	552	0			43
							3	4	585	9							
02	6664	X	794	-0-	-5870	-0-	41	1	665	3	Y	78	109	0	3	1	9
							2	4	86	9							
03	7440	X	2123	-0-	-5317	-0-	119	1	1845	3	Y	143	116	0	26	1	10
							2	4	157	9							
04	7200	X	3721	-0-	-3479	-0-	172	1	3224	3	Y	293	283	0			20
							3	4	322	9							
05	7440	X	3376	-0-	-4064	-0-	146	1	2973	3	Y	233	236	0	5	1	12
							1	4	256	9							
06	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	209	1	3070	3	Y	300	295	0			17
							330	9									
*07	3193	X	200	-0-	-2993	-0-	19	1	140	3	Y	37	48	0			6
							41	9									
*08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	264	-0-	-2929	-0-	3	1	215	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
11	3090	X	1880	-0-	-1210	-0-	32	1	1411	3	Y	397	394	0			3
							437	9									
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

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	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	162	1	5411	3	Y	1429	1425	0			10
							13	4	1572	9							
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	231	1	7398	3	Y	1393	1388	0	3	1	12
							12	4	1532	9							
03	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	120	1	3480	3	Y	1391	1384	0	13	1	6
							2	4	1530	9							
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	141	1	5459	3	Y	4530	4500	0	11	1	25
							8	4	4983	9							
05	10168	X	7905	-0-	-2263	-0-	144	1	5881	3	Y	1698	1716	0			7
							12	4	1868	9							
06	9840	X	2545	-0-	-7295	-0-	56	1	1718	3	Y	697	698	0			6
							4	4	767	9							
*07	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	100	1	1810	3	Y	777	777	0			6
							2	4	855	9							
*08	6386	X	3977	-0-	-2409	-0-	136	1	2501	3	Y	1217	1208	0			15
							1	4	1339	9							
09	6180	X	5001	-0-	-1179	-0-	202	1	3426	3	Y	1246	1247	0			14
							2	4	1371	9							
10	5890	X	4360	-0-	-1530	-0-	185	1	3018	3	Y	1048	1050	0			12
							4	4	1153	9							
11	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	129	1	2160	3	Y	758	755	0			15
							6	4	834	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 61,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	342	1	11459	3	Y	2193	2204	0			19
							28	4	2412	9							
02	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	537	1	17264	3	Y	2680	2667	0	6	1	26
							29	4	2948	9							
03	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	456	1	13245	3	Y	2009	2005	0	18	1	12
							7	4	2210	9							
04	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	373	1	14407	3	Y	1183	1185	0	3	1	7
							20	4	1301	9							
05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	312	1	12783	3	Y	1450	1449	0			8
							26	4	1595	9							
06	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	429	1	13315	3	Y	1780	1768	0			20
							34	4	1958	9							
*07	19313	X	15860	-0-	-3453	-0-	725	1	13025	3	Y	1906	1909	0			17
							13	4	2097	9							
*08	15903	X	12824	-0-	-3079	-0-	622	1	11437	3	Y	693	702	0			8
							3	4	762	9							
09	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	837	1	14239	3	Y	815	815	0			9
							10	4	897	9							
10	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	969	1	15832	3	Y	895	895	0			9
							23	4	985	9							
11	15750	X	9373	-0-	-6377	-0-	496	1	8330	3	Y	476	477	0			8
							23	4	524	9							
12	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 169,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,080

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	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	304	1	4700	3	Y	1197	1193	0	10	1	18
							18	4	1317	9							
02	7924	X	4387	-0-	-3537	-0-	201	1	3623	3	Y	504	495	0	18	1	9
							9	4	554	9							
03	8773	X	1651	-0-	-7122	-0-	75	1	1288	3	Y	260	263	0			6
							2	4	286	9							
04	8490	X	1262	-0-	-7228	-0-	38	1	939	3	Y	256	256	0			6
							3	4	282	9							
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	321	1	7481	3	Y	1940	1923	0			23
							1	4	2134	9							
06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	218	1	5052	3	Y	1844	1847	0			20
							3	4	2028	9							
*07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	299	1	5522	3	Y	1649	1588	0	63	1	18
							2	4	1814	9							
*08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	444	1	8485	3	Y	2000	1912	0	79	1	27
							24	4	2200	9							
09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	3	Y	1561	1571	0			17
							62	4	1717	9							
10	9331	X	9220	-0-	-111	-0-	313	1	7135	3	Y	1607	1595	0			29
							4	4	1768	9							
11	9900	X	8372	-0-	-1528	-0-	289	1	6447	3	Y	1466	1473	0			22
							23	4	1613	9							
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 77,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	511	1	17165	3	Y	1039	1041	0			10
							43	4	1143	9							
02	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	536	1	17216	3	Y	985	983	0	2	1	10
							29	4	1084	9							
03	14818	X	12214	-0-	-2604	-0-	348	1	10125	3	Y	1577	1563	0	14	1	10
							6	4	1735	9							
04	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	369	1	14249	3	Y	586	590	0	1	1	5
							20	4	645	9							
05	14818	X	12857	-0-	-1961	-0-	294	1	12044	3	Y	450	451	0			4
							24	4	495	9							
06	14340	X	9370	-0-	-4970	-0-	280	1	8675	3	Y	357	355	0			6
							22	4	393	9							
*07	17546	X	11642	-0-	-5904	-0-	587	1	10535	3	Y	464	464	0			6
							10	4	510	9							
*08	14787	X	9705	-0-	-5082	-0-	465	1	8544	3	Y	631	626	0			11
							2	4	694	9							
09	14310	X	6682	-0-	-7628	-0-	336	1	5719	3	Y	566	568	0			9
							4	4	623	9							
10	11966	X	9821	-0-	-2145	-0-	524	1	8549	3	Y	669	668	0			10
							12	4	736	9							
*11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	604	1	10138	3	Y	676	670	0			16
							28	4	744	9							
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 136,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,000

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	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
02	3332	X	318	-0-	-3014	-0-	9	1	280	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	234	1	6804	3	Y	1222	1204	0	11	1	9
							4	4	1344	9							
04	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	395	1	15277	3	Y	1111	1109	0	3	1	8
							22	4	1222	9							
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	197	1	8062	3	Y	475	479	0			4
							16	4	523	9							
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	176	1	5472	3	Y	355	354	0			5
							14	4	391	9							
*07	11594	X	930	-0-	-10664	-0-	46	1	826	3	Y	52	55	0			2
							1	4	57	9							
*08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	11220	X	3345	-0-	-7875	-0-	136	1	2325	3	Y	802	793	0			9
							2	4	882	9							
10	8029	X	5314	-0-	-2715	-0-	280	1	4583	3	Y	404	409	0			4
							7	4	444	9							
11	6060	X	4438	-0-	-1622	-0-	225	1	3777	3	Y	386	383	0			7
							11	4	425	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 54,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	519	1	8240	3	Y	2033	2026	0			189
							20	4	2236	9							
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	456	1	6702	3	Y	1631	1588	0			232
							17	4	1794	9							
03	9548	X	8208	-0-	-1340	-0-	737	1	6259	3	Y	1053	1112	0	52	1	121
							54	4	1158	9							
04	9240	X	6615	-0-	-2625	-0-	368	1	5166	3	Y	970	982	0			109
							14	4	1067	9							
05	9548	X	7034	-0-	-2514	-0-	384	1	5468	3	Y	1065	1063	0			111
							10	4	1172	9							
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	572	1	7952	3	Y	1510	1471	0			151
							5	4	1661	9							
*07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	577	1	7093	3	Y	1243	1178	0			216
							4	4	1367	9							
*08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	570	1	6805	3	Y	1133	1253	0			96
							4	4	1246	9							
09	6720	X	6184	-0-	-536	-0-	647	1	4471	3	Y	965	943	0			118
							4	4	1062	9							
10	6944	X	6432	-0-	-512	-0-	785	1	4593	3	Y	955	963	0			110
							3	4	1051	9							
11	6720	X	5087	-0-	-1633	-0-	684	1	3645	3	Y	687	617	0			180
							2	4	756	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 87,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,245

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	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	373	1	3053	3	Y	2533	2448	0			109
							2786	9									
02	2884	X	1703	-0-	-1181	-0-	80	1	690	3	Y	848	931	0			26
							933	9									
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	239	1	2425	3	Y	2056	2034	0			48
							2262	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	319	1	4019	3	Y	1288	1303	0			33
							1417	9									
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	237	1	7412	3	Y	1826	1811	0			48
							2009	9									
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	458	1	6784	3	Y	1802	1800	0			50
							1982	9									
*07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	586	1	7702	3	Y	2281	2260	0			71
							3	4	2509	9							
*08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	724	1	7000	3	Y	1658	1674	0			55
							13	4	1824	9							
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	495	1	7239	3	Y	1794	1795	0			54
							29	4	1973	9							
10	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	703	1	8127	3	Y	1999	2005	0			48
							31	4	2199	9							
*11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	578	1	6635	3	Y	1629	1635	0			42
							1	4	1792	9							
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 87,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	367	1	12325	3	Y	1687	1688	0			12
							31	4	1856	9							
02	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	304	1	9747	3	Y	1412	1410	0	3	1	11
							16	4	1553	9							
03	11780	X	11747	-0-	-33	-0-	337	1	9806	3	Y	1453	1445	0	13	1	6
							6	4	1598	9							
04	11400	X	10319	-0-	-1081	-0-	233	1	9015	3	Y	962	962	0	2	1	4
							13	4	1058	9							
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	257	1	10501	3	Y	1465	1463	0			6
							21	4	1612	9							
06	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	355	1	11008	3	Y	2249	2231	0			24
							28	4	2474	9							
*07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	675	1	12133	3	Y	2131	2137	0			18
							12	4	2344	9							
*08	11749	X	10414	-0-	-1335	-0-	462	1	8488	3	Y	1329	1331	0			16
							2	4	1462	9							
09	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	587	1	9990	3	Y	1713	1711	0			18
							7	4	1884	9							
10	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	691	1	11287	3	Y	2199	2194	0			23
							16	4	2419	9							
11	11460	X	10336	-0-	-1124	-0-	502	1	8433	3	Y	1252	1252	0			23
							24	4	1377	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 137,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,852

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	2925	3	Y	690	707	0			45
							759	9									
02	5096	X	2096	-0-	-3000	-0-	141	1	1507	3	Y	407	409	0			43
							448	9									
03	7316	X	2982	-0-	-4334	-0-	220	1	1958	3	Y	731	738	0			36
							804	9									
04	7080	X	3697	-0-	-3383	-0-	185	1	2763	3	Y	681	677	0			40
							749	9									
05	7316	X	1860	-0-	-5456	-0-	100	1	1394	3	Y	333	350	0			23
							366	9									
06	3930	X	1933	-0-	-1997	-0-	141	1	1551	3	Y	219	228	0			14
							241	9									
*07	3968	X	2232	-0-	-1736	-0-	198	1	1690	3	Y	313	310	0			17
							344	9									
*08	3968	X	1708	-0-	-2260	-0-	137	1	1218	3	Y	321	316	0			22
							353	9									
09	3840	X	2067	-0-	-1773	-0-	162	1	1445	3	Y	418	417	0			23
							460	9									
10	2108	X	482	-0-	-1626	-0-	38	1	315	3	Y	117	128	0			12
							129	9									
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	242	1	8120	3	Y	1554	1544	0			13
							20	4	1709	9							
02	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	402	1	12893	3	Y	1820	1812	0	4	1	17
							21	4	2002	9							
03	12028	X	11937	-0-	-91	-0-	335	1	9740	3	Y	1687	1680	0	15	1	9
							6	4	1856	9							
04	9780	X	8717	-0-	-1063	-0-	196	1	7572	3	Y	853	855	0	2	1	5
							11	4	938	9							
05	12834	X	2254	-0-	-10580	-0-	46	1	1909	3	Y	268	272	0			1
							4	4	295	9							
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					-0-
*08	10602	X	688	-0-	-9914	-0-	27	1	494	3	Y	152	150	0			2
							167	9									
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	498	1	8145	3	Y	2858	2827	0			31
							12	4	3144	9							
*11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	496	1	8325	3	Y	1211	1218	0			24
							23	4	1332	9							
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 70,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,403

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	11	0			3
02	4116	X	3298	-0-	-818	-0-	171	1	2399	3	Y	661	605	0	45	1	14
							1	4	727	9							
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	476	1	8834	3	Y	1403	1389	0	4	1	24
							1	4	1543	9							
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	291	1	5564	3	Y	852	859	0			17
							937	9									
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	337	1	5636	3	Y	759	759	0			17
							835	9									
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	387	1	5535	3	Y	682	682	0			17
							1	4	750	9							
*07	10850	X	7857	-0-	-2993	-0-	455	1	6644	3	Y	689	694	0			12
							758	9									
*08	10850	X	7874	-0-	-2976	-0-	395	1	6663	3	Y	742	737	0			17
							816	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	435	1	6835	3	Y	717	720	0			14
							789	9									
10	7843	X	6967	-0-	-876	-0-	295	1	6033	3	Y	581	581	0			14
							639	9									
11	7620	X	5328	-0-	-2292	-0-	289	1	4520	3	Y	472	474	0			12
							519	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 70,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,559

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	210	1	7052	3	Y	1836	1846	0			15
							18	4	2020	9							
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	211	1	6757	3	Y	1021	1024	0	2	1	10
							11	4	1123	9							
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	3	Y	1255	1247	0	11	1	7
							4	4	1381	9							
04	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	240	1	9259	3	Y	792	793	0	2	1	4
							13	4	871	9							
05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	139	1	5700	3	Y	939	939	0			4
							12	4	1033	9							
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	204	1	6334	3	Y	1627	1614	0			17
							16	4	1790	9							
*07	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	353	1	6331	3	Y	1422	1427	0			12
							6	4	1564	9							
*08	10292	X	6452	-0-	-3840	-0-	289	1	5301	3	Y	783	785	0			10
							1	4	861	9							
09	9960	X	5813	-0-	-4147	-0-	280	1	4759	3	Y	701	704	0			6
							3	4	771	9							
10	8897	X	914	-0-	-7983	-0-	46	1	750	3	Y	106	112	0			-0-
							1	4	117	9							
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,482

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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	1555	3	N	424	388	0	29	1	7
							1	4	466	9							
03	3100	N	10282	-0-	7182	7182	424	1	7870	3	N	1806	1781	0	5	1	27
							1	4	1987	9							
04	3000	N	8195	-0-	5195	12377	342	1	6548	3	N	1186	1194	0			19
							1305	9									
05	3100	N	6645	-0-	3545	15922	315	1	5282	3	N	953	955	0			17
							1048	9									
06	22022	X	6100	-0-	-15922	-0-	344	1	4929	3	N	751	753	0			15
							1	4	826	9							
*07	10292	X	5408	-0-	-4884	-0-	304	1	4436	3	N	607	615	0			7
							668	9									
*08	10292	X	7315	-0-	-2977	-0-	368	1	6211	3	N	669	664	0			12
							736	9									
09	8100	X	7025	-0-	-1075	-0-	380	1	5957	3	N	625	628	0			9
							688	9									
10	7068	X	5227	-0-	-1841	-0-	221	1	4512	3	N	449	450	0			8
							494	9									
*11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	382	1	5994	3	N	1984	1954	0			38
							1	4	2182	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 66,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	3	N	532	487	0	36	1	9
							1	4	585	9							
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	445	1	8258	3	N	1561	1542	0	5	1	23
							1	4	1717	9							
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	371	1	7102	3	N	1529	1528	0			24
							1682	9									
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	435	1	7279	3	N	935	943	0			16
							1029	9									
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	398	1	5695	3	N	848	847	0			17
							1	4	933	9							
*07	10416	X	7773	-0-	-2643	-0-	460	1	6726	3	N	533	543	0			7
							1	4	586	9							
*08	10416	X	8090	-0-	-2326	-0-	419	1	7069	3	N	547	543	0			11
							602	9									
09	8790	X	7293	-0-	-1497	-0-	394	1	6177	3	N	656	656	0			11
							722	9									
10	8680	X	6982	-0-	-1698	-0-	296	1	6046	3	N	582	581	0			12
							640	9									
*11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	511	1	8008	3	N	837	832	0			17
							1	4	921	9							
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 77,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,560

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	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	159	1	2457	3	Y	632	628	0	5	1	7
							9	4	695	9							
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	229	1	4122	3	Y	935	901	0	33	1	8
							10	4	1029	9							
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	358	1	6172	3	Y	752	755	0			5
							11	4	827	9							
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	241	1	5986	3	Y	738	737	0			6
							18	4	812	9							
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	244	1	5686	3	Y	1153	1149	0			10
							1	4	1268	9							
06	5040	X	4998	-0-	-42	-0-	166	1	3840	3	Y	900	903	0			7
							2	4	990	9							
*07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	406	1	7476	3	Y	1588	1522	0	61	1	12
							2	4	1747	9							
*08	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	421	1	8033	3	Y	1720	1645	0	68	1	19
							23	4	1892	9							
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	296	1	7202	3	Y	1460	1467	0			12
							56	4	1606	9							
10	9548	X	9512	-0-	-36	-0-	323	1	7372	3	Y	1647	1633	0			26
							5	4	1812	9							
11	10020	X	9012	-0-	-1008	-0-	317	1	7077	3	Y	1447	1455	0			18
							26	4	1592	9							
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 83,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	439	1	11207	3	N	2513	2483	0	34	1	47
							87	4	2764	9							
02	12404	X	10292	-0-	-2112	-0-	408	1	7330	3	N	2307	2146	0	140	1	68
							16	4	2538	9							
03	13733	X	10805	-0-	-2928	-0-	542	1	8207	3	N	1868	1843	0	28	1	65
							1	4	2055	9							
04	13290	X	7833	-0-	-5457	-0-	327	1	5925	3	N	1437	912	0	555	1	35
							1581	9									
05	13733	X	8686	-0-	-5047	-0-	294	1	6462	3	N	1752	1536	0	237	1	14
							3	4	1927	9							
06	13290	X	7692	-0-	-5598	-0-	290	1	5814	3	N	1439	1429	0			24
							5	4	1583	9							
*07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	331	1	6474	3	N	1589	1565	0			48
							8	4	1748	9							
*08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	349	1	6722	3	N	1372	1393	0			27
							2	4	1509	9							
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	427	1	6886	3	N	1389	1392	0			24
							13	4	1528	9							
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	397	1	6590	3	N	1263	1261	0			26
							87	4	1389	9							
11	7860	X	7415	-0-	-445	-0-	343	1	5673	3	N	1067	1056	0			37
							225	4	1174	9							
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 101,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,996

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	164	1	15353	3	Y	1084	1089	0			35
							1192	9									
02	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	138	1	14507	3	Y	962	956	0			41
							1	4	1058	9							
03	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	85	1	14906	3	Y	1133	1133	0			41
							41	4	1246	9							
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	143	1	12829	3	Y	1007	1006	0			42
							1	4	1108	9							
05	12741	X	7281	-0-	-5460	-0-	82	1	6725	3	Y	431	436	0			37
							474	9									
06	12330	X	9523	-0-	-2807	-0-	136	1	8990	3	Y	359	370	0			26
							2	4	395	9							
*07	15159	X	9049	-0-	-6110	-0-	167	1	8610	3	Y	247	245	0			28
							272	9									
*08	15159	X	4774	-0-	-10385	-0-	96	1	4362	3	Y	287	292	0			23
							316	9									
09	13620	X	11165	-0-	-2455	-0-	135	1	10348	3	Y	617	619	0			21
							3	4	679	9							
10	9889	X	8960	-0-	-929	-0-	33	1	8282	3	Y	549	550	0			20
							41	4	604	9							
11	9510	X	8830	-0-	-680	-0-	30	1	8042	3	Y	687	685	0			22
							2	4	756	9							
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 122,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,363

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	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1884	3	Y	103	100	0			5
							113	9									
02	16128	X	42	-0-	-16086	-0-	40	3	2	9	Y	2	5	0			2
03	17856	X	610	-0-	-17246	-0-	3	1	571	3	Y	31	30	0			3
							2	4	34	9							
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	33	1	2717	3	Y	197	194	0			3
							217	9									
06	1950	X	1	-0-	-1949	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*08	620	X	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	209	1	19611	3	Y	3018	3032	0			94
							1	4	3320	9							
02	22232	X	19730	-0-	-2502	-0-	158	1	16595	3	Y	2705	2688	0			111
							1	4	2976	9							
03	24614	X	20436	-0-	-4178	-0-	99	1	17419	3	Y	2609	2630	0			90
							48	4	2870	9							
04	23820	X	19586	-0-	-4234	-0-	186	1	16657	3	Y	2493	2487	0			96
							1	4	2742	9							
05	24397	X	19255	-0-	-5142	-0-	198	1	16382	3	Y	2431	2421	0			106
							1	4	2674	9							
06	22380	X	16990	-0-	-5390	-0-	220	1	14497	3	Y	2064	2100	0			70
							3	4	2270	9							
*07	17112	X	13580	-0-	-3532	-0-	223	1	11502	3	Y	1686	1671	0			85
							1855	9									
*08	17112	X	5583	-0-	-11529	-0-	106	1	4814	3	Y	603	634	0			54
							663	9									
09	16560	X	4557	-0-	-12003	-0-	52	1	3997	3	Y	461	473	0			42
							1	4	507	9							
10	17112	X	20	-0-	-17092	-0-	18	3	2	9	Y	2	6	0			38
11	16560	X	106	-0-	-16454	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	0			38
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 142,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,084

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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	3	Y	706	702	0			17
							777	9									
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	25	1	1917	3	Y	240	243	0	6	1	8
							264	9									
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	3	Y	445	438	0			15
							490	9									
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	89	1	3580	3	Y	447	452	0			10
							492	9									
05	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	30	1	1205	3	Y	350	350	0			10
							385	9									
06	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	34	1	1174	3	Y	220	221	0			9
							1	4	242	9							
*07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	80	1	2414	3	Y	484	479	0			14
							2	4	532	9							
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	3	Y	431	435	0			10
							3	4	474	9							
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2253	3	Y	365	364	0			11
							1	4	402	9							
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	22	1	1820	3	Y	221	220	0			12
							2	4	243	9							
*11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1088	3	Y	188	189	0			11
							1	4	207	9							
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,097

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-		238	1	22218	3	Y	947	948	0			31
								1042	9									
02	18396	X	14900	-0-	-3496	-0-		133	1	13927	3	Y	763	761	0			33
								1	4	839	9							
03	20367	X	16180	-0-	-4187	-0-		86	1	15175	3	Y	797	801	0			29
								42	4	877	9							
04	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-		226	1	20193	3	Y	920	917	0			32
								1	4	1012	9							
05	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-		244	1	20158	3	Y	892	889	0			35
								1	4	981	9							
06	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-		300	1	19840	3	Y	861	873	0			23
								4	4	947	9							
*07	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-		293	1	15140	3	Y	606	601	0			28
								667	9									
*08	14353	X	8240	-0-	-6113	-0-		171	1	7782	3	Y	261	270	0			19
								287	9									
09	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-		242	1	18417	3	Y	725	726	0			18
								4	4	798	9							
10	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-		72	1	17952	3	Y	900	900	0			18
								89	4	990	9							
11	13890	X	12057	-0-	-1833	-0-		43	1	11322	3	Y	627	626	0			19
								2	4	690	9							
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 193,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,299

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-		128	1	3920	3	Y	682	679	0			8
								1	4	750	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-		63	1	2273	3	Y	445	441	0	4	1	8
								3	4	490	9							
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-		112	1	2942	3	Y	543	428	0	111	1	12
								5	4	597	9							
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-		67	1	1747	3	Y	337	345	0			4
								371	9									
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-		54	1	1421	3	Y	339	337	0			6
								373	9									
06	1710	X	1696	-0-	-14	-0-		29	1	1377	3	Y	264	261	0	5	1	4
								290	9									
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-		49	1	2301	3	Y	263	264	0			3
								3	4	289	9							
*08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-		46	1	2064	3	Y	238	237	0			4
								2	4	262	9							
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-		51	1	2094	3	Y	254	252	0			4
								16	4	279	9							
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-		33	1	2062	3	Y	235	235	0			4
								6	4	259	9							
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-		18	1	1822	3	Y	221	222	0			3
								6	4	243	9							
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,821

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	136	1	4138	3	Y	538	542	0			10
							1	4	592	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	95	1	3442	3	Y	528	519	0	5	1	14
							5	4	581	9							
03	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	130	1	3428	3	Y	527	417	0	108	1	16
							6	4	580	9							
04	4230	X	2744	-0-	-1486	-0-	87	1	2261	3	Y	360	367	0			9
							396	9									
05	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	115	1	3026	3	Y	522	515	0			16
							574	9									
06	4230	X	3298	-0-	-932	-0-	59	1	2814	3	Y	385	382	0	8	1	11
							1	4	424	9							
*07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	80	1	3773	3	Y	369	372	0			8
							5	4	406	9							
*08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	91	1	4089	3	Y	432	429	0			11
							3	4	475	9							
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	90	1	3691	3	Y	372	370	0			14
							28	4	409	9							
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	58	1	3578	3	Y	368	368	0			14
							10	4	405	9							
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	32	1	3316	3	Y	402	403	0			13
							11	4	442	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 43,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,803

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	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	149	1	13907	3	Y	673	676	0			22
							740	9									
02	16968	X	11413	-0-	-5555	-0-	102	1	10773	3	Y	488	488	0			22
							1	4	537	9							
03	18786	X	12757	-0-	-6029	-0-	69	1	12026	3	Y	572	573	0			21
							33	4	629	9							
04	17430	X	11507	-0-	-5923	-0-	120	1	10716	3	Y	610	607	0			24
							671	9									
05	17515	X	12060	-0-	-5455	-0-	138	1	11355	3	Y	515	513	0			26
							567	9									
06	14310	X	9811	-0-	-4499	-0-	139	1	9161	3	Y	463	470	0			19
							2	4	509	9							
*07	11129	X	8027	-0-	-3102	-0-	144	1	7428	3	Y	414	410	0			23
							455	9									
*08	11129	X	6772	-0-	-4357	-0-	138	1	6298	3	Y	305	309	0			19
							336	9									
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	139	1	10636	3	Y	399	404	0			14
							3	4	439	9							
10	11129	X	10225	-0-	-904	-0-	39	1	9673	3	Y	423	423	0			14
							48	4	465	9							
*11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	37	1	9630	3	Y	475	473	0			16
							2	4	523	9							
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 118,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,337

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	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	225	1	21061	3	Y	1501	1508	0			45
							1651	9									
02	21084	X	18286	-0-	-2798	-0-	159	1	16654	3	Y	1338	1329	0			54
							1	4	1472	9							
03	23343	X	22283	-0-	-1060	-0-	115	1	20279	3	Y	1666	1664	0			56
							56	4	1833	9							
04	22590	X	19702	-0-	-2888	-0-	200	1	17911	3	Y	1445	1443	0			58
							1	4	1590	9							
05	22940	X	17732	-0-	-5208	-0-	195	1	16138	3	Y	1271	1268	0			61
							1	4	1398	9							
06	22200	X	17478	-0-	-4722	-0-	240	1	15853	3	Y	1256	1275	0			42
							3	4	1382	9							
*07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	291	1	15029	3	Y	1152	1140	0			54
							1267	9									
*08	15717	X	5542	-0-	-10175	-0-	110	1	5019	3	Y	375	396	0			33
							413	9									
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
10	15717	X	69	-0-	-15648	-0-	62	3	1	4	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	15210	X	225	-0-	-14985	-0-	1	1	206	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 140,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,025

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	140	1	13040	3	Y	679	675	0			21
							747	9									
02	14560	X	14104	-0-	-456	-0-	127	1	13310	3	Y	605	601	0			25
							1	4	666	9							
03	16120	X	12801	-0-	-3319	-0-	69	1	12009	3	Y	627	630	0			22
							33	4	690	9							
04	15600	X	13061	-0-	-2539	-0-	136	1	12196	3	Y	662	659	0			25
							1	4	728	9							
05	15624	X	13578	-0-	-2046	-0-	155	1	12770	3	Y	594	592	0			27
							653	9									
06	15120	X	12278	-0-	-2842	-0-	181	1	11953	3	Y	129	141	0			15
							2	4	142	9							
*07	12958	X	11033	-0-	-1925	-0-	207	1	10697	3	Y	117	115	0			17
							129	9									
*08	12958	X	7556	-0-	-5402	-0-	160	1	7320	3	Y	69	74	0			12
							76	9									
09	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	228	1	17354	3	Y	548	546	0			14
							4	4	603	9							
10	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	79	1	19519	3	Y	1113	1109	0			18
							97	4	1224	9							
*11	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	66	1	17404	3	Y	983	981	0			20
							4	4	1081	9							
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 156,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	32	1	2960	3	Y	563	609	0			18
							619	9									
02	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	90	1	9432	3	Y	1720	1669	0			69
							1	4	1892	9							
03	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	54	1	9605	3	Y	1705	1715	0			59
							27	4	1876	9							
04	12210	X	11043	-0-	-1167	-0-	103	1	9203	3	Y	1579	1575	0			63
							1737	9									
05	12617	X	10870	-0-	-1747	-0-	110	1	9016	3	Y	1585	1578	0			70
							1744	9									
06	12210	X	9991	-0-	-2219	-0-	124	1	8228	3	Y	1488	1510	0			48
							2	4	1637	9							
*07	8432	X	7639	-0-	-793	-0-	120	1	6229	3	Y	1173	1163	0			58
							1290	9									
*08	8432	X	2401	-0-	-6031	-0-	44	1	2017	3	Y	309	333	0			34
							340	9									
09	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	171	1	12997	3	Y	1725	1721	0			38
							3	4	1898	9							
10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	41	1	10129	3	Y	1419	1422	0			35
							50	4	1561	9							
*11	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	36	1	9558	3	Y	1561	1557	0			39
							2	4	1717	9							
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 106,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,827

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	154	1	14413	3	Y	2456	2467	0			78
							2702	9									
02	16884	X	15270	-0-	-1614	-0-	123	1	12872	3	Y	2067	2058	0			87
							1	4	2274	9							
03	18693	X	15409	-0-	-3284	-0-	73	1	12907	3	Y	2175	2185	0			77
							36	4	2393	9							
04	18090	X	14834	-0-	-3256	-0-	139	1	12466	3	Y	2025	2021	0			81
							1	4	2228	9							
05	18693	X	14546	-0-	-4147	-0-	148	1	12169	3	Y	2026	2018	0			89
							2229	9									
06	16710	X	13468	-0-	-3242	-0-	170	1	11198	3	Y	1907	1935	0			61
							2	4	2098	9							
*07	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	208	1	10744	3	Y	1850	1829	0			82
							2035	9									
*08	11656	X	5069	-0-	-6587	-0-	94	1	4280	3	Y	632	662	0			52
							695	9									
09	11280	X	1	-0-	-11279	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			36
10	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					36
11	11280	X	475	-0-	-10805	-0-	2	1	404	3	Y	63	63	0			36
							69	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 109,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,201

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	93	1	8650	3	Y	1050	1072	0			36
							1155	9									
02	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	149	1	15606	3	Y	1692	1656	0			72
							1	4	1861	9							
03	17949	X	14491	-0-	-3458	-0-	73	1	12733	3	Y	1500	1517	0			55
							35	4	1650	9							
04	17370	X	13824	-0-	-3546	-0-	135	1	12089	3	Y	1454	1450	0			59
							1	4	1599	9							
05	19313	X	12945	-0-	-6368	-0-	138	1	11344	3	Y	1330	1325	0			64
							1463	9									
06	18690	X	12176	-0-	-6514	-0-	161	1	10602	3	Y	1283	1301	0			46
							2	4	1411	9							
*07	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	215	1	11124	3	Y	1409	1391	0			64
							1550	9									
*08	12400	X	4648	-0-	-7752	-0-	90	1	4089	3	Y	426	449	0			41
							469	9									
09	12000	X	261	-0-	-11739	-0-	3	1	235	3	Y	21	31	0			31
							23	9									
10	12400	X	1644	-0-	-10756	-0-	6	1	1467	3	Y	149	148	0			32
							7	4	164	9							
11	12000	X	1672	-0-	-10328	-0-	6	1	1484	3	Y	165	164	0			33
							182	9									
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 102,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,479

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	80	1	7459	3	Y	1642	1650	0			55
							1806	9									
02	8764	X	7837	-0-	-927	-0-	59	1	6264	3	Y	1375	1370	0			60
							1	4	1513	9							
03	9703	X	8123	-0-	-1580	-0-	38	1	6677	3	Y	1264	1277	0			47
							18	4	1390	9							
04	9390	X	8630	-0-	-760	-0-	77	1	6860	3	Y	1539	1532	0			54
							1693	9									
05	9703	X	8443	-0-	-1260	-0-	82	1	6742	3	Y	1472	1467	0			59
							1619	9									
06	9030	X	7815	-0-	-1215	-0-	93	1	6106	3	Y	1468	1486	0			41
							1	4	1615	9							
*07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	119	1	6152	3	Y	1485	1468	0			58
							1634	9									
*08	5952	X	2702	-0-	-3250	-0-	47	1	2162	3	Y	448	470	0			36
							493	9									
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	5952	X	18	-0-	-5934	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	5760	X	164	-0-	-5596	-0-	1	1	131	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9115	X	9115	-0-		-0-		-0-	90	1	8358	3	Y	606	609	0			18
									667	9									
02	13412	X	9359	-0-		-4053		-0-	82	1	8616	3	Y	600	594	0			24
									1	4	660	9							
03	13981	X	9278	-0-		-4703		-0-	48	1	8534	3	Y	611	615	0			20
									24	4	672	9							
04	12600	X	8655	-0-		-3945		-0-	89	1	7959	3	Y	552	551	0			21
									607	9									
05	10354	X	9628	-0-		-726		-0-	107	1	8826	3	Y	632	628	0			25
									695	9									
06	10777	X	10777	-0-		-0-		-0-	150	1	9933	3	Y	629	637	0			17
									2	4	692	9							
*07	10465	X	10465	-0-		-0-		-0-	185	1	9580	3	Y	636	629	0			24
									700	9									
*08	7719	X	4866	-0-		-2853		-0-	99	1	4532	3	Y	214	223	0			15
									235	9									
09	7470	X	2	-0-		-7468		-0-	2	3			Y	-0-	5	0			10
10	7719	X	1947	-0-		-5772		-0-	7	1	1845	3	Y	77	76	0			11
									10	4	85	9							
*11	10923	X	10923	-0-		-0-		-0-	39	1	10340	3	Y	493	490	0			14
									2	4	542	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-		-7719		-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 85,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,050

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21925	X	21925	-0-		-0-		-0-	215	1	20100	3	Y	1464	1467	0			46
									1610	9									
02	19964	X	18286	-0-		-1678		-0-	160	1	16732	3	Y	1266	1259	0			53
									1	4	1393	9							
03	22103	X	18068	-0-		-4035		-0-	94	1	16547	3	Y	1255	1264	0			44
									46	4	1381	9							
04	21390	X	16373	-0-		-5017		-0-	166	1	14924	3	Y	1165	1163	0			46
									1	4	1282	9							
05	22103	X	11060	-0-		-11043		-0-	126	1	10381	3	Y	503	509	0			40
									553	9									
06	21210	X	5877	-0-		-15333		-0-	82	1	5431	3	Y	330	343	0			27
									1	4	363	9							
*07	13330	X	5461	-0-		-7869		-0-	96	1	4965	3	Y	364	360	0			31
									400	9									
*08	13330	X	2297	-0-		-11033		-0-	46	1	2112	3	Y	126	138	0			19
									139	9									
09	13885	X	13885	-0-		-0-		-0-	171	1	12982	3	Y	663	662	0			20
									3	4	729	9							
10	19417	X	19417	-0-		-0-		-0-	73	1	18093	3	Y	1055	1052	0			23
									90	4	1161	9							
*11	15894	X	15894	-0-		-0-		-0-	58	1	15271	3	Y	511	512	0			22
									3	4	562	9							
12	13330	X	NO RPT	-0-		-13330		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 148,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,702

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	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	156	1	14612	3	Y	1341	1328	0			41
							1475	9									
02	10864	X	8511	-0-	-2353	-0-	72	1	7624	3	Y	740	750	0			31
							1	4	814	9							
03	12028	X	8229	-0-	-3799	-0-	42	1	7410	3	Y	687	694	0			24
							21	4	756	9							
04	11640	X	8739	-0-	-2901	-0-	88	1	7831	3	Y	745	742	0			27
							820	9									
05	12028	X	8791	-0-	-3237	-0-	96	1	7908	3	Y	715	713	0			29
							787	9									
06	11640	X	8319	-0-	-3321	-0-	113	1	7442	3	Y	694	704	0			19
							1	4	763	9							
*07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	139	1	7186	3	Y	676	668	0			27
							744	9									
*08	7781	X	2737	-0-	-5044	-0-	54	1	2467	3	Y	196	207	0			16
							216	9									
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	7781	X	69	-0-	-7712	-0-	62	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	7530	X	35	-0-	-7495	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,802

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	135	1	12629	3	Y	769	769	0			24
							846	9									
02	10304	X	9337	-0-	-967	-0-	79	1	8332	3	Y	841	830	0			35
							1	4	925	9							
03	11408	X	10412	-0-	-996	-0-	54	1	9428	3	Y	822	828	0			29
							26	4	904	9							
04	11040	X	9047	-0-	-1993	-0-	94	1	8356	3	Y	543	545	0			27
							597	9									
05	11408	X	9082	-0-	-2326	-0-	102	1	8394	3	Y	533	531	0			29
							586	9									
06	11040	X	8259	-0-	-2781	-0-	115	1	7576	3	Y	515	524	0			20
							1	4	567	9							
*07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	160	1	8288	3	Y	564	557	0			27
							620	9									
*08	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	405	1	18458	3	Y	706	704	0			29
							777	9									
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	120	1	9162	3	Y	303	317	0			15
							2	4	333	9							
10	8680	X	8278	-0-	-402	-0-	32	1	7849	3	Y	325	325	0			15
							39	4	358	9							
11	8400	X	6758	-0-	-1642	-0-	24	1	6353	3	Y	345	344	0			16
							1	4	380	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 113,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	26	1	2443	3	Y	193	194	0			4
							212	9									
02	18620	X	1258	-0-	-17362	-0-	12	1	1192	3	Y	49	53	0			-0-
							54	9									
03	14818	X	1546	-0-	-13272	-0-	8	1	1412	3	Y	111	109	0			2
							4	4	122	9							
04	6030	X	4297	-0-	-1733	-0-	43	1	3851	3	Y	366	363	0			5
							403	9									
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	130	1	10719	3	Y	1083	1069	0			19
							1191	9									
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	169	1	11140	3	Y	1032	1040	0			11
							2	4	1135	9							
*07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	190	1	9845	3	Y	836	828	0			19
							920	9									
*08	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	460	1	21001	3	Y	914	907	0			26
							1	4	1005	9							
09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	183	1	13874	3	Y	761	776	0			11
							3	4	837	9							
10	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	52	1	12682	3	Y	791	791	0			11
							62	4	870	9							
*11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	43	1	11149	3	Y	759	757	0			13
							2	4	835	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 108,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,895

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	522	1	17521	3	Y	2292	2301	0			24
							43	4	2521	9							
02	26208	X	18824	-0-	-7384	-0-	502	1	16132	3	Y	1966	1962	0	4	1	24
							27	4	2163	9							
03	27683	X	16408	-0-	-11275	-0-	487	1	14147	3	Y	1605	1600	0	14	1	15
							8	4	1766	9							
04	26790	X	16548	-0-	-10242	-0-	392	1	15184	3	Y	864	866	0	2	1	11
							22	4	950	9							
05	27683	X	18981	-0-	-8702	-0-	423	1	17321	3	Y	1093	1092	0			12
							35	4	1202	9							
06	20160	X	17586	-0-	-2574	-0-	501	1	15520	3	Y	1387	1377	0			22
							39	4	1526	9							
*07	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	875	1	15726	3	Y	1416	1418	0			20
							15	4	1558	9							
*08	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	899	1	16513	3	Y	1824	1813	0			31
							4	4	2006	9							
09	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	892	1	15164	3	Y	1251	1257	0			22
							10	4	1376	9							
10	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	939	1	15344	3	Y	1289	1289	0			22
							22	4	1418	9							
*11	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	991	1	16653	3	Y	1483	1468	0			37
							47	4	1631	9							
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 201,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,470

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53368	X	53368	-0-	-0-	-0-	1441	1	48390	3	Y	3106	3089	0			25
							120	4	3417	9							
02	22036	X	21833	-0-	-203	-0-	558	1	17919	3	Y	3024	3014	0	7	1	28
							30	4	3326	9							
03	50506	X	50506	-0-	-0-	-0-	1576	1	45794	3	Y	2827	2814	0	25	1	16
							26	4	3110	9							
04	28980	X	26274	-0-	-2706	-0-	643	1	24835	3	Y	692	703	0	2	1	3
							35	4	761	9							
05	29946	X	21092	-0-	-8854	-0-	485	1	19860	3	Y	643	644	0			2
							40	4	707	9							
06	28980	X	19995	-0-	-8985	-0-	595	1	18449	3	Y	822	816	0			8
							47	4	904	9							
*07	21018	X	20886	-0-	-132	-0-	1053	1	18922	3	Y	812	814	0			6
							18	4	893	9							
*08	21018	X	19508	-0-	-1510	-0-	966	1	17731	3	Y	734	731	0			9
							4	4	807	9							
09	20340	X	19703	-0-	-637	-0-	1048	1	17819	3	Y	749	751	0			6
							12	4	824	9							
10	20925	X	20158	-0-	-767	-0-	1116	1	18244	3	Y	701	702	0			5
							27	4	771	9							
11	20220	X	16670	-0-	-3550	-0-	897	1	15052	3	Y	617	612	0			10
							42	4	679	9							
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 289,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,727

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	467	-0-	-1703	-0-	5	1	354	3	Y	98	99	0			3
							108	9									
02	1960	X	908	-0-	-1052	-0-	8	1	651	3	Y	226	218	0	4	1	7
							249	9									
03	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	4	1	200	3	Y	1100	1072	0			35
							1210	9									
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	156	1	6251	3	Y	1272	1284	0			23
							1399	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	57	1	2333	3	Y	508	513	0			18
							1	4	559	9							
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	74	1	2572	3	Y	520	519	0			19
							3	4	572	9							
*07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	125	1	3724	3	Y	807	800	0			26
							2	4	888	9							
*08	4588	X	3512	-0-	-1076	-0-	101	1	2682	3	Y	659	668	0			17
							4	4	725	9							
09	4440	X	3103	-0-	-1337	-0-	98	1	2462	3	Y	493	492	0			17
							1	4	542	9							
10	4154	X	3021	-0-	-1133	-0-	30	1	2539	3	Y	408	405	0			20
							3	4	449	9							
11	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	19	1	2314	3	Y	371	372	0			19
							2	4	408	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 33,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10664	X	3572	-0-	-7092	-0-	23	1	2756	3	Y	721	714	0			19
							793	9									
02	9632	X	3334	-0-	-6298	-0-	33	1	2671	3	Y	573	585	0			7
							630	9									
03	10664	X	8295	-0-	-2369	-0-	94	1	6848	3	Y	1230	1213	0			24
							1353	9									
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	44	1	5653	3	Y	820	830	0			14
							902	9									
05	3689	X	2480	-0-	-1209	-0-	20	1	2137	3	Y	294	301	0			7
							323	9									
06	8040	X	1792	-0-	-6248	-0-	17	1	1515	3	Y	236	235	0	2	1	6
							260	9									
*07	6572	X	158	-0-	-6414	-0-	1	1	146	3	Y	10	15	0			1
							11	9									
*08	6572	X	42	-0-	-6530	-0-	42	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	6360	X	106	-0-	-6254	-0-	92	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	2728	X	160	-0-	-2568	-0-	1	1	140	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	1800	X	143	-0-	-1657	-0-	1	1	120	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,934

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	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	187	1	6284	3	Y	434	442	0			4
							16	4	477	9							
02	23464	X	4625	-0-	-18839	-0-	131	1	4210	3	Y	252	253	0	1	1	2
							7	4	277	9							
03	26567	X	5498	-0-	-21069	-0-	168	1	4903	3	Y	385	381	0	4	1	2
							3	4	424	9							
04	25710	X	3721	-0-	-21989	-0-	85	1	3313	3	Y	289	289	0	1	1	1
							5	4	318	9							
05	18445	X	4497	-0-	-13948	-0-	93	1	3836	3	Y	509	508	0			2
							8	4	560	9							
06	6750	X	4213	-0-	-2537	-0-	111	1	3441	3	Y	593	589	0			6
							9	4	652	9							
*07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	209	1	3762	3	Y	550	552	0			4
							4	4	605	9							
*08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	404	1	7419	3	Y	1141	1131	0			14
							2	4	1255	9							
09	3690	X	3140	-0-	-550	-0-	144	1	2462	3	Y	484	493	0			6
							2	4	532	9							
10	3813	X	2135	-0-	-1678	-0-	101	1	1638	3	Y	358	360	0			4
							2	4	394	9							
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	232	1	3903	3	Y	603	595	0			12
							11	4	663	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 53,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,598

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 05/05/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

01	31000	X	7861	-0-	-23139	-0-	59	1	7150	3	Y	593	630	0				16
							652	9										
02	28000	X	15871	-0-	-12129	-0-	164	1	13464	3	Y	2039	2034	0				21
							2243	9										
03	31000	X	22998	-0-	-8002	-0-	273	1	19833	3	Y	2629	2600	0				50
							2892	9										
04	30000	X	5958	-0-	-24042	-0-	42	1	5398	3	Y	471	514	0				7
							518	9										
05	28396	X	926	-0-	-27470	-0-	7	1	794	3	Y	114	119	0				2
							125	9										
06	22260	X	13632	-0-	-8628	-0-	130	1	11798	3	Y	1549	1506	0	12	1		33
							1704	9										
*07	21204	X	12873	-0-	-8331	-0-	60	1	11652	3	Y	1023	1036	0	11	1		9
							36	4	1125	9								
*08	21204	X	12824	-0-	-8380	-0-	33	1	11448	3	Y	1110	1115	0				4
							122	4	1221	9								
09	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	93	1	20513	3	Y	1394	1392	0				6
							1533	9										
10	15190	X	8840	-0-	-6350	-0-	40	1	8357	3	Y	403	406	0				3
							443	9										
*11	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	95	1	14928	3	Y	1352	1347	0				8
							1487	9										
12	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT						8

TOTAL GAS PROD: 140,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,677

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	148	1	17930	3	Y	2837	2828	0			71
							3121	9									
02	16660	X	16437	-0-	-223	-0-	160	1	13162	3	Y	2832	2874	0			29
							3115	9									
03	18445	X	17670	-0-	-775	-0-	199	1	14456	3	Y	2741	2718	0			52
							3015	9									
04	17850	X	13745	-0-	-4105	-0-	92	1	11786	3	Y	1697	1722	0			27
							1867	9									
05	18445	X	13827	-0-	-4618	-0-	109	1	11759	3	Y	1781	1774	0			34
							1959	9									
06	17850	X	15142	-0-	-2708	-0-	143	1	12971	3	Y	1844	1824	0	15	1	39
							2028	9									
*07	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	65	1	12638	3	Y	1145	1163	0	13	1	8
							39	4	1260	9							
*08	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	37	1	13050	3	Y	1631	1635	0			4
							140	4	1794	9							
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	60	1	13240	3	Y	1154	1155	0			3
							1269	9									
10	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	65	1	13471	3	Y	1173	1170	0			6
							1290	9									
*11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	71	1	11210	3	Y	1246	1247	0			5
							1371	9									
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 169,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,081

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	220	1	26634	3	Y	3239	3235	0			82
							3563	9									
02	25004	X	24905	-0-	-99	-0-	261	1	21435	3	Y	2917	2968	0			31
							3209	9									
03	27683	X	27081	-0-	-602	-0-	318	1	23111	3	Y	3320	3287	0			64
							3652	9									
04	26790	X	25205	-0-	-1585	-0-	168	1	21427	3	Y	3282	3293	0			53
							3610	9									
05	27683	X	24749	-0-	-2934	-0-	197	1	21221	3	Y	3028	3021	0			60
							3331	9									
06	26790	X	4026	-0-	-22764	-0-	40	1	3675	3	Y	283	333	0	3	1	7
							311	9									
*07	21855	X	16508	-0-	-5347	-0-	76	1	15008	3	Y	1252	1236	0	14	1	9
							47	4	1377	9							
*08	21855	X	14873	-0-	-6982	-0-	39	1	13496	3	Y	1085	1091	0			3
							144	4	1194	9							
09	21150	X	1861	-0-	-19289	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-	3	0			-0-
10	21855	X	8249	-0-	-13606	-0-	27	1	5575	3	Y	2406	2388	0			18
							2647	9									
11	17220	X	14036	-0-	-3184	-0-	76	1	11930	3	Y	1845	1852	0			11
							2030	9									
12	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 191,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,657

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	44733	X	40909	-0-	-3824	-0-	303	1	36677	3	Y	3572	3560	0			90
							3929	9									
02	40404	X	29559	-0-	-10845	-0-	324	1	26578	3	Y	2415	2479	0			26
							2657	9									
03	44733	X	32876	-0-	-11857	-0-	398	1	28907	3	Y	3246	3209	0			63
							3571	9									
04	43290	X	28639	-0-	-14651	-0-	200	1	25573	3	Y	2605	2626	0			42
							2866	9									
05	43028	X	27440	-0-	-15588	-0-	228	1	24565	3	Y	2406	2400	0			48
							2647	9									
06	39600	X	26442	-0-	-13158	-0-	259	1	23587	3	Y	2360	2337	0	19	1	52
							2596	9									
*07	27881	X	27881	-0-	-0-	-0-	132	1	25996	3	Y	1520	1543	0	17	1	12
							81	4	1672	9							
*08	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	77	1	27235	3	Y	1785	1791	0			6
							292	4	1964	9							
09	26610	X	25332	-0-	-1278	-0-	107	1	23638	3	Y	1443	1443	0			6
							1587	9									
10	27497	X	18790	-0-	-8707	-0-	86	1	17806	3	Y	816	817	0			5
							898	9									
11	26610	X	18299	-0-	-8311	-0-	108	1	17012	3	Y	1072	1072	0			5
							1179	9									
12	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 305,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6262	X	5316	-0-	-946	-0-	39	1	4680	3	Y	543	543	0			14
							597	9									
02	5656	X	3993	-0-	-1663	-0-	41	1	3343	3	Y	554	562	0			6
							609	9									
03	6262	X	2290	-0-	-3972	-0-	27	1	1963	3	Y	273	274	0			5
							300	9									
04	6060	X	1755	-0-	-4305	-0-	12	1	1555	3	Y	171	174	0			2
							188	9									
05	5642	X	2083	-0-	-3559	-0-	18	1	1955	3	Y	100	101	0			1
							110	9									
06	5130	X	1101	-0-	-4029	-0-	10	1	961	3	Y	118	117	0	1	1	1
							130	9									
*07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	Y	168	167	0	2	1	-0-
							7	4	185	9							
*08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	186	186	0			-0-
							17	4	205	9							
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	8	1	1812	3	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	23	1	4696	3	Y	361	359	0			2
							397	9									
*11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	14	1	2263	3	Y	267	268	0			1
							294	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

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	28148	X	27356	-0-	-792	-0-	201	1	24278	3	Y	2615	2606	0			65
							2877	9									
02	25424	X	13996	-0-	-11428	-0-	156	1	12751	3	Y	990	1045	0			10
							1089	9									
03	28148	X	4829	-0-	-23319	-0-	58	1	4181	3	Y	536	536	0			10
							590	9									
04	26460	X	18297	-0-	-8163	-0-	125	1	15971	3	Y	2001	1979	0			32
							2201	9									
05	27342	X	23452	-0-	-3890	-0-	194	1	20903	3	Y	2141	2131	0			42
							2355	9									
06	26460	X	20146	-0-	-6314	-0-	203	1	18461	3	Y	1347	1348	0	11	1	30
							1482	9									
*07	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	90	1	17822	3	Y	834	848	0	9	1	7
							56	4	917	9							
*08	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	48	1	16839	3	Y	703	707	0			3
							180	4	773	9							
09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	73	1	16159	3	Y	960	958	0			5
							1056	9									
10	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	83	1	17042	3	Y	819	817	0			7
							901	9									
*11	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	85	1	13429	3	Y	880	882	0			5
							968	9									
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 194,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,826

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41640	X	41640	-0-	-0-	-0-	293	1	35444	3	Y	5366	5326	0			134
							5903	9									
02	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	359	1	29483	3	Y	4627	4712	0			49
							5090	9									
03	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	426	1	30909	3	Y	4148	4117	0			80
							4563	9									
04	31800	X	27162	-0-	-4638	-0-	184	1	23494	3	Y	3167	3196	0			51
							3484	9									
05	32860	X	23465	-0-	-9395	-0-	190	1	20521	3	Y	2504	2506	0			49
							2754	9									
06	31800	X	27909	-0-	-3891	-0-	258	1	23437	3	Y	3831	3766	0	31	1	83
							4214	9									
*07	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	131	1	25820	3	Y	1689	1739	0	19	1	14
							81	4	1858	9							
*08	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	71	1	24890	3	Y	1521	1529	0			6
							266	4	1673	9							
09	27132	X	27132	-0-	-0-	-0-	111	1	24375	3	Y	2405	2400	0			11
							2646	9									
10	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	117	1	24056	3	Y	1735	1733	0			13
							1909	9									
11	24900	X	22561	-0-	-2339	-0-	130	1	20375	3	Y	1869	1871	0			11
							2056	9									
12	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 321,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,862

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	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	146	1	17627	3	Y	2534	2525	0			64
							2787	9									
02	20804	X	18071	-0-	-2733	-0-	189	1	15469	3	Y	2194	2234	0			24
							2413	9									
03	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	297	1	21587	3	Y	2446	2422	0			48
							2691	9									
04	22290	X	15093	-0-	-7197	-0-	103	1	13087	3	Y	1730	1749	0			29
							1903	9									
05	23033	X	16104	-0-	-6929	-0-	130	1	13984	3	Y	1809	1801	0			37
							1990	9									
06	22290	X	14534	-0-	-7756	-0-	141	1	12862	3	Y	1392	1386	0	11	1	32
							1531	9									
*07	14570	X	14207	-0-	-363	-0-	67	1	13171	3	Y	844	860	0	9	1	7
							41	4	928	9							
*08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	39	1	13571	3	Y	990	994	0			3
							145	4	1089	9							
09	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	64	1	13979	3	Y	839	838	0			4
							923	9									
10	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	68	1	13952	3	Y	731	729	0			6
							804	9									
11	14100	X	13316	-0-	-784	-0-	78	1	12271	3	Y	879	879	0			6
							967	9									
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 181,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,388

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/13/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	27187	X	34	-0-	-27153	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	24556	X	-0-	-0-	-24556	-0-					Y	-0-					-0-
03	27187	X	3795	-0-	-23392	-0-	45	1	3247	3	Y	457	448	0			9
							503	9									
04	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	167	1	21384	3	Y	3275	3231	0			53
							3603	9									
05	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	179	1	19300	3	Y	2585	2585	0			53
							2844	9									
06	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	144	1	13061	3	Y	1773	1770	0	15	1	41
							1950	9									
*07	21173	X	16523	-0-	-4650	-0-	77	1	15127	3	Y	1156	1173	0	13	1	11
							47	4	1272	9							
*08	21173	X	17814	-0-	-3359	-0-	46	1	16037	3	Y	1418	1422	0			7
							171	4	1560	9							
09	20490	X	18419	-0-	-2071	-0-	77	1	17020	3	Y	1202	1202	0			7
							1322	9									
10	21173	X	17635	-0-	-3538	-0-	80	1	16548	3	Y	915	914	0			8
							1007	9									
11	17250	X	14888	-0-	-2362	-0-	85	1	13414	3	Y	1263	1263	0			8
							1389	9									
12	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 151,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,044

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 03/31/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	376	1	13594	3	Y	1185	1178	1			81
							1304	9									
02	18480	X	1892	-0-	-16588	-0-	82	1	1696	3	Y	104	171	1			14
							114	9									
03	20460	X	18191	-0-	-2269	-0-	205	1	16694	3	Y	1174	1095	1			93
							1	4	1291	9							
04	19800	X	17362	-0-	-2438	-0-	157	1	15522	3	Y	1529	1478	1			144
							1	4	1682	9							
05	18383	X	16636	-0-	-1747	-0-	265	1	15136	3	Y	1123	1200	1			67
							1235	9									
06	17610	X	15308	-0-	-2302	-0-	303	1	13971	3	Y	940	920	1			87
							1034	9									
*07	18104	X	15703	-0-	-2401	-0-	507	1	14167	3	Y	935	929	1			93
							1029	9									
*08	18104	X	9745	-0-	-8359	-0-	338	1	8457	3	Y	864	884	1			73
							950	9									
09	16590	X	7881	-0-	-8709	-0-	341	1	6614	3	Y	842	791	1			124
							926	9									
10	16244	X	13756	-0-	-2488	-0-	524	1	12259	3	Y	884	893	1			115
							1	4	972	9							
11	15330	X	14522	-0-	-808	-0-	656	1	12923	3	Y	857	849	1			123
							943	9									
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 146,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,437

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	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	322	1	11613	3	Y	626	640	1			44
							689	9									
02	14084	X	9296	-0-	-4788	-0-	404	1	8339	3	Y	503	511	1			36
							553	9									
03	15593	X	9766	-0-	-5827	-0-	110	1	8918	3	Y	671	651	1			56
							738	9									
04	14190	X	9128	-0-	-5062	-0-	85	1	8358	3	Y	623	618	1			61
							685	9									
05	14663	X	8937	-0-	-5726	-0-	141	1	8030	3	Y	696	717	1			40
							766	9									
06	12210	X	7731	-0-	-4479	-0-	151	1	6965	3	Y	559	547	1			52
							615	9									
*07	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	221	1	6194	3	Y	559	556	1			55
							615	9									
*08	8401	X	5790	-0-	-2611	-0-	203	1	5078	3	Y	463	479	1			39
							509	9									
09	8130	X	7476	-0-	-654	-0-	338	1	6574	3	Y	513	478	1			74
							564	9									
10	8401	X	7195	-0-	-1206	-0-	271	1	6323	3	Y	546	550	1			70
							601	9									
11	7740	X	6889	-0-	-851	-0-	303	1	5963	3	Y	566	556	1			80
							623	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 91,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,325

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	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	454	1	16451	3	Y	1885	1880	1			134
							1	4	2074	9							
02	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	910	1	18800	3	Y	1649	1662	1			121
							1814	9									
03	22940	X	19130	-0-	-3810	-0-	208	1	16800	3	Y	1929	1887	1			163
							2122	9									
04	20880	X	16835	-0-	-4045	-0-	154	1	15079	3	Y	1456	1471	1			148
							1602	9									
05	22940	X	16552	-0-	-6388	-0-	257	1	14683	3	Y	1465	1523	1			90
							1612	9									
06	22200	X	15188	-0-	-7012	-0-	293	1	13511	3	Y	1258	1227	1			121
							1384	9									
*07	16337	X	15401	-0-	-936	-0-	483	1	13514	3	Y	1276	1266	1			131
							1404	9									
*08	16337	X	16306	-0-	-31	-0-	584	1	14585	3	Y	1034	1071	1			94
							1137	9									
09	15810	X	15765	-0-	-45	-0-	718	1	13950	3	Y	996	937	1			153
							1	4	1096	9							
10	15841	X	14399	-0-	-1442	-0-	527	1	12343	3	Y	1389	1360	1			182
							1	4	1528	9							
11	15810	X	12327	-0-	-3483	-0-	534	1	10509	3	Y	1167	1172	1			177
							1284	9									
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 182,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,504

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	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	253	1	9133	3	Y	574	571	1			35
							631	9									
02	7700	X	7082	-0-	-618	-0-	302	1	6245	3	Y	486	491	1			30
							535	9									
03	8525	X	8258	-0-	-267	-0-	94	1	7578	3	Y	533	523	1			40
							586	9									
04	8250	X	7577	-0-	-673	-0-	72	1	7090	3	Y	377	383	1			34
							415	9									
05	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	130	1	7391	3	Y	467	478	1			23
							514	9									
06	8250	X	6352	-0-	-1898	-0-	126	1	5812	3	Y	376	368	1			31
							414	9									
*07	8246	X	6093	-0-	-2153	-0-	196	1	5492	3	Y	368	367	1			32
							405	9									
*08	8246	X	6515	-0-	-1731	-0-	238	1	5939	3	Y	307	318	1			21
							338	9									
09	7950	X	6238	-0-	-1712	-0-	289	1	5616	3	Y	303	286	1			38
							333	9									
10	8215	X	5285	-0-	-2930	-0-	204	1	4766	3	Y	286	293	1			31
							315	9									
11	6360	X	5104	-0-	-1256	-0-	226	1	4452	3	Y	387	371	1			47
							426	9									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 76,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-		61	1	5687	3	Y	334	366	0			12
								367	9									
02	22400	X	17992	-0-	-4408	-0-		161	1	16860	3	Y	882	857	0			37
								1	4	970	9							
03	22475	X	18350	-0-	-4125	-0-		97	1	17038	3	Y	1062	1061	0			38
								47	4	1168	9							
04	20790	X	3642	-0-	-17148	-0-		38	1	3391	3	Y	194	202	0			30
								213	9									
05	19933	X	2090	-0-	-17843	-0-		24	1	1939	3	Y	115	116	0			29
								127	9									
06	19290	X	640	-0-	-18650	-0-		9	1	583	3	Y	44	52	0			21
								48	9									
*07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-						Y	-0-	2	0			19
*08	16833	X	1	-0-	-16832	-0-		1	3			Y	-0-	7	0			12
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-						Y	-0-	12	0			-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		16	1	3705	3	Y	226	224	0			2
								17	4	249	9							
*11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-		48	1	12734	3	Y	685	681	0			6
								3	4	754	9							
12	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 66,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-		235	1	28474	3	Y	4810	4780	0			124
								5291	9									
02	30660	X	26752	-0-	-3908	-0-		264	1	21695	3	Y	4357	4432	0			49
								4793	9									
03	33945	X	30029	-0-	-3916	-0-		343	1	24943	3	Y	4312	4275	0			86
								4743	9									
04	32850	X	23876	-0-	-8974	-0-		162	1	20631	3	Y	2803	2841	0			48
								3083	9									
05	33945	X	19987	-0-	-13958	-0-		160	1	17327	3	Y	2273	2274	0			47
								2500	9									
06	32850	X	17431	-0-	-15419	-0-		167	1	15173	3	Y	1901	1889	0	15	1	44
								2091	9									
*07	23994	X	17610	-0-	-6384	-0-		80	1	15762	3	Y	1563	1575	0	17	1	15
								49	4	1719	9							
*08	23994	X	18961	-0-	-5033	-0-		47	1	16501	3	Y	2034	2040	0			9
								176	4	2237	9							
09	23220	X	18039	-0-	-5181	-0-		73	1	16088	3	Y	1707	1706	0			10
								1878	9									
10	21948	X	18530	-0-	-3418	-0-		81	1	16800	3	Y	1499	1495	0			14
								1649	9									
11	18330	X	17679	-0-	-651	-0-		99	1	15509	3	Y	1883	1883	0			14
								2071	9									
12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 242,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,142

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	31062	X	27467	-0-	-3595	-0-	194	1	23549	3	Y	3385	3369	0			86
							3724	9									
02	28056	X	26385	-0-	-1671	-0-	271	1	22214	3	Y	3545	3593	0			38
							3900	9									
03	31062	X	28853	-0-	-2209	-0-	341	1	24791	3	Y	3383	3355	0			66
							3721	9									
04	30060	X	19330	-0-	-10730	-0-	133	1	16978	3	Y	2017	2050	0			33
							2219	9									
05	30814	X	19048	-0-	-11766	-0-	151	1	16332	3	Y	2332	2319	0			46
							2565	9									
06	28260	X	20092	-0-	-8168	-0-	190	1	17254	3	Y	2407	2381	0	20	1	52
							2648	9									
*07	21328	X	18432	-0-	-2896	-0-	86	1	16784	3	Y	1373	1399	0	15	1	11
							52	4	1510	9							
*08	21328	X	18723	-0-	-2605	-0-	47	1	16672	3	Y	1659	1664	0			6
							179	4	1825	9							
09	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	74	1	16181	3	Y	1344	1344	0			6
							1478	9									
10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	78	1	16065	3	Y	1071	1069	0			8
							1178	9									
11	20100	X	14335	-0-	-5765	-0-	84	1	13143	3	Y	1007	1009	0			6
							1108	9									
12	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 227,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,523

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 02/28/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	804	805	0			14
							1	4	884	9							
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	71	1	2532	3	Y	796	782	0	8	1	20
							3	4	876	9							
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	3	Y	1182	928	0	242	1	32
							4	4	1300	9							
04	2820	X	1627	-0-	-1193	-0-	47	1	1228	3	Y	320	345	0			7
							352	9									
05	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	70	1	1851	3	Y	878	862	0			23
							966	9									
06	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	37	1	1710	3	Y	719	710	0	14	1	18
							791	9									
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	53	1	2464	3	Y	656	661	0			13
							3	4	722	9							
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	64	1	2884	3	Y	657	654	0			16
							2	4	723	9							
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	76	1	3095	3	Y	674	667	0			21
							23	4	741	9							
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	42	1	2570	3	Y	539	543	0			17
							7	4	593	9							
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	23	1	2364	3	Y	509	513	0			13
							8	4	560	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 34,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,734

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/06/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/08/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19705 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

01	20212	X	17922	-0-	-2290	-0-	515	1	15739	3	Y	1512	1532	0				25
							5	4	1663	9								
02	18256	X	12965	-0-	-5291	-0-	297	1	10681	3	Y	1794	1758	0	18	1		43
							14	4	1973	9								
03	20212	X	16048	-0-	-4164	-0-	513	1	13522	3	Y	1809	1430	0	372	1		50
							23	4	1990	9								
04	19560	X	11785	-0-	-7775	-0-	366	1	9563	3	Y	1686	1702	0				34
							1	4	1855	9								
05	20212	X	19281	-0-	-931	-0-	648	1	17150	3	Y	1347	1343	0				38
							1	4	1482	9								
06	17340	X	12954	-0-	-4386	-0-	265	1	12512	3	Y	157	184	0	4	1		7
							4	4	173	9								
*07	14322	X	6379	-0-	-7943	-0-	111	1	5236	3	Y	932	918	0				21
							7	4	1025	9								
*08	14322	X	10811	-0-	-3511	-0-	206	1	9308	3	Y	1172	1161	0				32
							8	4	1289	9								
09	13860	X	10095	-0-	-3765	-0-	214	1	8720	3	Y	996	992	0				31
							65	4	1096	9								
10	14322	X	7667	-0-	-6655	-0-	106	1	6532	3	Y	919	920	0				30
							18	4	1011	9								
11	12810	X	6623	-0-	-6187	-0-	54	1	5597	3	Y	866	873	0				23
							19	4	953	9								
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT						23

TOTAL GAS PROD: 132,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,190

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	34075	X	34075	-0-	-0-	-0-	914	1	30674	3	Y	2192	2191	0			18
							76	4	2411	9							
02	24696	X	19707	-0-	-4989	-0-	556	1	17882	3	Y	1126	1131	0	2	1	11
							30	4	1239	9							
03	27342	X	24679	-0-	-2663	-0-	769	1	22360	3	Y	1397	1387	0	13	1	8
							13	4	1537	9							
04	26460	X	17054	-0-	-9406	-0-	412	1	15936	3	Y	621	624	0	2	1	3
							23	4	683	9							
05	27342	X	21326	-0-	-6016	-0-	489	1	20021	3	Y	705	705	0			3
							40	4	776	9							
06	26460	X	21459	-0-	-5001	-0-	635	1	19693	3	Y	983	975	0			11
							50	4	1081	9							
*07	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	897	1	16121	3	Y	731	735	0			7
							16	4	804	9							
*08	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	819	1	15042	3	Y	638	636	0			9
							3	4	702	9							
09	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	944	1	16068	3	Y	675	676	0			8
							11	4	743	9							
10	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	954	1	15586	3	Y	664	665	0			7
							23	4	730	9							
*11	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	941	1	15802	3	Y	722	715	0			14
							44	4	794	9							
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 225,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,454

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 04/18/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4695	-0-	-1908		-0-	128	1	3909	3	Y	597	597	0			13
								1	4	657	9							
02	6188	X	4266	-0-	-1922		-0-	100	1	3600	3	Y	510	502	0	5	1	16
								5	4	561	9							
03	6851	X	4113	-0-	-2738		-0-	125	1	3315	3	Y	606	477	0	125	1	20
								6	4	667	9							
04	5280	X	2889	-0-	-2391		-0-	91	1	2379	3	Y	381	390	0			11
								419	9									
05	4712	X	3498	-0-	-1214		-0-	108	1	2858	3	Y	484	479	0			16
								532	9									
06	4560	X	3043	-0-	-1517		-0-	54	1	2545	3	Y	403	398	0	8	1	13
								1	4	443	9							
*07	3955	X	3955	-0-	-0-		-0-	73	1	3428	3	Y	409	411	0			11
								4	4	450	9							
*08	4277	X	4277	-0-	-0-		-0-	80	1	3622	3	Y	520	515	0			16
								3	4	572	9							
09	3890	X	3890	-0-	-0-		-0-	83	1	3390	3	Y	356	356	0			15
								25	4	392	9							
10	3846	X	3846	-0-	-0-		-0-	55	1	3351	3	Y	392	390	0			17
								9	4	431	9							
*11	3252	X	3252	-0-	-0-		-0-	27	1	2848	3	Y	334	338	0			13
								10	4	367	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914		-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 41,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,992

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		17769	-0-	17769		23582	5	1	11595	3	Y	5591	5596	0			49
								19	4	6150	9							
02	SHUT IN		18151	-0-	18151		41733	11986	3	25	4	Y	5582	5517	0	67	1	47
								6140	9									
03	SHUT IN		26109	-0-	26109		67842	55	1	18694	3	Y	6652	6540	0	80	1	79
								43	4	7317	9							
04	SHUT IN		24942	-0-	24942		92784	54	1	20235	3	Y	4226	3676	0	583	1	46
								4	4	4649	9							
05	122769	X	29985	-0-	-92784		-0-	62	1	23861	3	Y	5486	5474	0			58
								27	4	6035	9							
06	35880	X	35880	-0-	-0-		-0-	81	1	28684	3	Y	6391	6047	0	342	1	60
								85	4	7030	9							
*07	37687	X	37687	-0-	-0-		-0-	74	1	30866	3	Y	6133	6104	0			89
								1	4	6746	9							
*08	33767	X	33767	-0-	-0-		-0-	56	1	28255	3	Y	4950	4977	0			62
								11	4	5445	9							
09	25140	X	21579	-0-	-3561		-0-	32	1	18238	3	Y	3007	3024	0			45
								1	4	3308	9							
10	25978	X	11923	-0-	-14055		-0-	14	1	8937	3	Y	2702	2689	0			58
								2972	9									
*11	25140	X	12531	-0-	-12609		-0-	130	1	9722	3	Y	2412	2420	0			50
								26	4	2653	9							
12	25978	X	NO RPT	-0-	-25978		-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 270,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

01	51970	X	51970	-0-	-0-	-0-	1384	1	42322	3	Y	7500	7525	0			116
							14	4	8250	9							
02	43988	X	41777	-0-	-2211	-0-	945	1	34059	3	Y	6116	6030	0	60	1	142
							45	4	6728	9							
03	48701	X	45183	-0-	-3518	-0-	1414	1	37291	3	Y	5832	4617	0	1204	1	153
							63	4	6415	9							
04	47130	X	41591	-0-	-5539	-0-	1335	1	34864	3	Y	4900	4962	0			91
							2	4	5390	9							
05	48701	X	38098	-0-	-10603	-0-	1206	1	31904	3	Y	4533	4506	0			118
							2	4	4986	9							
06	47130	X	34094	-0-	-13036	-0-	621	1	29354	3	Y	3736	3691	0	73	1	90
							9	4	4110	9							
*07	37231	X	32596	-0-	-4635	-0-	599	1	28138	3	Y	3476	3498	0			68
							35	4	3824	9							
*08	37231	X	33118	-0-	-4113	-0-	635	1	28636	3	Y	3475	3458	0			85
							24	4	3823	9							
09	36030	X	28649	-0-	-7381	-0-	608	1	24767	3	Y	2808	2800	0			84
							185	4	3089	9							
10	37014	X	27401	-0-	-9613	-0-	388	1	23819	3	Y	2845	2842	0			87
							64	4	3130	9							
11	33750	X	25523	-0-	-8227	-0-	214	1	22355	3	Y	2615	2637	0			65
							77	4	2877	9							
12	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 400,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,836

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	58109	X	58109	-0-	-0-	-0-	1609	1	49249	3	Y	6576	6584	0			101
							17	4	7234	9							
02	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	1069	1	38517	3	Y	5382	5305	0	53	1	125
							51	4	5920	9							
03	48019	X	48019	-0-	-0-	-0-	1547	1	40797	3	Y	5096	4036	0	1052	1	133
							69	4	5606	9							
04	44630	X	44630	-0-	-0-	-0-	1467	1	38308	3	Y	4412	4464	0			81
							2	4	4853	9							
05	46097	X	41582	-0-	-4515	-0-	1344	1	35565	3	Y	4245	4216	0			110
							3	4	4670	9							
06	44610	X	36471	-0-	-8139	-0-	677	1	31934	3	Y	3501	3459	0	69	1	83
							9	4	3851	9							
*07	38254	X	35640	-0-	-2614	-0-	668	1	31379	3	Y	3231	3252	0			62
							39	4	3554	9							
*08	38254	X	35565	-0-	-2689	-0-	694	1	31268	3	Y	3252	3235	0			79
							26	4	3577	9							
09	37020	X	32571	-0-	-4449	-0-	704	1	28647	3	Y	2734	2723	0			81
							213	4	3007	9							
10	38254	X	32457	-0-	-5797	-0-	468	1	28682	3	Y	2936	2927	0			90
							77	4	3230	9							
11	36090	X	33802	-0-	-2288	-0-	286	1	29915	3	Y	3180	3191	0			79
							103	4	3498	9							
12	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 444,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,545

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	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	1277	1	39055	3	Y	7949	7976	0			123
							13	4	8744	9							
02	42560	X	39569	-0-	-2991	-0-	876	1	31580	3	Y	6428	6337	0	63	1	151
							42	4	7071	9							
03	47120	X	42914	-0-	-4206	-0-	1319	1	34783	3	Y	6139	4860	0	1267	1	163
							59	4	6753	9							
04	45600	X	39571	-0-	-6029	-0-	1248	1	32568	3	Y	5231	5295	0			99
							1	4	5754	9							
05	47120	X	37034	-0-	-10086	-0-	1150	1	30436	3	Y	4951	4919	0			131
							2	4	5446	9							
06	45600	X	32513	-0-	-13087	-0-	583	1	27518	3	Y	4004	3957	0	79	1	99
							8	4	4404	9							
*07	32767	X	31580	-0-	-1187	-0-	573	1	26885	3	Y	3717	3741	0			75
							33	4	4089	9							
*08	32767	X	31463	-0-	-1304	-0-	595	1	26817	3	Y	3662	3645	0			92
							23	4	4028	9							
09	31710	X	29752	-0-	-1958	-0-	623	1	25361	3	Y	3254	3236	0			100
							189	4	3579	9							
10	32767	X	28933	-0-	-3834	-0-	406	1	24906	3	Y	3231	3228	0			103
							67	4	3554	9							
11	31710	X	26085	-0-	-5625	-0-	218	1	22777	3	Y	2738	2769	0			72
							78	4	3012	9							
12	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 388,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0		73556	-0-	73556	340254	1304	1	57513	3	Y	12214	12247	0			102
							1304	4	13435	9							
02	396673	X	56419	-0-	-340254	-0-	1425	1	43421	3	Y	10107	10064	0			145
							455	4	11118	9							
03	57108	X	57108	-0-	-0-	-0-	1740	1	44650	3	Y	9273	9289	0			129
							518	4	10200	9							
04	47716	X	47716	-0-	-0-	-0-	1304	1	37652	3	Y	7888	7904	0			113
							83	4	8677	9							
05	47723	X	47723	-0-	-0-	-0-	1030	1	38338	3	Y	7578	7575	0			116
							19	4	8336	9							
06	40757	X	40757	-0-	-0-	-0-	854	1	32858	3	Y	6387	5034	0	1367	1	102
							19	4	7026	9							
*07	48567	X	48567	-0-	-0-	-0-	921	1	39322	3	Y	7422	7394	0			130
							160	4	8164	9							
*08	47279	X	47279	-0-	-0-	-0-	894	1	39657	3	Y	6057	5973	0	102	1	112
							65	4	6663	9							
09	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	790	1	35568	3	Y	5631	5628	0			115
							42	4	6194	9							
10	35815	X	35815	-0-	-0-	-0-	652	1	29424	3	Y	5204	5223	0			96
							15	4	5724	9							
11	31500	X	31298	-0-	-202	-0-	401	1	25773	3	Y	4566	4557	0			105
							101	4	5023	9							
12	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 528,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,327

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	388726	X	74547	-0-	-314179	-0-	1337	1	58961	3	Y	11739	11773	0			97
							1336	4	12913	9							
02	50504	X	50504	-0-	-0-	-0-	1284	1	39151	3	Y	8780	8751	0			126
							411	4	9658	9							
03	51107	X	51107	-0-	-0-	-0-	1551	1	39768	3	Y	8479	8488	0			117
							461	4	9327	9							
04	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	1287	1	37146	3	Y	7571	7581	0			107
							81	4	8328	9							
05	41224	X	41224	-0-	-0-	-0-	889	1	33113	3	Y	6550	6558	0			99
							17	4	7205	9							
06	36352	X	36352	-0-	-0-	-0-	759	1	29260	3	Y	5741	4521	0	1229	1	90
							18	4	6315	9							
*07	43286	X	43286	-0-	-0-	-0-	822	1	35166	3	Y	6504	6482	0			112
							144	4	7154	9							
*08	41047	X	41047	-0-	-0-	-0-	776	1	34475	3	Y	5217	5147	0	87	1	95
							57	4	5739	9							
09	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	658	1	29569	3	Y	4661	4662	0			94
							34	4	5127	9							
10	32735	X	32735	-0-	-0-	-0-	604	1	27216	3	Y	4456	4469	0			81
							13	4	4902	9							
*11	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	379	1	24437	3	Y	3398	3402	0			77
							97	4	3738	9							
12	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 481,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,096

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	0		64630	-0-	64630	316767	1181	1	52119	3	Y	9225	9267	0			78
							1182	4	10148	9							
02	366841	X	50074	-0-	-316767	-0-	1330	1	40516	3	Y	7094	7069	0			103
							425	4	7803	9							
03	49800	X	49800	-0-	-0-	-0-	1591	1	40844	3	Y	6264	6279	0			88
							475	4	6890	9							
04	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	1345	1	38814	3	Y	5781	5786	0			83
							84	4	6359	9							
05	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	1075	1	40033	3	Y	5493	5492	0			84
							20	4	6042	9							
06	39293	X	39293	-0-	-0-	-0-	866	1	33369	3	Y	4580	3610	0	981	1	73
							20	4	5038	9							
*07	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	854	1	36504	3	Y	4263	4261	0			75
							149	4	4689	9							
*08	42790	X	42790	-0-	-0-	-0-	850	1	37751	3	Y	3752	3695	0	63	1	69
							62	4	4127	9							
09	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	751	1	33814	3	Y	3410	3409	0			70
							40	4	3751	9							
10	37469	X	37469	-0-	-0-	-0-	730	1	32875	3	Y	3498	3503	0			65
							16	4	3848	9							
11	33540	X	32686	-0-	-854	-0-	448	1	28773	3	Y	3047	3041	0			71
							113	4	3352	9							
12	34658	X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 491,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,407

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	0		71713	-0-	71713	370997	1305	1	57551	3	Y	10503	10550	0			89
							1304	4	11553	9							
02	425294	X	54297	-0-	-370997	-0-	1424	1	43399	3	Y	8199	8169	0			119
							455	4	9019	9							
03	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	1819	1	46686	3	Y	7759	7769	0			109
							542	4	8535	9							
04	54139	X	54139	-0-	-0-	-0-	1558	1	44962	3	Y	6837	6848	0			98
							98	4	7521	9							
05	55319	X	55319	-0-	-0-	-0-	1260	1	46869	3	Y	6515	6513	0			100
							23	4	7167	9							
06	46792	X	46792	-0-	-0-	-0-	1049	1	40371	3	Y	4862	3840	0	1043	1	79
							24	4	5348	9							
*07	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	980	1	41863	3	Y	4270	4273	0			76
							171	4	4697	9							
*08	43179	X	43179	-0-	-0-	-0-	866	1	38441	3	Y	3463	3415	0	58	1	66
							63	4	3809	9							
09	38610	X	37598	-0-	-1012	-0-	740	1	33281	3	Y	3216	3214	0			68
							39	4	3538	9							
10	39897	X	35948	-0-	-3949	-0-	696	1	31345	3	Y	3538	3538	0			68
							15	4	3892	9							
11	38610	X	32533	-0-	-6077	-0-	440	1	28297	3	Y	3349	3337	0			80
							112	4	3684	9							
12	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 536,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	349	1	6284	3	Y	942	899	0	33	1	10
							16	4	1036	9							
03	14167	X	1292	-0-	-12875	-0-	63	1	1091	3	Y	124	132	0			2
							2	4	136	9							
04	13710	X	10344	-0-	-3366	-0-	344	1	8513	3	Y	1329	1316	0			15
							25	4	1462	9							
05	14167	X	3307	-0-	-10860	-0-	105	1	2450	3	Y	684	692	0			7
							752	9									
06	13710	X	6750	-0-	-6960	-0-	219	1	5087	3	Y	1310	1305	0			12
							3	4	1441	9							
*07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	451	1	8313	3	Y	2069	1983	0	79	1	19
							2	4	2276	9							
*08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	405	1	7737	3	Y	1891	1812	0	75	1	23
							22	4	2080	9							
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	323	1	7866	3	Y	1602	1610	0			15
							61	4	1762	9							
10	10943	X	8496	-0-	-2447	-0-	278	1	6340	3	Y	1704	1690	0			29
							4	4	1874	9							
11	10680	X	9481	-0-	-1199	-0-	331	1	7392	3	Y	1574	1581	0			22
							27	4	1731	9							
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 78,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,229

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	0		51189	-0-	51189	296321	876	1	38643	3	Y	9813	9860	0			82
							876	4	10794	9							
02	0		38211	-0-	38211	334532	926	1	28232	3	Y	7960	7927	0			115
							297	4	8756	9							
03	375276	X	40744	-0-	-334532	-0-	1191	1	30585	3	Y	7829	7834	0			110
							356	4	8612	9							
04	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	1072	1	30945	3	Y	7434	7436	0			108
							68	4	8177	9							
05	39705	X	39705	-0-	-0-	-0-	840	1	31237	3	Y	6921	6923	0			106
							15	4	7613	9							
06	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	859	1	33031	3	Y	6507	5118	0	1391	1	104
							19	4	7158	9							
*07	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	837	1	35780	3	Y	6216	6210	0			110
							146	4	6838	9							
*08	41617	X	41617	-0-	-0-	-0-	793	1	35208	3	Y	5053	4984	0	85	1	94
							58	4	5558	9							
09	38229	X	38229	-0-	-0-	-0-	720	1	32356	3	Y	4651	4649	0			96
							37	4	5116	9							
10	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	696	1	31328	3	Y	5060	5061	0			95
							15	4	5566	9							
*11	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	443	1	28522	3	Y	5047	5024	0			118
							113	4	5552	9							
12	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 446,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,491

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	0		24728	-0-	24728	177635	97	1	23052	3	Y	1435	1435	0			25
							1579	9									
02	0		18047	-0-	18047	195682	70	1	17024	3	Y	866	721	0	133	1	37
							953	9									
03	212115	X	16433	-0-	-195682	-0-	89	1	15179	3	Y	1059	1068	0			28
							1165	9									
*04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	67	1	12192	3	Y	612	616	0			24
							673	9									
05	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	87	1	15767	3	Y	1010	1004	0			30
							1111	9									
06	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	71	1	13443	3	Y	1150	1153	0			27
							24	4	1265	9							
*07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	57	1	11285	3	Y	1038	1034	0			31
							21	4	1142	9							
*08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	8	1	1858	3	Y	106	118	0			19
							117	9									
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	Y	63	63	0			19
							2	4	69	9							
10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	17	18	0			18
							19	9									
*11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 119,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,356

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	0		19555	-0-	19555	180632	77	1	18226	3	Y	1138	1136	0			20
							1252	9									
02	0		11557	-0-	11557	192189	44	1	10670	3	Y	766	637	0	117	1	32
							843	9									
03	204890	X	12701	-0-	-192189	-0-	69	1	11822	3	Y	736	749	0			19
							810	9									
*04	55110	X	11484	-0-	-43626	-0-	59	1	10754	3	Y	610	611	0			18
							671	9									
*05	56947	X	13348	-0-	-43599	-0-	70	1	12676	3	Y	547	545	0			20
							602	9									
06	55110	X	9326	-0-	-45784	-0-	47	1	8765	3	Y	454	457	0			17
							15	4	499	9							
07	56947	X	9291	-0-	-47656	-0-	44	1	8782	3	Y	407	406	0			18
							17	4	448	9							
08	12648	X	10353	-0-	-2295	-0-	38	1	9837	3	Y	433	436	0			15
							2	4	476	9							
09	13080	X	9088	-0-	-3992	-0-	20	1	8616	3	Y	388	388	0			15
							25	4	427	9							
10	13516	X	9302	-0-	-4214	-0-	42	1	8738	3	Y	460	458	0			17
							16	4	506	9							
11	10020	X	6048	-0-	-3972	-0-	42	1	5440	3	Y	495	492	0			20
							21	4	545	9							
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 122,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,434

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20139	-0-	20139	166493	77	1	18359	3	Y	1548	1553	0			28
							1703	9									
02	0		15027	-0-	15027	181520	53	1	13057	3	Y	1743	1434	0	264	1	73
							1917	9									
03	195821	X	14301	-0-	-181520	-0-	77	1	13187	3	Y	943	990	0			26
							1037	9									
04	49260	X	13224	-0-	-36036	-0-	67	1	12232	3	Y	841	843	0			24
							925	9									
05	50902	X	13475	-0-	-37427	-0-	68	1	12371	3	Y	942	937	0			29
							1036	9									
06	49260	X	11279	-0-	-37981	-0-	56	1	10423	3	Y	711	717	0			23
							18	4	782	9							
07	50902	X	10618	-0-	-40284	-0-	50	1	9879	3	Y	610	608	0			25
							18	4	671	9							
08	14291	X	11494	-0-	-2797	-0-	42	1	10843	3	Y	552	557	0			20
							2	4	607	9							
09	13560	X	8020	-0-	-5540	-0-	17	1	7414	3	Y	516	515	0			21
							21	4	568	9							
10	13361	X	6924	-0-	-6437	-0-	30	1	6280	3	Y	548	547	0			22
							11	4	603	9							
11	11280	X	6191	-0-	-5089	-0-	42	1	5440	3	Y	625	620	0			27
							21	4	688	9							
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 130,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,579

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15570	-0-	15570	155097	63	1	14948	3	Y	508	510	0			9
							559	9									
02	0		10919	-0-	10919	166016	42	1	10383	3	Y	449	371	0	68	1	19
							494	9									
03	0		9394	-0-	9394	175410	52	1	8955	3	Y	352	362	0			9
							387	9									
*04	182121	X	6711	-0-	-175410	-0-	35	1	6386	3	Y	264	264	0			9
							290	9									
*05	53816	X	7817	-0-	-45999	-0-	41	1	7377	3	Y	363	361	0			11
							399	9									
06	52080	X	7508	-0-	-44572	-0-	38	1	7117	3	Y	310	312	0			9
							12	4	341	9							
07	53816	X	6799	-0-	-47017	-0-	32	1	6448	3	Y	279	278	0			10
							12	4	307	9							
08	53816	X	6211	-0-	-47605	-0-	23	1	5879	3	Y	280	282	0			8
							1	4	308	9							
09	7500	X	5744	-0-	-1756	-0-	12	1	5440	3	Y	251	251	0			8
							16	4	276	9							
10	7750	X	5635	-0-	-2115	-0-	26	1	5337	3	Y	239	238	0			9
							9	4	263	9							
11	7500	X	4752	-0-	-2748	-0-	34	1	4495	3	Y	186	186	0			9
							18	4	205	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 87,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,481

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	0		25705	-0-	25705	205309	100	1	23690	3	Y	1741	1735	0			30
							1915	9									
02	0		17635	-0-	17635	222944	68	1	16760	3	Y	734	619	0	114	1	31
							807	9									
03	0		16488	-0-	16488	239432	90	1	15377	3	Y	928	935	0			24
							1021	9									
*04	0		15033	-0-	15033	254465	77	1	14068	3	Y	807	808	0			23
							888	9									
*05	270250	X	15785	-0-	-254465	-0-	83	1	15001	3	Y	637	635	0			25
							701	9									
06	59700	X	14502	-0-	-45198	-0-	73	1	13549	3	Y	778	781	0			22
							24	4	856	9							
07	61690	X	15583	-0-	-46107	-0-	75	1	14758	3	Y	657	655	0			24
							27	4	723	9							
08	61690	X	17897	-0-	-43793	-0-	66	1	17148	3	Y	617	622	0			19
							4	4	679	9							
09	59700	X	14363	-0-	-45337	-0-	31	1	13541	3	Y	684	682	0			21
							39	4	752	9							
10	16027	X	12838	-0-	-3189	-0-	57	1	11824	3	Y	851	848	0			24
							21	4	936	9							
11	17310	X	10880	-0-	-6430	-0-	78	1	10203	3	Y	508	508	0			24
							40	4	559	9							
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 176,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,942

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	0		25926	-0-	25926	159888	101	1	23886	3	Y	1763	1768	0			30
							1939	9									
02	0		21051	-0-	21051	180939	80	1	19661	3	Y	1191	989	0	182	1	50
							1310	9									
03	202927	X	21988	-0-	-180939	-0-	121	1	20626	3	Y	1128	1148	0			30
							1241	9									
04	39780	X	17836	-0-	-21944	-0-	92	1	16813	3	Y	846	849	0			27
							931	9									
05	41106	X	18892	-0-	-22214	-0-	99	1	17891	3	Y	820	817	0			30
							902	9									
*06	39780	X	7920	-0-	-31860	-0-	41	1	7673	3	Y	175	183	0			22
							13	4	193	9							
07	41106	X	13568	-0-	-27538	-0-	62	1	12315	3	Y	1062	1052	0			32
							23	4	1168	9							
08	21979	X	12304	-0-	-9675	-0-	43	1	11182	3	Y	979	985	0			26
							2	4	1077	9							
09	18090	X	11533	-0-	-6557	-0-	24	1	10491	3	Y	898	896	0			28
							30	4	988	9							
10	18569	X	11107	-0-	-7462	-0-	49	1	10044	3	Y	906	905	0			29
							17	4	997	9							
11	13140	X	9317	-0-	-3823	-0-	64	1	8312	3	Y	826	821	0			34
							32	4	909	9							
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 171,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,594

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0		33624	-0-	33624	212629	129	1	30604	3	Y	2628	2637	0			46
							2891	9									
02	0		24558	-0-	24558	237187	92	1	22490	3	Y	1796	1492	0	275	1	75
							1976	9									
03	0		23924	-0-	23924	261111	129	1	22049	3	Y	1587	1620	0			42
							1746	9									
04	0		20489	-0-	20489	281600	104	1	18979	3	Y	1278	1281	0			39
							1406	9									
05	300320	X	18720	-0-	-281600	-0-	96	1	17302	3	Y	1202	1198	0			43
							1322	9									
06	53190	X	15435	-0-	-37755	-0-	76	1	14259	3	Y	977	984	0			36
							25	4	1075	9							
07	54963	X	14899	-0-	-40064	-0-	69	1	13779	3	Y	933	930	0			39
							25	4	1026	9							
08	54963	X	9041	-0-	-45922	-0-	32	1	8398	3	Y	554	564	0			29
							2	4	609	9							
09	53190	X	10189	-0-	-43001	-0-	21	1	9130	3	Y	920	915	0			34
							26	4	1012	9							
10	18538	X	13683	-0-	-4855	-0-	62	1	12835	3	Y	694	695	0			33
							23	4	763	9							
11	15420	X	11859	-0-	-3561	-0-	84	1	10941	3	Y	719	714	0			38
							43	4	791	9							
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 196,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,288

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	0		24096	-0-	24096	206272	94	1	22277	3	Y	1568	1578	0			27
							1725	9									
02	0		18438	-0-	18438	224710	71	1	17279	3	Y	989	823	0	151	1	42
							1088	9									
03	0		17528	-0-	17528	242238	97	1	16522	3	Y	826	846	0			22
							909	9									
*04	0		13704	-0-	13704	255942	71	1	12925	3	Y	644	646	0			20
							708	9									
*05	268386	X	12444	-0-	-255942	-0-	65	1	11807	3	Y	520	518	0			22
							572	9									
06	58260	X	11697	-0-	-46563	-0-	59	1	11088	3	Y	483	487	0			18
							19	4	531	9							
07	60202	X	10478	-0-	-49724	-0-	50	1	9926	3	Y	440	439	0			19
							18	4	484	9							
08	60202	X	10606	-0-	-49596	-0-	40	1	10277	3	Y	261	265	0			15
							2	4	287	9							
09	58260	X	10293	-0-	-47967	-0-	23	1	9950	3	Y	265	265	0			15
							28	4	292	9							
10	12214	X	7746	-0-	-4468	-0-	37	1	7514	3	Y	165	166	0			14
							13	4	182	9							
11	11700	X	7012	-0-	-4688	-0-	51	1	6715	3	Y	199	197	0			16
							27	4	219	9							
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 144,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,360

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	0		21697	-0-	21697	122167	73	1	17225	3	Y	3999	4001	0			69
							4399	9									
02	0		16843	-0-	16843	139010	55	1	13426	3	Y	3056	2531	0	466	1	128
							3362	9									
03	157185	X	18175	-0-	-139010	-0-	85	1	14508	3	Y	3256	3298	0			86
							3582	9									
*04	18180	X	17601	-0-	-579	-0-	78	1	14180	3	Y	3039	3043	0			82
							3343	9									
*05	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	91	1	16518	3	Y	3683	3663	0			102
							4051	9									
*06	18180	X	17334	-0-	-846	-0-	78	1	14515	3	Y	2469	2490	0			81
							25	4	2716	9							
07	18786	X	17538	-0-	-1248	-0-	76	1	15102	3	Y	2120	2115	0			86
							28	4	2332	9							
08	18786	X	15642	-0-	-3144	-0-	54	1	13951	3	Y	1485	1505	0			66
							3	4	1634	9							
09	18180	X	14516	-0-	-3664	-0-	29	1	12924	3	Y	1386	1384	0			68
							38	4	1525	9							
10	18786	X	12686	-0-	-6100	-0-	54	1	11213	3	Y	1272	1271	0			69
							20	4	1399	9							
11	17460	X	17081	-0-	-379	-0-	116	1	15166	3	Y	1581	1568	0			82
							60	4	1739	9							
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 189,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,346

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

01	0		41797	-0-	41797	195401	146	1	34522	3	Y	6481	6471	0				111
							7129	9										
02	0		33365	-0-	33365	228766	114	1	27863	3	Y	4898	4057	0	747	1		205
							5388	9										
03	0		35685	-0-	35685	264451	176	1	30017	3	Y	4993	5066	0				132
							5492	9										
*04	0		31811	-0-	31811	296262	150	1	27380	3	Y	3892	3903	0				121
							4281	9										
*05	327381	X	31119	-0-	-296262	-0-	148	1	26752	3	Y	3835	3819	0				137
							4219	9										
06	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	128	1	24022	3	Y	3517	3539	0				115
							42	4	3869	9								
*07	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	126	1	25036	3	Y	4169	4149	0				135
							46	4	4586	9								
08	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	84	1	21865	3	Y	3023	3053	0				105
							5	4	3325	9								
09	23130	X	22922	-0-	-208	-0-	45	1	19911	3	Y	2644	2641	0				108
							58	4	2908	9								
10	23901	X	23239	-0-	-662	-0-	98	1	20220	3	Y	2623	2620	0				111
							36	4	2885	9								
11	23130	X	21552	-0-	-1578	-0-	135	1	17638	3	Y	3373	3343	0				141
							69	4	3710	9								
12	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT						141

TOTAL GAS PROD: 324,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,448

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	0		19306	-0-	19306	159712	76	1	18010	3	Y	1109	1114	0			19
							1220	9									
02	0		13899	-0-	13899	173611	53	1	12964	3	Y	802	665	0	122	1	34
							882	9									
03	188222	X	14611	-0-	-173611	-0-	81	1	13759	3	Y	701	716	0			19
							771	9									
*04	49170	X	10003	-0-	-39167	-0-	52	1	9436	3	Y	468	470	0			17
							515	9									
*05	50809	X	3865	-0-	-46944	-0-	20	1	3637	3	Y	189	190	0			16
							208	9									
*06	49170	X	9852	-0-	-39318	-0-	48	1	9020	3	Y	698	698	0			16
							16	4	768	9							
*07	50809	X	8876	-0-	-41933	-0-	40	1	7985	3	Y	760	756	0			20
							15	4	836	9							
08	50809	X	9809	-0-	-41000	-0-	30	1	7871	3	Y	1733	1729	0			24
							2	4	1906	9							
09	49170	X	7164	-0-	-42006	-0-	13	1	5852	3	Y	1165	1166	0			23
							17	4	1282	9							
10	10261	X	7685	-0-	-2576	-0-	28	1	5825	3	Y	1655	1648	0			30
							11	4	1821	9							
11	9960	X	6603	-0-	-3357	-0-	44	1	5698	3	Y	763	767	0			26
							22	4	839	9							
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 111,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,043

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25870	-0-	25870	195751	101	1	23912	3	Y	1688	1691	0			29
							1857	9									
02	0		18142	-0-	18142	213893	69	1	16860	3	Y	1103	917	0	169	1	46
							1213	9									
03	0		17378	-0-	17378	231271	95	1	16225	3	Y	962	982	0			26
							1058	9									
*04	0		15151	-0-	15151	246422	78	1	14191	3	Y	802	804	0			24
							882	9									
*05	261979	X	15557	-0-	-246422	-0-	81	1	14606	3	Y	791	788	0			27
							870	9									
06	54690	X	5109	-0-	-49581	-0-	26	1	4796	3	Y	254	262	0			19
							8	4	279	9							
*07	56513	X	10804	-0-	-45709	-0-	52	1	10362	3	Y	337	335	0			21
							19	4	371	9							
08	56513	X	307	-0-	-56206	-0-	1	1	305	3	Y	1	7	0			15
							1	9									
09	54690	X	34	-0-	-54656	-0-	34	3			Y	-0-					15
10	15345	X	158	-0-	-15187	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					15
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 108,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45413	-0-	45413	245773	861	1	33395	3	Y	10085	9528	0	500	1	173
							63	4	11094	9							
02	0		34148	-0-	34148	279921	603	1	23353	3	Y	9124	9100	0			197
							156	4	10036	9							
03	0		44005	-0-	44005	323926	777	1	32801	3	Y	8965	8900	0	49	1	213
							565	4	9862	9							
04	0		32019	-0-	32019	355945	515	1	25868	3	Y	5096	5189	0			120
							30	4	5606	9							
05	389606	X	33661	-0-	-355945	-0-	560	1	24736	3	Y	7600	6917	0	576	1	227
							5	4	8360	9							
06	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	491	1	26676	3	Y	6856	6915	0			168
							44	4	7542	9							
*07	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	667	1	26343	3	Y	6465	6488	0			145
							23	4	7112	9							
*08	32784	X	32784	-0-	-0-	-0-	419	1	25511	3	Y	6189	6191	0			143
							46	4	6808	9							
09	31230	X	30421	-0-	-809	-0-	403	1	23830	3	Y	5604	5601	0			145
							24	4	6164	9							
10	32271	X	29940	-0-	-2331	-0-	1020	1	22976	3	Y	5390	4366	0	1003	1	166
							15	4	5929	9							
11	31230	X	26623	-0-	-4607	-0-	975	1	20447	3	Y	4710	4398	0	359	1	119
							20	4	5181	9							
12	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 377,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,084

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46012	-0-	46012	252929	36608	3	69	4	Y	8486	8048	0	422	1	146
							9335	9									
02	0		40998	-0-	40998	293927	31918	3	213	4	Y	8061	8033	0			174
							8867	9									
03	0		36416	-0-	36416	330343	26935	3	464	4	Y	8197	8131	0	45	1	195
							9017	9									
*04	0		34860	-0-	34860	365203	29114	3	34	4	Y	5193	5265	0			123
							5712	9									
*05	0		37264	-0-	37264	402467	29626	3	5	4	Y	6939	6326	0	527	1	209
							7633	9									
*06	434365	X	31898	-0-	-402467	-0-	25113	3	41	4	Y	6131	6189	0			151
							6744	9									
*07	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	23578	3	21	4	Y	5538	5565	0			124
							6092	9									
*08	29202	X	27453	-0-	-1749	-0-	21682	3	39	4	Y	5211	5214	0			121
							5732	9									
09	28260	X	24048	-0-	-4212	-0-	18866	3	19	4	Y	4694	4693	0			121
							5163	9									
10	29202	X	23093	-0-	-6109	-0-	18266	3	12	4	Y	4377	3548	0	815	1	135
							4815	9									
11	28260	X	22133	-0-	-6127	-0-	17420	3	17	4	Y	4269	3973	0	324	1	107
							4696	9									
12	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 353,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,096

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24618	-0-	24618	138229	84	1	19974	3	Y	4145	4144	0			71
							4560	9									
02	0		19424	-0-	19424	157653	64	1	15658	3	Y	3365	2783	0	512	1	141
							3702	9									
03	0		19930	-0-	19930	177583	93	1	15956	3	Y	3528	3576	0			93
							3881	9									
04	0		18200	-0-	18200	195783	82	1	15036	3	Y	2802	2809	0			86
							3082	9									
05	0		10179	-0-	10179	205962	48	1	8661	3	Y	1336	1339	0			83
							1470	9									
06	216560	X	10598	-0-	-205962	-0-	48	1	8815	3	Y	1564	1576	0			71
							15	4	1720	9							
*07	27249	X	1619	-0-	-25630	-0-	7	1	1305	3	Y	277	285	0			63
							2	4	305	9							
*08	27249	X	20023	-0-	-7226	-0-	66	1	17103	3	Y	2591	2587	0			67
							4	4	2850	9							
09	26370	X	11050	-0-	-15320	-0-	20	1	8988	3	Y	1833	1834	0			65
							26	4	2016	9							
10	27249	X	10453	-0-	-16796	-0-	41	1	8407	3	Y	1809	1806	0			68
							15	4	1990	9							
11	19440	X	8909	-0-	-10531	-0-	53	1	6921	3	Y	1734	1724	0			78
							28	4	1907	9							
12	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 155,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,984

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20347	-0-	20347	165707		79	1	18697	3	Y	1428	1431	0			25
								1571	9									
02	0		14787	-0-	14787	180494		56	1	13609	3	Y	1020	846	0	156	1	43
								1122	9									
03	0		14454	-0-	14454	194948		78	1	13355	3	Y	928	946	0			25
								1021	9									
*04	0		12854	-0-	12854	207802		65	1	11965	3	Y	749	751	0			23
								824	9									
*05	0		7291	-0-	7291	215093		38	1	6880	3	Y	339	340	0			22
								373	9									
*06	228430	X	13337	-0-	-215093	-0-		67	1	12503	3	Y	677	679	0			20
								22	4	745	9							
*07	49290	X	10840	-0-	-38450	-0-		50	1	9928	3	Y	767	763	0			24
								18	4	844	9							
*08	49290	X	11146	-0-	-38144	-0-		41	1	10439	3	Y	604	609	0			19
								2	4	664	9							
09	47700	X	9802	-0-	-37898	-0-		21	1	9222	3	Y	484	484	0			19
								27	4	532	9							
10	49290	X	9732	-0-	-39558	-0-		44	1	9176	3	Y	451	451	0			19
								16	4	496	9							
11	13500	X	7518	-0-	-5982	-0-		53	1	6960	3	Y	434	431	0			22
								28	4	477	9							
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 132,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,881

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66806	-0-	66806	105705		20	1	46604	3	Y	18277	18534	0			163
								77	4	20105	9							
02	0		60745	-0-	60745	166450		42033	3	89	4	Y	16930	16748	0	203	1	142
								18623	9									
03	0		62982	-0-	62982	229432		135	1	46274	3	Y	14969	14751	0	180	1	180
								107	4	16466	9							
*04	0		57709	-0-	57709	287141		123	1	45562	3	Y	10924	9502	0	1483	1	119
								8	4	12016	9							
05	0		59533	-0-	59533	346674		122	1	47060	3	Y	11179	11162	0			136
								54	4	12297	9							
*06	395535	X	48861	-0-	-346674	-0-		110	1	39380	3	Y	8412	7977	0	488	1	83
								118	4	9253	9							
*07	47007	X	47007	-0-	-0-	-0-		94	1	39138	3	Y	7067	7039	0			111
								1	4	7774	9							
*08	43369	X	40375	-0-	-2994	-0-		70	1	34865	3	Y	4934	4973	0			72
								13	4	5427	9							
09	41970	X	31873	-0-	-10097	-0-		49	1	28225	3	Y	3270	3287	0			55
								2	4	3597	9							
10	43369	X	27459	-0-	-15910	-0-		37	1	24410	3	Y	2737	2725	0			67
								1	4	3011	9							
*11	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-		287	1	21546	3	Y	2889	2895	0			61
								58	4	3178	9							
12	43369	X	NO RPT	-0-	-43369	-0-						Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 528,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50685	-0-	50685	256245	40504	3	77	4	Y	9185	8696	0	456	1	160
							10104	9									
02	0		45265	-0-	45265	301510	35462	3	237	4	Y	8696	8666	0			190
							9566	9									
03	0		41858	-0-	41858	343368	31913	3	550	4	Y	8541	8479	0	47	1	205
							9395	9									
04	0		39567	-0-	39567	382935	33771	3	39	4	Y	5234	5314	0			125
							5757	9									
05	422533	X	39598	-0-	-382935	-0-	32369	3	6	4	Y	6566	5993	0	499	1	199
							7223	9									
06	34726	X	34726	-0-	-0-	-0-	28089	3	46	4	Y	5992	6042	0			149
							6591	9									
*07	34906	X	31746	-0-	-3160	-0-	25726	3	23	4	Y	5452	5476	0			125
							5997	9									
*08	34906	X	31070	-0-	-3836	-0-	25290	3	45	4	Y	5214	5215	0			124
							5735	9									
09	33780	X	29101	-0-	-4679	-0-	23901	3	24	4	Y	4705	4703	0			124
							5176	9									
10	34906	X	29351	-0-	-5555	-0-	24672	3	16	4	Y	4239	3440	0	791	1	132
							4663	9									
11	33780	X	27924	-0-	-5856	-0-	23449	3	23	4	Y	4047	3770	0	307	1	102
							4452	9									
12	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 400,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,871

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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	14	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		168	-0-	168	182	6	1	131	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
							31	9									
04	T. A.		13	-0-	13	195	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	T. A.		14	-0-	14	209	12	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	220	X	11	-0-	-209	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	31	X	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	0			2

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1033	3	Y	74	75	0			6
							2	4	81	9							
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	85	84	0			1
							2	4	94	9							
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	3	Y	84	83	0			2
							1	4	92	9							
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	37	1	819	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	962	3	Y	86	87	0			1
							1	4	95	9							
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	917	3	Y	83	82	0			2
							91	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	89	88	0			2

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 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	522	X	522	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	79	79	0			-0-
							1	4	87	9							
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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	91	1	2681	3	Y	182	182	0			4
							9	4	200	9							
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	90	1	2437	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	99	1	2657	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	93	1	2422	3	Y	160	159	0			6
							9	4	176	9							
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2345	3	Y	175	175	0			6
							11	4	193	9							
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	101	1	2428	3	Y	169	168	0			7
							8	4	186	9							
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	109	1	2509	3	Y	168	168	0			7
							9	4	185	9							
08	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	104	1	2222	3	Y	145	145	0			7
							4	4	160	9							
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	3	Y	144	143	0			8
							4	4	158	9							
10	2728	N	2480	-0-	-248	-0-	109	1	2201	3	Y	151	152	0			7
							4	4	166	9							
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	146	146	0			7
							4	4	161	9							
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	142	143	0			5

TOTAL GAS PROD: 29,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	0			-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	43	1	1	41	3		Y	1	1	0			-0-
						1	9										
10	14B2 EXT	39	-0-	39	82	1	1	37	3		Y	1	1	0			-0-
						1	9										
11	14B2 EXT	66	-0-	66	148	3	1	62	3		Y	1	1	0			-0-
						1	9										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148						Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		505	-0-	505	505	21 10	1 9	474	3	Y	9	9	0			-0-
09	T. A.		96	-0-	96	601	6 2	1 9	88	3	Y	2	2	0			-0-
10	14B2 EXT		58	-0-	58	659	2 1	1 9	55	3	Y	1	1	0			-0-
11	14B2 EXT		114	-0-	114	773	6 2	1 9	106	3	Y	2	2	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	773					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	8153	X	7811	-0-	-342	-0-	247 26	1 4	7179 359	3 9	Y	326	327	0			4
02	7364	X	7015	-0-	-349	-0-	237 17	1 4	6435 326	3 9	Y	296	297	0			3
03	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	259 21	1 4	6932 355	3 9	Y	323	324	0			2
04	7710	X	7395	-0-	-315	-0-	261 24	1 4	6768 342	3 9	Y	311	311	0			2
05	7874	X	7595	-0-	-279	-0-	355 24	1 4	6863 353	3 9	Y	321	323	0			-0-
06	7530	X	7070	-0-	-460	-0-	273 20	1 4	6550 227	3 9	Y	206	206	0			-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	293 25	1 4	6780 147	3 9	Y	134	134	0			-0-
08	7099	X	6827	-0-	-272	-0-	293 14	1 4	6376 144	3 9	Y	131	131	0			-0-
09	6870	X	6795	-0-	-75	-0-	305 16	1 4	6342 132	3 9	Y	120	120	0			-0-
10	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	320 13	1 4	6515 132	3 9	Y	120	119	0			1
11	6870	X	6682	-0-	-188	-0-	304 10	1 4	6239 129	3 9	Y	117	117	0			1
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	123	123	0			3

TOTAL GAS PROD: 78,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,528

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	133	1	3910	3	Y	239	240	0	8
							15	4	263	9					
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	139	1	3736	3	Y	235	235	0	8
							11	4	259	9					
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	3854	3	Y	246	247	0	7
							13	4	271	9					
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	3	Y	300	299	0	8
							13	4	330	9					
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	184	1	3560	3	Y	320	322	0	6
							13	4	352	9					
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	3	Y	259	260	0	5
							12	4	285	9					
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	3803	3	Y	219	219	0	5
							13	4	241	9					
08	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	162	1	3532	3	Y	219	219	0	5
							9	4	241	9					
09	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	156	1	3267	3	Y	212	212	0	5
							8	4	233	9					
10	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	168	1	3415	3	Y	202	203	0	4
							6	4	222	9					
11	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	170	1	3491	3	Y	192	191	0	5
							5	4	211	9					
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	194	194	0	4

TOTAL GAS PROD: 44,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

01	5	X	6	-0-	1	1	5	3	1	9	Y	1	1	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	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	129	1	3748	3	Y	184	184	0			7
							14	4	202	9							
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	126	1	3431	3	Y	174	173	0			8
							10	4	191	9							
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	141	1	3768	3	Y	193	193	0			8
							12	4	212	9							
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	141	1	3659	3	Y	186	185	0			9
							14	4	205	9							
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	195	1	3749	3	Y	193	193	0			9
							14	4	212	9							
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	157	1	3768	3	Y	159	160	0			8
							12	4	175	9							
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	3879	3	Y	162	162	0			8
							14	4	178	9							
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	169	1	3680	3	Y	163	163	0			8
							9	4	179	9							
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	178	1	3681	3	Y	37	39	0			6
							9	4	41	9							
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	184	1	3760	3	Y	44	43	0			7
							7	4	48	9							
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	175	1	3590	3	Y	62	62	0			7
							5	4	68	9							
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	120	120	0			7

TOTAL GAS PROD: 44,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		279	-0-	279	292	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	296	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
10	296	X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3490	-0-	-354	-0-	111	1	3203	3	Y	149	149	0			5
							12	4	164	9							
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	104	1	2832	3	Y	133	133	0			5
							8	4	146	9							
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	3	Y	130	129	0			6
							9	4	143	9							
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2661	3	Y	94	94	0			6
							10	4	103	9							
05	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	141	1	2736	3	Y	95	95	0			6
							11	4	105	9							
06	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	109	1	2580	3	Y	96	96	0			6
							8	4	106	9							
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	117	1	2699	3	Y	94	94	0			6
							9	4	103	9							
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	3	Y	102	102	0			6
							6	4	112	9							
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	142	1	2973	3	Y	123	123	0			6
							8	4	135	9							
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	144	1	2914	3	Y	129	129	0			6
							6	4	142	9							
*11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	3	Y	147	147	0			6
							5	4	162	9							
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	120	120	0			6

TOTAL GAS PROD: 33,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

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	T. A.		1296	-0-	1296	1296	42	1	1238	3	Y	10	9	0			6
							5	4	11	9							
02	T. A.		1210	-0-	1210	2506	42	1	1135	3	Y	28	28	0			6
							2	4	31	9							
03	T. A.		1280	-0-	1280	3786	43	1	1179	3	Y	51	50	0			7
							2	4	56	9							
04	T. A.		1198	-0-	1198	4984	42	1	1102	3	Y	47	46	0			8
							2	4	52	9							
05	T. A.		1273	-0-	1273	6257	60	1	1154	3	Y	51	51	0			8
							3	4	56	9							
06	7467	X	1210	-0-	-6257	-0-	46	1	1101	3	Y	55	54	0			9
							2	4	61	9							
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	62	61	0			10
							1	4	68	9							
08	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	47	1	1059	3	Y	67	67	0			10
							74	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	62	63	0			9
							2	4	68	9							
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	51	1	1052	3	Y	67	66	0			10
							1	4	74	9							
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	3	Y	59	59	0			10
							65	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	56	55	0			10

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	25	1	755	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	50	1	954	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	39	1	915	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	42	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	150	1	4390	3	Y	237	238	0	6
							16	4	261	9					
02	4508	X	4417	-0-	-91	-0-	154	1	4177	3	Y	68	69	0	5
							11	4	75	9					
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	178	1	4786	3	Y	189	188	0	6
							16	4	208	9					
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	173	1	4461	3	Y	201	199	0	8
							16	4	221	9					
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	232	1	4472	3	Y	205	205	0	8
							15	4	226	9					
06	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	176	1	4223	3	Y	195	196	0	7
							13	4	215	9					
07	T. A.		3886	-0-	3886	3886	152	1	3540	3	Y	165	166	0	6
							12	4	182	9					
08	T. A.		4543	-0-	4543	8429	189	1	4121	3	Y	204	202	0	8
							9	4	224	9					
09	T. A.		4316	-0-	4316	12745	189	1	3918	3	Y	181	181	0	8
							10	4	199	9					
10	17197	X	4452	-0-	-12745	-0-	198	1	4041	3	Y	186	186	0	8
							8	4	205	9					
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	210	1	4307	3	Y	202	202	0	8
							7	4	222	9					
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	254	254	0	10

TOTAL GAS PROD: 50,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

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	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	14	14	0	3
							2	4	15	9					
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	Y	27	27	0	-0-
							1	4	30	9					
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	39	1	801	3	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	27	27	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	34	1	989	3	Y	345	346	0			4
							2	4	380	9							
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	330	329	0			5
							2	4	363	9							
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	212	213	0			4
							2	4	233	9							
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	172	171	0			5
							2	4	189	9							
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	Y	202	202	0			5
							2	4	222	9							
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	941	3	Y	207	208	0			4
							1	4	228	9							
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	943	3	Y	209	208	0			5
							230	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	258	257	0			6
							1	4	284	9							
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	234	234	0			6
							1	4	257	9							
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	Y	225	225	0			6
							248	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	225	225	0			6

TOTAL GAS PROD: 14,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	33	1	960	3	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	899	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	970	3	Y	71	70	0			3
							2	4	78	9							
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	921	3	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	50	1	956	3	Y	70	71	0			2
							2	4	77	9							
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	38	1	905	3	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	40	1	871	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	44	1	894	3	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	41	1	837	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	47	47	0			2

TOTAL GAS PROD: 11,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5479	-0-		-473	-0-	177	1	5174	3	Y	101	101	0			2
								17	4	111	9							
02	5320	X	4999	-0-		-321	-0-	173	1	4711	3	Y	93	93	0			2
								13	4	102	9							
03	5828	X	5429	-0-		-399	-0-	190	1	5111	3	Y	102	101	0			3
								16	4	112	9							
04	5460	X	5116	-0-		-344	-0-	185	1	4809	3	Y	95	94	0			4
								17	4	105	9							
05	5611	X	5394	-0-		-217	-0-	259	1	5008	3	Y	100	101	0			3
								17	4	110	9							
06	5370	X	1169	-0-		-4201	-0-	46	1	1097	3	Y	22	23	0			2
								2	4	24	9							
07	5239	X	795	-0-		-4444	-0-	32	1	745	3	Y	15	15	0			2
								1	4	17	9							
08	5239	X	1045	-0-		-4194	-0-	45	1	977	3	Y	21	21	0			2
								23	9									
09	5070	X	181	-0-		-4889	-0-	8	1	169	3	Y	4	4	0			2
								4	9									
10	5239	X	399	-0-		-4840	-0-	18	1	372	3	Y	8	7	0			3
								9	9									
*11	2163	X	2163	-0-		-0-	-0-	95	1	1972	3	Y	84	82	0			5
								4	4	92	9							
12	1054	X	-0-	-0-		-1054	-0-					Y	80	81	0			3

TOTAL GAS PROD: 32,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-		-0-		-0-		119	1	3465	3	Y	109	110	0			9
										13	4	120	9							
02	3267	X	3267	-0-		-0-		-0-		113	1	3039	3	Y	97	98	0			8
										8	4	107	9							
03	3597	X	3597	-0-		-0-		-0-		123	1	3332	3	Y	120	120	0			8
										10	4	132	9							
04	3503	X	3503	-0-		-0-		-0-		125	1	3229	3	Y	124	124	0			8
										13	4	136	9							
05	3729	X	3729	-0-		-0-		-0-		174	1	3346	3	Y	178	177	0			9
										13	4	196	9							
06	3518	X	3518	-0-		-0-		-0-		133	1	3173	3	Y	184	184	0			9
										10	4	202	9							
07	3503	X	3468	-0-		-35		-0-		135	1	3121	3	Y	182	182	0			9
										12	4	200	9							
08	3532	X	3532	-0-		-0-		-0-		141	1	3072	3	Y	284	283	0			10
										7	4	312	9							
09	3476	X	3476	-0-		-0-		-0-		143	1	2991	3	Y	304	303	0			11
										8	4	334	9							
10	3678	X	3678	-0-		-0-		-0-		156	1	3174	3	Y	311	310	0			12
										6	4	342	9							
*11	3555	X	3555	-0-		-0-		-0-		151	1	3088	3	Y	283	282	0			13
										5	4	311	9							
12	3503	X	-0-	-0-		-3503		-0-						Y	287	287	0			13

TOTAL GAS PROD: 39,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4730	-0-		-447		-0-		149	1	4327	3	Y	216	217	0			3
										16	4	238	9							
02	4676	X	4335	-0-		-341		-0-		145	1	3926	3	Y	230	229	0			4
										11	4	253	9							
03	5177	X	4746	-0-		-431		-0-		161	1	4338	3	Y	211	212	0			3
										15	4	232	9							
04	4770	X	4452	-0-		-318		-0-		155	1	4044	3	Y	216	216	0			3
										15	4	238	9							
05	4867	X	4655	-0-		-212		-0-		217	1	4169	3	Y	231	231	0			3
										15	4	254	9							
06	4650	X	4402	-0-		-248		-0-		166	1	3982	3	Y	219	219	0			3
										13	4	241	9							
07	4496	X	4496	-0-		-0-		-0-		175	1	4058	3	Y	225	225	0			3
										15	4	248	9							
08	4464	X	4239	-0-		-225		-0-		175	1	3809	3	Y	224	224	0			3
										9	4	246	9							
09	4320	X	3517	-0-		-803		-0-		152	1	3156	3	Y	183	183	0			3
										8	4	201	9							
10	4464	X	3373	-0-		-1091		-0-		149	1	3024	3	Y	176	175	0			4
										6	4	194	9							
11	4320	X	3388	-0-		-932		-0-		148	1	3037	3	Y	180	180	0			4
										5	4	198	9							
12	4464	X	-0-	-0-		-4464		-0-						Y	140	141	0			3

TOTAL GAS PROD: 46,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	1972	3	Y	27	28	0			-0-
							5	4	30	9							
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	75	1	2044	3	Y	29	28	0			1
							6	4	32	9							
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	76	1	1953	3	Y	27	26	0			2
							6	4	30	9							
05	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	99	1	1925	3	Y	28	28	0			2
							6	4	31	9							
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	73	1	1787	3	Y	26	26	0			2
							5	4	29	9							
07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	79	1	1847	3	Y	27	27	0			2
							7	4	30	9							
08	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	78	1	1711	3	Y	26	27	0			1
							4	4	29	9							
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1679	3	Y	26	25	0			2
							4	4	29	9							
10	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	78	1	1598	3	Y	25	24	0			3
							3	4	28	9							
11	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	73	1	1521	3	Y	24	24	0			3
							2	4	26	9							
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	24	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 21,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	3	Y	212	213	0			11
							5	4	233	9							
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	63	1	1696	3	Y	169	169	0			11
							3	4	186	9							
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	3	Y	203	203	0			11
							5	4	223	9							
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	68	1	1785	3	Y	364	362	0			13
							6	4	400	9							
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	3	Y	382	384	0			11
							5	4	420	9							
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	1759	3	Y	364	363	0			12
							5	4	400	9							
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	77	1	1746	3	Y	341	340	0			13
							6	4	375	9							
08	3100	N	3171	-0-	71	71	114	1	2490	3	Y	512	509	0			16
							4	4	563	9							
09	2074	N	2003	-0-	-71	-0-	77	1	1571	3	Y	319	321	0			14
							4	4	351	9							
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	316	315	0			15
							3	4	348	9							
*11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	3	Y	349	348	0			16
							4	4	384	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	369	369	0			17

TOTAL GAS PROD: 24,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3750	-0-		650		1324		119	1	3445	3	Y	157	157	0			4
										13	4	173	9							
02	4695	X	3371	-0-		-1324		-0-		114	1	3092	3	Y	142	142	0			4
										9	4	156	9							
03	3640	X	3640	-0-		-0-		-0-		123	1	3324	3	Y	166	166	0			4
										10	4	183	9							
04	3634	X	3634	-0-		-0-		-0-		126	1	3268	3	Y	206	204	0			6
										13	4	227	9							
05	3866	X	3866	-0-		-0-		-0-		178	1	3448	3	Y	206	206	0			6
										13	4	227	9							
06	3698	X	3698	-0-		-0-		-0-		138	1	3334	3	Y	195	196	0			5
										11	4	215	9							
07	3796	X	3796	-0-		-0-		-0-		145	1	3402	3	Y	215	215	0			5
										12	4	237	9							
08	3607	X	3607	-0-		-0-		-0-		149	1	3218	3	Y	212	211	0			6
										7	4	233	9							
09	3594	X	3594	-0-		-0-		-0-		155	1	3203	3	Y	207	207	0			6
										8	4	228	9							
10	3623	X	3623	-0-		-0-		-0-		159	1	3218	3	Y	218	217	0			7
										6	4	240	9							
*11	3451	X	3451	-0-		-0-		-0-		147	1	3010	3	Y	263	262	0			8
										5	4	289	9							
12	3441	X	-0-	-0-		-3441		-0-						Y	246	245	0			10

TOTAL GAS PROD: 40,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-		-0-		-0-		41	1	1149	3	Y	42	42	0			3
										3	4	46	9							
02	1079	N	1079	-0-		-0-		-0-		37	1	1001	3	Y	36	36	0			3
										1	4	40	9							
03	583	N	583	-0-		-0-		-0-		20	1	540	3	Y	20	20	0			3
										1	4	22	9							
04	952	N	952	-0-		-0-		-0-		34	1	879	3	Y	34	34	0			3
										2	4	37	9							
05	1297	N	1297	-0-		-0-		-0-		62	1	1184	3	Y	44	43	0			4
										3	4	48	9							
06	785	N	785	-0-		-0-		-0-		31	1	723	3	Y	27	28	0			3
										1	4	30	9							
07	1598	N	1598	-0-		-0-		-0-		64	1	1468	3	Y	56	56	0			3
										4	4	62	9							
08	2980	N	2980	-0-		-0-		-0-		125	1	2729	3	Y	110	110	0			3
										5	4	121	9							
09	1415	N	1415	-0-		-0-		-0-		62	1	1293	3	Y	51	52	0			2
										4	4	56	9							
10	994	N	994	-0-		-0-		-0-		45	1	908	3	Y	36	37	0			1
										1	4	40	9							
*11	528	N	528	-0-		-0-		-0-		23	1	483	3	Y	20	21	0			-0-
										22	9									
12	155	N	-0-	-0-		-155		-0-						Y	113	114	0			2

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-		25	1	744	3	Y	70	71	0			1
								1	4	77	9							
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		33	1	888	3	Y	85	85	0			1
								1	4	94	9							
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-		26	1	708	3	Y	69	68	0			2
								1	4	76	9							
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-		11	1	282	3	Y	27	26	0			3
								30	9									
05	651	N	342	-0-	-309	-0-		15	1	295	3	Y	29	29	0			3
								32	9									
06	630	N	360	-0-	-270	-0-		14	1	312	3	Y	31	31	0			3
								34	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-		11	1	277	3	Y	27	27	0			3
								30	9									
08	341	N	312	-0-	-29	-0-		13	1	268	3	Y	28	28	0			3
								31	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-		14	1	265	3	Y	27	27	0			3
								30	9									
10	310	N	304	-0-	-6	-0-		14	1	260	3	Y	27	28	0			2
								30	9									
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-		14	1	280	3	Y	30	29	0			3
								33	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	30	30	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		79	1	2339	3	Y	50	50	0			5
								8	4	55	9							
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-		82	1	2195	3	Y	47	46	0			6
								5	4	52	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-		88	1	2387	3	Y	52	52	0			6
								7	4	57	9							
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-		87	1	2257	3	Y	48	48	0			6
								9	4	53	9							
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-		117	1	2252	3	Y	49	49	0			6
								9	4	54	9							
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-		86	1	2080	3	Y	46	46	0			6
								5	4	51	9							
07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-		90	1	2075	3	Y	46	46	0			6
								9	4	51	9							
08	2418	N	2043	-0-	-375	-0-		87	1	1902	3	Y	45	45	0			6
								4	4	50	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-		98	1	2029	3	Y	47	47	0			6
								4	4	52	9							
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-		96	1	1957	3	Y	46	47	0			5
								4	4	51	9							
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-		99	1	2028	3	Y	48	48	0			5
								4	4	53	9							
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	46	46	0			6

TOTAL GAS PROD: 25,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	73	1	2123	3	Y	57	57	0			13
							6	4	63	9							
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	76	1	2040	3	Y	55	56	0			12
							5	4	61	9							
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2603	3	Y	72	71	0			13
							8	4	79	9							
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	3	Y	89	88	0			14
							13	4	98	9							
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	127	1	2454	3	Y	68	68	0			14
							11	4	75	9							
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	77	1	1854	3	Y	51	51	0			14
							5	4	56	9							
07	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	62	1	1433	3	Y	40	41	0			13
							4	4	44	9							
08	1705	X	1430	-0-	-275	-0-	60	1	1324	3	Y	40	40	0			13
							2	4	44	9							
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	3	Y	48	48	0			13
							4	4	53	9							
10	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	73	1	1491	3	Y	44	45	0			12
							2	4	48	9							
11	1650	X	1239	-0-	-411	-0-	56	1	1144	3	Y	35	35	0			12
							39	9									
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	48	48	0			12

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3663	-0-	-801	-0-	120	1	3490	3	Y	36	35	0			17
							13	4	40	9							
02	4704	X	4309	-0-	-395	-0-	151	1	4101	3	Y	42	42	0			17
							11	4	46	9							
03	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	166	1	4429	3	Y	46	46	0			17
							15	4	51	9							
04	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	163	1	4218	3	Y	44	43	0			18
							16	4	48	9							
05	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	232	1	4489	3	Y	47	48	0			17
							15	4	52	9							
06	4620	X	4426	-0-	-194	-0-	174	1	4191	3	Y	44	44	0			17
							13	4	48	9							
07	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	184	1	4279	3	Y	46	45	0			18
							15	4	51	9							
08	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	194	1	4188	3	Y	48	47	0			19
							9	4	53	9							
09	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	194	1	4014	3	Y	45	45	0			19
							11	4	50	9							
10	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	197	1	4023	3	Y	45	45	0			19
							8	4	50	9							
11	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	194	1	3973	3	Y	45	46	0			18
							5	4	50	9							
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	46	46	0			18

TOTAL GAS PROD: 48,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3 21	1 9	95	3	Y	19	19	0			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2 13	1 9	57	3	Y	12	11	0			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14B2 EXT		30	-0-	30	30	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	14B2 EXT		30	-0-	30	60	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	14B2 EXT		30	-0-	30	90	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	14B2 EXT		33	-0-	33	123	27	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-		-0-		-0-		67	1	1963	3	Y	2	2	0			-0-
										5	4	2	9							
02	1876	N	1778	-0-		-98		-0-		64	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
										3	4	1	9							
03	1925	N	1925	-0-		-0-		-0-		68	1	1850	3	Y	1	1	0			-0-
										6	4	1	9							
04	1859	N	1859	-0-		-0-		-0-		68	1	1784	3	Y	1	1	0			-0-
										6	4	1	9							
05	2047	N	2047	-0-		-0-		-0-		100	1	1939	3	Y	2	2	0			-0-
										6	4	2	9							
06	1860	N	1853	-0-		-7		-0-		73	1	1774	3	Y	1	1	0			-0-
										5	4	1	9							
07	1926	N	1926	-0-		-0-		-0-		79	1	1840	3	Y	1	1	0			-0-
										6	4	1	9							
08	1891	N	1776	-0-		-115		-0-		77	1	1694	3	Y	1	1	0			-0-
										4	4	1	9							
09	1651	N	1651	-0-		-0-		-0-		77	1	1569	3	Y	1	1	0			-0-
										4	4	1	9							
10	1891	N	1741	-0-		-150		-0-		82	1	1655	3	Y	1	1	0			-0-
										3	4	1	9							
*11	1715	N	1715	-0-		-0-		-0-		79	1	1632	3	Y	1	1	0			-0-
										3	4	1	9							
12	1705	N	-0-	-0-		-1705		-0-						Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-		-0-		-0-		66	1	1911	3	Y	32	31	0			4
										5	4	35	9							
02	2100	N	1801	-0-		-299		-0-		63	1	1703	3	Y	29	29	0			4
										3	4	32	9							
03	1885	N	1885	-0-		-0-		-0-		66	1	1781	3	Y	30	30	0			4
										5	4	33	9							
04	1704	N	1704	-0-		-0-		-0-		62	1	1606	3	Y	27	27	0			4
										6	4	30	9							
05	1984	N	1825	-0-		-159		-0-		88	1	1700	3	Y	29	29	0			4
										5	4	32	9							
06	1830	N	1725	-0-		-105		-0-		68	1	1620	3	Y	29	29	0			4
										5	4	32	9							
07	1897	N	1897	-0-		-0-		-0-		77	1	1785	3	Y	26	27	0			3
										6	4	29	9							
08	1767	N	1729	-0-		-38		-0-		74	1	1623	3	Y	25	25	0			3
										4	4	28	9							
09	1730	N	1730	-0-		-0-		-0-		77	1	1618	3	Y	28	28	0			3
										4	4	31	9							
10	1892	N	1892	-0-		-0-		-0-		87	1	1758	3	Y	39	40	0			2
										4	4	43	9							
11	1680	N	1667	-0-		-13		-0-		75	1	1539	3	Y	45	44	0			3
										3	4	50	9							
12	1767	N	-0-	-0-		-1767		-0-						Y	49	48	0			3

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-		216	1	6265	3	Y	233	234	0			4
								21	4	256	9							
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-		210	1	5687	3	Y	213	214	0			3
								17	4	234	9							
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-		228	1	6124	3	Y	233	233	0			3
								19	4	256	9							
04	6300	X	4713	-0-	-1587	-0-		169	1	4346	3	Y	165	164	0			4
								16	4	182	9							
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-		331	1	6406	3	Y	245	245	0			4
								21	4	270	9							
06	6480	X	6194	-0-	-286	-0-		240	1	5771	3	Y	149	150	0			3
								19	4	164	9							
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-		261	1	6096	3	Y	77	78	0			2
								21	4	85	9							
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-		258	1	5632	3	Y	70	70	0			2
								13	4	77	9							
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-		278	1	5761	3	Y	68	68	0			2
								13	4	75	9							
10	6324	X	6259	-0-	-65	-0-		289	1	5891	3	Y	61	61	0			2
								12	4	67	9							
11	6120	X	5929	-0-	-191	-0-		273	1	5577	3	Y	63	62	0			3
								10	4	69	9							
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-						Y	64	64	0			2

TOTAL GAS PROD: 68,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2457	-0-	-736	-0-		76	1	2230	3	Y	132	133	0			6
								6	4	145	9							
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-		77	1	2083	3	Y	133	132	0			7
								5	4	146	9							
03	3007	X	1276	-0-	-1731	-0-		43	1	1144	3	Y	79	80	0			6
								2	4	87	9							
04	2640	X	947	-0-	-1693	-0-		33	1	850	3	Y	56	57	0			5
								2	4	62	9							
05	4154	X	914	-0-	-3240	-0-		43	1	810	3	Y	54	54	0			5
								2	4	59	9							
06	2490	X	1086	-0-	-1404	-0-		40	1	964	3	Y	74	73	0			6
								1	4	81	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		42	1	992	3	Y	68	68	0			6
								1	4	75	9							
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		45	1	953	3	Y	77	76	0			7
								85	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-		40	1	853	3	Y	59	60	0			6
								1	4	65	9							
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		54	1	1079	3	Y	49	49	0			6
								1	4	54	9							
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-		45	1	913	3	Y	64	64	0			6
								70	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	61	61	0			6

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	100	1	2934	3	Y	198	198	0			8
							12	4	218	9							
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	96	1	2615	3	Y	177	177	0			8
							8	4	195	9							
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	3	Y	190	189	0			9
							9	4	209	9							
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	120	1	3098	3	Y	191	191	0			9
							13	4	210	9							
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	158	1	3060	3	Y	193	192	0			10
							13	4	212	9							
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	3	Y	200	199	0			11
							11	4	220	9							
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	143	1	3337	3	Y	259	259	0			11
							12	4	285	9							
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	144	1	3143	3	Y	191	191	0			11
							7	4	210	9							
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3120	3	Y	182	182	0			11
							8	4	200	9							
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	197	198	0			10
							6	4	217	9							
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	148	1	3022	3	Y	192	191	0			11
							5	4	211	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	193	193	0			11

TOTAL GAS PROD: 37,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,363

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	34	1	974	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	855	3	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	46	1	889	3	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	996	3	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	864	3	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	58	57	0			2

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	121	1	3503	3	Y	319	318	0			11
							13	4	351	9							
02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	111	1	3001	3	Y	290	291	0			10
							8	4	319	9							
03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	123	1	3312	3	Y	205	205	0			10
							10	4	226	9							
04	3870	X	3586	-0-	-284	-0-	125	1	3240	3	Y	189	189	0			10
							13	4	208	9							
05	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	170	1	3287	3	Y	171	170	0			11
							13	4	188	9							
06	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	129	1	3109	3	Y	162	163	0			10
							10	4	178	9							
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3221	3	Y	172	172	0			10
							12	4	189	9							
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	149	1	3202	3	Y	195	193	0			12
							7	4	215	9							
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	192	192	0			12
							8	4	211	9							
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	160	1	3276	3	Y	198	198	0			12
							6	4	218	9							
*11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	152	1	3111	3	Y	191	190	0			13
							5	4	210	9							
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	194	195	0			12

TOTAL GAS PROD: 39,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	EOM BALANCE
01	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	133	1	3852	3	Y	278	279	0	13
							15	4	306	9					
02	4032	X	3854	-0-	-178	-0-	129	1	3484	3	Y	210	211	0	12
							10	4	231	9					
03	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	139	1	3730	3	Y	202	202	0	12
							11	4	222	9					
04	4020	X	3531	-0-	-489	-0-	125	1	3237	3	Y	142	140	0	14
							13	4	156	9					
05	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	175	1	3389	3	Y	187	186	0	15
							13	4	206	9					
06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	128	1	3067	3	Y	175	175	0	15
							10	4	193	9					
07	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	130	1	3031	3	Y	174	175	0	14
							10	4	191	9					
08	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	133	1	2899	3	Y	176	176	0	14
							6	4	194	9					
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	156	1	3263	3	Y	196	195	0	15
							8	4	216	9					
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	149	1	3040	3	Y	183	183	0	15
							6	4	201	9					
11	3390	X	3015	-0-	-375	-0-	131	1	2696	3	Y	166	164	0	17
							5	4	183	9					
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	166	166	0	15

TOTAL GAS PROD: 39,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3504	3	Y	129	128	0			1
							10	4	142	9							
03	1333	X	719	-0-	-614	-0-	26	1	661	3	Y	28	29	0			-0-
							1	4	31	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	144	1	4208	3	Y	82	83	0			8
							16	4	90	9							
02	4144	X	4061	-0-	-83	-0-	141	1	3826	3	Y	75	75	0			8
							11	4	83	9							
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	155	1	4166	3	Y	83	84	0			7
							13	4	91	9							
04	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	153	1	3952	3	Y	78	76	0			9
							15	4	86	9							
05	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	205	1	3965	3	Y	77	77	0			9
							15	4	85	9							
06	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	153	1	3683	3	Y	60	59	0			10
							12	4	66	9							
07	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	156	1	3611	3	Y	60	59	0			11
							13	4	66	9							
08	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	161	1	3485	3	Y	61	62	0			10
							8	4	67	9							
09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	162	1	3354	3	Y	61	61	0			10
							8	4	67	9							
10	4278	X	3520	-0-	-758	-0-	162	1	3288	3	Y	58	57	0			11
							6	4	64	9							
11	3900	X	3413	-0-	-487	-0-	155	1	3168	3	Y	77	77	0			11
							5	4	85	9							
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	71	71	0			11

TOTAL GAS PROD: 43,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	86	1	2485	3	Y	175	177	0			4
							9	4	193	9							
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	87	1	2382	3	Y	142	142	0			4
							6	4	156	9							
03	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	93	1	2531	3	Y	156	155	0			5
							7	4	172	9							
04	2880	X	2809	-0-	-71	-0-	98	1	2546	3	Y	141	140	0			6
							10	4	155	9							
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	3	Y	157	157	0			6
							11	4	173	9							
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	Y	130	130	0			6
							9	4	143	9							
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	3	Y	136	135	0			7
							9	4	150	9							
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	119	1	2600	3	Y	150	149	0			8
							5	4	165	9							
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2557	3	Y	147	147	0			8
							6	4	162	9							
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	127	1	2591	3	Y	148	148	0			8
							6	4	163	9							
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	120	1	2475	3	Y	129	128	0			9
							5	4	142	9							
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	150	150	0			8

TOTAL GAS PROD: 31,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1126	-0-	-1509	-0-	36	1	1075	3	Y	12	11	0			7
							2	4	13	9							
02	1876	X	983	-0-	-893	-0-	34	1	936	3	Y	11	10	0			8
							1	4	12	9							
03	1891	X	1028	-0-	-863	-0-	35	1	979	3	Y	11	11	0			8
							2	4	12	9							
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	10	10	0			8
							2	4	11	9							
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	Y	45	45	0			8
							3	4	50	9							
06	1080	X	870	-0-	-210	-0-	33	1	795	3	Y	37	36	0			9
							1	4	41	9							
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	43	43	0			9
							1	4	47	9							
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	48	48	0			9
							53	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	49	49	0			9
							2	4	54	9							
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	3	Y	18	17	0			10
							1	4	20	9							
11	990	N	636	-0-	-354	-0-	29	1	589	3	Y	16	15	0			11
							18	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	11	10	0			12

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5393	-0-	-435	-0-	167	1	4889	3	Y	291	292	0			8
							17	4	320	9							
02	5264	X	4960	-0-	-304	-0-	164	1	4478	3	Y	279	278	0			9
							11	4	307	9							
03	5456	X	5432	-0-	-24	-0-	178	1	4792	3	Y	405	404	0			10
							16	4	446	9							
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	176	1	4562	3	Y	385	386	0			9
							17	4	424	9							
05	5487	X	5353	-0-	-134	-0-	248	1	4785	3	Y	276	277	0			8
							16	4	304	9							
06	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	189	1	4530	3	Y	306	306	0			8
							13	4	337	9							
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	196	1	4565	3	Y	316	315	0			9
							16	4	348	9							
08	4991	X	4679	-0-	-312	-0-	190	1	4150	3	Y	300	300	0			9
							9	4	330	9							
09	4830	X	4474	-0-	-356	-0-	192	1	3986	3	Y	260	260	0			9
							10	4	286	9							
10	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	211	1	4290	3	Y	270	270	0			9
							8	4	297	9							
11	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	204	1	4179	3	Y	266	266	0			9
							7	4	293	9							
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	253	253	0			10

TOTAL GAS PROD: 55,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4319	X	4319	-0-		-0-		-0-		141	1	4087	3	Y	68	69	0			2
										16	4	75	9							
02	4218	X	4218	-0-		-0-		-0-		147	1	3986	3	Y	67	68	0			1
										11	4	74	9							
03	4529	X	4529	-0-		-0-		-0-		159	1	4275	3	Y	73	73	0			1
										15	4	80	9							
04	4350	X	4300	-0-		-50		-0-		155	1	4055	3	Y	68	68	0			1
										15	4	75	9							
05	4933	X	4933	-0-		-0-		-0-		240	1	4640	3	Y	34	34	0			1
										16	4	37	9							
06	4591	X	4591	-0-		-0-		-0-		181	1	4346	3	Y	46	46	0			1
										13	4	51	9							
07	4309	X	2427	-0-		-1882		-0-		98	1	2281	3	Y	35	36	0			-0-
										9	4	39	9							
08	5661	X	5661	-0-		-0-		-0-		243	1	5327	3	Y	72	71	0			1
										12	4	79	9							
09	4170	X	3910	-0-		-260		-0-		179	1	3701	3	Y	19	20	0			-0-
										9	4	21	9							
10	4630	X	4630	-0-		-0-		-0-		211	1	4276	3	Y	123	121	0			2
										8	4	135	9							
11	4170	X	3825	-0-		-345		-0-		174	1	3574	3	Y	65	67	0			-0-
										5	4	72	9							
12	4309	X	-0-	-0-		-4309		-0-						Y	44	44	0			3

TOTAL GAS PROD: 47,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8572	-0-		-170		-0-		268	1	7786	3	Y	445	445	0			3
										28	4	490	9							
02	7715	X	7715	-0-		-0-		-0-		258	1	6986	3	Y	411	411	0			3
										19	4	452	9							
03	8467	X	8467	-0-		-0-		-0-		284	1	7655	3	Y	458	458	0			3
										24	4	504	9							
04	8041	X	8041	-0-		-0-		-0-		280	1	7281	3	Y	414	414	0			3
										25	4	455	9							
05	8525	X	8483	-0-		-42		-0-		393	1	7613	3	Y	407	407	0			3
										29	4	448	9							
06	8250	X	8006	-0-		-244		-0-		302	1	7257	3	Y	385	385	0			3
										23	4	424	9							
07	8245	X	8245	-0-		-0-		-0-		319	1	7432	3	Y	426	425	0			4
										25	4	469	9							
08	7843	X	7699	-0-		-144		-0-		317	1	6911	3	Y	415	415	0			4
										14	4	457	9							
09	7595	X	7595	-0-		-0-		-0-		328	1	6820	3	Y	392	391	0			5
										16	4	431	9							
10	7843	X	7740	-0-		-103		-0-		342	1	6981	3	Y	367	367	0			5
										13	4	404	9							
11	7590	X	7353	-0-		-237		-0-		324	1	6660	3	Y	326	325	0			6
										10	4	359	9							
12	7843	X	-0-	-0-		-7843		-0-						Y	329	329	0			5

TOTAL GAS PROD: 87,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,775

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	894	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	65	1	1592	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	47	1	1051	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	1116	N	930	-0-	-186	-0-	43	1	885	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	174	1	5066	3	Y	85	85	0			2
							17	4	94	9							
02	5460	X	4627	-0-	-833	-0-	162	1	4373	3	Y	74	74	0			2
							11	4	81	9							
03	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	177	1	4783	3	Y	82	82	0			2
							16	4	90	9							
04	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	176	1	4540	3	Y	77	76	0			3
							17	4	85	9							
05	6045	X	5022	-0-	-1023	-0-	237	1	4583	3	Y	169	168	0			4
							16	4	186	9							
06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	188	1	4516	3	Y	185	186	0			3
							13	4	204	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	3	Y	205	206	0			2
							16	4	226	9							
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	202	1	4364	3	Y	216	216	0			2
							9	4	238	9							
09	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	186	1	3855	3	Y	170	170	0			2
							10	4	187	9							
10	4805	X	165	-0-	-4640	-0-	8	1	151	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
*11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	137	135	0			3
							7	4	151	9							
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	142	142	0			2

TOTAL GAS PROD: 48,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		58	1	1726	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-		69	1	1914	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-		83	1	2248	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		76	1	1959	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		112	1	2152	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-		84	1	2015	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		85	1	1965	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
08	2046	N	1901	-0-	-145	-0-		83	1	1814	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		91	1	1876	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-		93	1	1905	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-		89	1	1831	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12052	-0-	-224	-0-		386	1	11236	3	Y	355	355	0			10
								39	4	391	9							
02	11340	X	11116	-0-	-224	-0-		382	1	10343	3	Y	330	330	0			10
								28	4	363	9							
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-		445	1	11946	3	Y	386	386	0			10
								36	4	425	9							
04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-		421	1	10881	3	Y	339	339	0			10
								39	4	373	9							
05	12307	X	11818	-0-	-489	-0-		560	1	10847	3	Y	338	340	0			8
								39	4	372	9							
06	12450	X	9751	-0-	-2699	-0-		377	1	9038	3	Y	279	280	0			7
								29	4	307	9							
07	12865	X	10192	-0-	-2673	-0-		405	1	9423	3	Y	302	302	0			7
								32	4	332	9							
08	12865	X	11032	-0-	-1833	-0-		468	1	10179	3	Y	330	329	0			8
								22	4	363	9							
09	11700	X	11202	-0-	-498	-0-		497	1	10317	3	Y	330	330	0			8
								25	4	363	9							
10	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-		663	1	13491	3	Y	509	507	0			10
								28	4	560	9							
*11	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-		516	1	10549	3	Y	406	408	0			8
								17	4	447	9							
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-						Y	403	403	0			8

TOTAL GAS PROD: 128,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,307

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		63	1	1813	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
02	2296	N	2288	-0-	-8	-0-		82	1	2201	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-		89	1	2397	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		84	1	2150	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
05	2542	N	2443	-0-	-99	-0-		120	1	2313	3	Y	-0-					-0-
								10	4									
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-		98	1	2343	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		97	1	2252	3	Y	-0-					-0-
								9	4									
08	2387	N	2248	-0-	-139	-0-		98	1	2146	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		103	1	2142	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
10	2356	N	2281	-0-	-75	-0-		106	1	2171	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-		106	1	2179	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-		86	1	2528	3	Y	206	207	0			4
								9	4	227	9							
02	2660	X	2535	-0-	-125	-0-		83	1	2242	3	Y	185	186	0			3
								6	4	204	9							
03	2945	X	2825	-0-	-120	-0-		93	1	2495	3	Y	209	208	0			4
								7	4	230	9							
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-		91	1	2353	3	Y	194	193	0			5
								9	4	213	9							
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-		136	1	2630	3	Y	221	220	0			6
								11	4	243	9							
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-		104	1	2512	3	Y	256	255	0			7
								8	4	282	9							
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-		103	1	2378	3	Y	255	255	0			7
								9	4	281	9							
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-		105	1	2296	3	Y	257	257	0			7
								4	4	283	9							
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		84	1	1749	3	Y	195	195	0			7
								4	4	215	9							
10	2604	N	2380	-0-	-224	-0-		99	1	2026	3	Y	228	227	0			8
								4	4	251	9							
*11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-		116	1	2376	3	Y	273	272	0			9
								4	4	300	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-						Y	233	233	0			10

TOTAL GAS PROD: 29,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,712

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	65	64	0	2
							3	4	72	9					
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	50	50	0	2
							2	4	55	9					
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	3	Y	55	56	0	1
							2	4	61	9					
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	3	Y	52	52	0	1
							2	4	57	9					
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	62	1	1200	3	Y	54	55	0	-0-
							3	4	59	9					
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	3	Y	52	51	0	1
							3	4	57	9					
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1745	3	Y	44	44	0	1
							6	4	48	9					
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	3	Y	45	45	0	1
							4	4	50	9					
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	3	Y	53	52	0	2
							4	4	58	9					
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	3	Y	42	43	0	1
							4	4	46	9					
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	3	Y	20	21	0	-0-
							22	9							
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	19	19	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3331	-0-	231	608	424	1	2608	3	Y	262	261	0	9
							11	4	288	9					
02	2646	N	2038	-0-	-608	-0-	222	1	1579	3	Y	211	211	0	9
							5	4	232	9					
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	120	1	1406	3	Y	168	168	0	9
							3	4	185	9					
04	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	131	1	1472	3	Y	144	143	0	10
							3	4	158	9					
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	112	1	2194	3	Y	151	150	0	11
							6	4	166	9					
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	65	1	1549	3	Y	90	90	0	11
							3	4	99	9					
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	3	Y	91	91	0	11
							4	4	100	9					
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	3	Y	80	79	0	12
							3	4	88	9					
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	Y	62	63	0	11
							4	4	68	9					
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	3	Y	91	91	0	11
							2	4	100	9					
11	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	61	1	1264	3	Y	80	79	0	12
							88	9							
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	88	88	0	12

TOTAL GAS PROD: 20,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

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	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	119	1	3457	3	Y	276	277	0			3
							13	4	304	9							
02	3724	X	3683	-0-	-41	-0-	121	1	3264	3	Y	263	264	0			2
							9	4	289	9							
03	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	131	1	3521	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	131	1	3375	3	Y	272	271	0			2
							13	4	299	9							
05	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	184	1	3529	3	Y	290	290	0			2
							13	4	319	9							
06	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	142	1	3404	3	Y	305	305	0			2
							11	4	336	9							
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	150	1	3479	3	Y	322	321	0			3
							12	4	354	9							
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	152	1	3327	3	Y	325	324	0			4
							8	4	358	9							
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	149	1	3091	3	Y	299	298	0			5
							8	4	329	9							
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	167	1	3382	3	Y	329	328	0			6
							6	4	362	9							
*11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	3	Y	314	312	0			8
							5	4	345	9							
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	299	299	0			7

TOTAL GAS PROD: 42,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,582

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7047	-0-		3947		8454		968	1	5963	3	Y	87	101	0			4
										20	4	96	9							
02	2800	N	4671	-0-		1871		10325		562	1	4021	3	Y	71	71	0			4
										10	4	78	9							
03	3100	N	5472	-0-		2372		12697		420	1	4928	3	Y	98	97	0			5
										16	4	108	9							
04	17225	X	4528	-0-		-12697		-0-		360	1	4078	3	Y	68	68	0			5
										15	4	75	9							
05	1021	X	1021	-0-		-0-		-0-		42	1	810	3	Y	153	153	0			5
										1	4	168	9							
06	960	X	563	-0-		-397		-0-		18	1	467	3	Y	71	72	0			4
										78	9									
07	5487	X	576	-0-		-4911		-0-		21	1	479	3	Y	68	68	0			4
										1	4	75	9							
08	5487	X	591	-0-		-4896		-0-		22	1	494	3	Y	68	68	0			4
										75	9									
09	4530	X	675	-0-		-3855		-0-		27	1	547	3	Y	92	91	0			5
										101	9									
10	930	X	796	-0-		-134		-0-		33	1	650	3	Y	103	102	0			6
										113	9									
*11	889	X	889	-0-		-0-		-0-		35	1	729	3	Y	114	113	0			7
										125	9									
12	713	X	-0-	-0-		-713		-0-						Y	117	117	0			6

TOTAL GAS PROD: 26,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-		-0-		-0-		20	1	582	3	Y	-0-					-0-
										1	4									
02	937	N	937	-0-		-0-		-0-		34	1	902	3	Y	-0-					-0-
										1	4									
03	1187	N	1187	-0-		-0-		-0-		43	1	1142	3	Y	-0-					-0-
										2	4									
04	1169	N	1169	-0-		-0-		-0-		43	1	1124	3	Y	-0-					-0-
										2	4									
05	1488	N	1488	-0-		-0-		-0-		73	1	1411	3	Y	-0-					-0-
										4	4									
06	1464	N	1464	-0-		-0-		-0-		58	1	1403	3	Y	-0-					-0-
										3	4									
07	1467	N	1467	-0-		-0-		-0-		60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
										4	4									
08	1229	N	1229	-0-		-0-		-0-		53	1	1174	3	Y	-0-					-0-
										2	4									
09	1532	N	1532	-0-		-0-		-0-		70	1	1458	3	Y	-0-					-0-
										4	4									
10	1582	N	1582	-0-		-0-		-0-		73	1	1507	3	Y	-0-					-0-
										2	4									
*11	1556	N	1556	-0-		-0-		-0-		73	1	1482	3	Y	-0-					-0-
										1	4									
12	837	N	-0-	-0-		-837		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1749	-0-		1749	1749	55	1	1600	3	Y	81	81	0		9
								5	4	89	9						
02	T. A.		1578	-0-		1578	3327	53	1	1431	3	Y	84	84	0		9
								2	4	92	9						
03	T. A.		1685	-0-		1685	5012	57	1	1520	3	Y	94	94	0		9
								5	4	103	9						
04	T. A.		1600	-0-		1600	6612	56	1	1455	3	Y	76	76	0		9
								5	4	84	9						
05	T. A.		1709	-0-		1709	8321	80	1	1548	3	Y	69	70	0		8
								5	4	76	9						
06	9944	X	1623	-0-		-8321	-0-	62	1	1484	3	Y	67	68	0		7
								3	4	74	9						
07	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	63	1	1450	3	Y	66	66	0		7
								4	4	73	9						
08	1705	N	1503	-0-		-202	-0-	63	1	1365	3	Y	66	67	0		6
								2	4	73	9						
09	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	64	65	0		5
								4	4	70	9						
10	1581	N	1529	-0-		-52	-0-	67	1	1386	3	Y	67	66	0		6
								2	4	74	9						
*11	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	65	66	0		5
								1	4	72	9						
12	1519	N	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	66	66	0		5

TOTAL GAS PROD: 17,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3260	-0-		-150	-0-	105	1	3023	3	Y	109	109	0		2
								12	4	120	9						
02	3276	X	2883	-0-		-393	-0-	98	1	2669	3	Y	98	98	0		2
								8	4	108	9						
03	3627	X	3113	-0-		-514	-0-	107	1	2880	3	Y	106	106	0		2
								9	4	117	9						
04	3390	X	2961	-0-		-429	-0-	106	1	2757	3	Y	80	79	0		3
								10	4	88	9						
05	3410	X	3121	-0-		-289	-0-	148	1	2865	3	Y	88	88	0		3
								11	4	97	9						
06	3090	X	2848	-0-		-242	-0-	109	1	2591	3	Y	127	126	0		4
								8	4	140	9						
07	2976	X	2932	-0-		-44	-0-	114	1	2658	3	Y	137	137	0		4
								9	4	151	9						
08	2976	X	2874	-0-		-102	-0-	118	1	2595	3	Y	142	141	0		5
								5	4	156	9						
09	2927	X	2927	-0-		-0-	-0-	128	1	2661	3	Y	118	118	0		5
								8	4	130	9						
10	2976	X	2776	-0-		-200	-0-	125	1	2541	3	Y	95	95	0		5
								5	4	105	9						
11	2850	X	2302	-0-		-548	-0-	103	1	2106	3	Y	81	81	0		5
								4	4	89	9						
12	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					Y	95	94	0		6

TOTAL GAS PROD: 31,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	42	1	1210	3	Y	99	100	0			-0-
							5	4	109	9							
02	1372	N	1057	-0-	-315	-0-	34	1	937	3	Y	77	77	0			-0-
							1	4	85	9							
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	254	1	7412	3	Y	172	174	0			-0-
							26	4	189	9							
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	238	1	6453	3	Y	361	360	0			1
							17	4	397	9							
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	3	Y	388	388	0			1
							20	4	427	9							
04	7380	X	7232	-0-	-148	-0-	252	1	6552	3	Y	369	369	0			1
							22	4	406	9							
05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	383	1	7414	3	Y	421	421	0			1
							27	4	463	9							
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7030	3	Y	292	292	0			1
							22	4	321	9							
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	310	1	7201	3	Y	292	291	0			2
							25	4	321	9							
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	317	1	6897	3	Y	222	223	0			1
							14	4	244	9							
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	325	1	6734	3	Y	212	212	0			1
							16	4	233	9							
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	332	1	6731	3	Y	214	213	0			2
							13	4	235	9							
11	6810	X	6686	-0-	-124	-0-	300	1	6158	3	Y	198	198	0			2
							10	4	218	9							
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	205	204	0			4

TOTAL GAS PROD: 82,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,346

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2923	-0-		-115	-0-	91	1	2660	3	Y	148	149	0			11
								9	4	163	9							
02	2716	X	2599	-0-		-117	-0-	87	1	2360	3	Y	133	133	0			11
								6	4	146	9							
03	3007	X	2833	-0-		-174	-0-	95	1	2568	3	Y	147	146	0			12
								8	4	162	9							
04	2880	X	2827	-0-		-53	-0-	98	1	2562	3	Y	143	142	0			13
								10	4	157	9							
05	2914	X	2904	-0-		-10	-0-	135	1	2594	3	Y	149	147	0			15
								11	4	164	9							
06	3049	X	3049	-0-		-0-	-0-	117	1	2771	3	Y	138	136	0			17
								9	4	152	9							
07	3100	N	3363	-0-		263	263	132	1	3075	3	Y	132	132	0			17
								11	4	145	9							
08	3100	N	3174	-0-		74	337	132	1	2892	3	Y	131	130	0			18
								6	4	144	9							
09	3000	N	3201	-0-		201	538	141	1	2909	3	Y	130	130	0			18
								8	4	143	9							
10	3933	X	3395	-0-		-538	-0-	152	1	3084	3	Y	139	139	0			18
								6	4	153	9							
*11	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-	140	1	2871	3	Y	132	131	0			19
								5	4	145	9							
12	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-					Y	130	129	0			20

TOTAL GAS PROD: 33,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-	158	1	4598	3	Y	166	167	0			3
								17	4	183	9							
02	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	151	1	4118	3	Y	113	114	0			2
								11	4	124	9							
03	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	167	1	4460	3	Y	127	126	0			3
								15	4	140	9							
04	5305	X	5305	-0-		-0-	-0-	190	1	4941	3	Y	140	138	0			5
								20	4	154	9							
05	5681	X	5681	-0-		-0-	-0-	270	1	5227	3	Y	150	149	0			6
								19	4	165	9							
06	5489	X	5489	-0-		-0-	-0-	213	1	5120	3	Y	127	127	0			6
								16	4	140	9							
07	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-	188	1	4360	3	Y	98	97	0			7
								15	4	108	9							
08	4619	X	4481	-0-		-138	-0-	188	1	4111	3	Y	157	156	0			8
								9	4	173	9							
09	4470	X	4458	-0-		-12	-0-	195	1	4078	3	Y	158	158	0			8
								11	4	174	9							
10	4619	X	4555	-0-		-64	-0-	205	1	4164	3	Y	162	161	0			9
								8	4	178	9							
11	4470	X	4027	-0-		-443	-0-	179	1	3682	3	Y	146	146	0			9
								5	4	161	9							
12	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					Y	145	145	0			9

TOTAL GAS PROD: 52,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		154	-0-	154	154	5	1	124	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
02	T. A.		114	-0-	114	268	3	1	92	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	T. A.		51	-0-	51	319	1	1	42	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	T. A.		123	-0-	123	442	3	1	98	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	T. A.		107	-0-	107	549	3	1	86	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
06	671	X	122	-0-	-549	-0-	5	1	96	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	78	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	16	15	0			4
							18	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	83	3	Y	17	16	0			5
							19	9									
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	19	18	0			6
							21	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	23	24	0			4

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1219	-0-	-145	-0-	36	1	1057	3	Y	113	113	0			4
							2	4	124	9							
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	3	Y	964	958	0			10
							2	4	1060	9							
03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	40	1	1088	3	Y	120	125	0			5
							2	4	132	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	111	110	0			6
							2	4	122	9							
05	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	54	1	1030	3	Y	114	114	0			6
							3	4	125	9							
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	44	1	1065	3	Y	101	100	0			7
							1	4	111	9							
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	64	64	0			7
							1	4	70	9							
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	51	50	0			8
							1	4	56	9							
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	40	1	828	3	Y	52	52	0			8
							1	4	57	9							
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	39	1	785	3	Y	50	49	0			9
							55	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	47	47	0			8

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	778	1	4791	3	Y	251	251	0			12
							17	4	276	9							
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	586	1	4193	3	Y	299	298	0			13
							10	4	329	9							
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	399	1	4678	3	Y	321	321	0			13
							15	4	353	9							
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	257	1	2885	3	Y	274	274	0			13
							12	4	301	9							
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	155	1	2973	3	Y	243	245	0			11
							12	4	267	9							
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	206	207	0			10
							9	4	227	9							
07	4371	X	2986	-0-	-1385	-0-	112	1	2609	3	Y	231	231	0			10
							11	4	254	9							
08	4371	X	2751	-0-	-1620	-0-	111	1	2413	3	Y	203	202	0			11
							4	4	223	9							
09	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	114	1	2366	3	Y	233	233	0			11
							7	4	256	9							
10	3410	X	2684	-0-	-726	-0-	112	1	2299	3	Y	244	244	0			11
							5	4	268	9							
11	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	118	1	2396	3	Y	257	257	0			11
							5	4	283	9							
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	268	267	0			14

TOTAL GAS PROD: 39,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

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	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	78	1	2271	3	Y	173	172	0			4
							7	4	190	9							
02	2464	X	2257	-0-	-207	-0-	75	1	2012	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
03	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	68	1	1848	3	Y	135	135	0			4
							6	4	149	9							
04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	76	1	1953	3	Y	143	142	0			5
							6	4	157	9							
05	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	95	1	1867	3	Y	137	137	0			5
							6	4	151	9							
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	78	1	1914	3	Y	142	140	0			7
							5	4	156	9							
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	87	1	2040	3	Y	153	153	0			7
							9	4	168	9							
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	3	Y	156	156	0			7
							4	4	172	9							
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	3	Y	136	137	0			6
							4	4	150	9							
10	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	90	1	1822	3	Y	144	144	0			6
							4	4	158	9							
11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	89	1	1818	3	Y	146	146	0			6
							4	4	161	9							
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	161	161	0			7

TOTAL GAS PROD: 24,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	777	3	Y	25	25	0	-0-
							1	4	28	9					
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	24	24	0	-0-
							1	4	26	9					
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	25	24	0	1
							1	4	28	9					
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	21	21	0	1
							1	4	23	9					
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	Y	23	24	0	-0-
							1	4	25	9					
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	Y	23	23	0	-0-
							1	4	25	9					
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	Y	25	25	0	-0-
							1	4	28	9					
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	32	1	672	3	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	33	1	696	3	Y	25	24	0	1
							28	9							
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	Y	25	25	0	1
							28	9							
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	26	0	1

TOTAL GAS PROD: 8,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	383	1	2352	3	Y	83	83	0	-0-
							7	4	91	9					
02	2800	N	5126	-0-	2326	2326	614	1	4379	3	Y	110	109	0	1
							12	4	121	9					
03	3100	N	4477	-0-	1377	3703	345	1	4071	3	Y	45	45	0	1
							11	4	50	9					
04	3000	N	2781	-0-	-219	3484	223	1	2520	3	Y	27	28	0	-0-
							8	4	30	9					
05	7975	X	4491	-0-	-3484	-0-	218	1	4208	3	Y	45	45	0	-0-
							15	4	50	9					
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	225	1	5400	3	Y	48	48	0	-0-
							17	4	53	9					
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	250	1	5790	3	Y	28	28	0	-0-
							19	4	31	9					
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	250	1	5449	3	Y	42	42	0	-0-
							13	4	46	9					
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	263	1	5456	3	Y	50	50	0	-0-
							12	4	55	9					
10	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	260	1	5308	3	Y	49	49	0	-0-
							11	4	54	9					
*11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	290	1	5933	3	Y	56	55	0	1
							10	4	62	9					
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	83	83	0	2

TOTAL GAS PROD: 54,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	374	1	2315	3	Y	191	191	0			5
							6	4	210	9							
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	354	1	2523	3	Y	105	106	0			4
							8	4	116	9							
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	179	1	2121	3	Y	82	82	0			4
							6	4	90	9							
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	290	1	3268	3	Y	127	126	0			5
							13	4	140	9							
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	3	Y	96	96	0			5
							11	4	106	9							
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2267	3	Y	113	113	0			6
							9	4	124	9							
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	135	1	2916	3	Y	126	126	0			6
							7	4	139	9							
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	102	1	2126	3	Y	60	61	0			5
							5	4	66	9							
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	139	1	2845	3	Y	76	75	0			6
							6	4	84	9							
*11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	104	1	2128	3	Y	98	98	0			6
							4	4	108	9							
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	118	118	0			7

TOTAL GAS PROD: 30,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	47	1	1330	3	Y	142	143	0			5
							5	4	156	9							
02	1512	N	1426	-0-	-86	-0-	46	1	1232	3	Y	133	133	0			5
							2	4	146	9							
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	125	125	0			5
							2	4	138	9							
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	3	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	67	1	1341	3	Y	147	147	0			6
							4	4	162	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	3	Y	140	139	0			7
							2	4	154	9							
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	142	142	0			7
							2	4	156	9							
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	139	140	0			6
							2	4	153	9							
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	3	Y	143	144	0			5
							2	4	157	9							
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1192	3	Y	142	142	0			5
							156	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	139	138	0			6

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	91	1	2685	3	Y	253	253	0			6
							9	4	278	9							
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2404	3	Y	232	232	0			6
							6	4	255	9							
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	95	1	2596	3	Y	254	254	0			6
							8	4	279	9							
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	92	1	2400	3	Y	242	241	0			7
							9	4	266	9							
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	136	1	2627	3	Y	242	243	0			6
							11	4	266	9							
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	3	Y	203	203	0			6
							8	4	223	9							
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	111	1	2575	3	Y	174	174	0			6
							9	4	191	9							
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	109	1	2385	3	Y	246	245	0			7
							4	4	271	9							
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	3	Y	198	198	0			7
							4	4	218	9							
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	116	1	2387	3	Y	166	166	0			7
							4	4	183	9							
*11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	112	1	2291	3	Y	215	213	0			9
							4	4	237	9							
12	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	212	211	0			10

TOTAL GAS PROD: 31,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

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	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	133	1	3871	3	Y	36	36	0			6
							13	4	40	9							
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	142	1	3876	3	Y	98	98	0			6
							10	4	108	9							
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3490	3	Y	90	89	0			7
							9	4	99	9							
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3345	3	Y	81	81	0			7
							13	4	89	9							
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	166	1	3199	3	Y	74	74	0			7
							12	4	81	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3029	3	Y	70	70	0			7
							10	4	77	9							
07	4216	X	2939	-0-	-1277	-0-	118	1	2743	3	Y	64	64	0			7
							8	4	70	9							
08	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	108	1	2359	3	Y	58	59	0			6
							5	4	64	9							
09	3570	X	2205	-0-	-1365	-0-	98	1	2048	3	Y	50	50	0			6
							4	4	55	9							
10	3472	X	414	-0-	-3058	-0-	18	1	386	3	Y	9	9	0			6
							10	9									
11	3240	X	100	-0-	-3140	-0-	5	1	93	3	Y	2	2	0			6
							2	9									
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	74	1	2142	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
02	2380	X	2193	-0-	-187	-0-	75	1	2038	3	Y	68	69	0			-0-
							5	4	75	9							
03	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	74	1	1978	3	Y	71	70	0			1
							6	4	78	9							
04	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	79	1	2058	3	Y	73	72	0			2
							6	4	80	9							
05	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	112	1	2194	3	Y	68	68	0			2
							7	4	75	9							
06	2340	X	2264	-0-	-76	-0-	86	1	2101	3	Y	65	64	0			3
							5	4	72	9							
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	90	1	2108	3	Y	66	66	0			3
							9	4	73	9							
08	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	90	1	1980	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	3	Y	67	67	0			3
							4	4	74	9							
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	65	66	0			1

TOTAL GAS PROD: 24,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1085	3	Y	43	44	0			8
							3	4	47	9							
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	38	1	1026	3	Y	41	42	0			7
							2	4	45	9							
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	40	40	0			7
							2	4	44	9							
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	51	50	0			8
							2	4	56	9							
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	55	1	1045	3	Y	43	43	0			8
							3	4	47	9							
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	3	Y	54	53	0			9
							3	4	59	9							
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	49	1	1137	3	Y	47	48	0			8
							1	4	52	9							
08	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	44	1	939	3	Y	42	41	0			9
							46	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	40	41	0			8
							2	4	44	9							
10	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	45	1	916	3	Y	40	41	0			7
							1	4	44	9							
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	43	44	0			6
							47	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	44	43	0			8

TOTAL GAS PROD: 12,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2833	-0-		-422		-0-		86	1	2517	3	Y	201	202	0			2
										9	4	221	9							
02	2940	X	2630	-0-		-310		-0-		87	1	2331	3	Y	187	188	0			1
										6	4	206	9							
03	3255	X	2798	-0-		-457		-0-		93	1	2476	3	Y	202	202	0			1
										7	4	222	9							
04	3150	X	2810	-0-		-340		-0-		97	1	2492	3	Y	193	192	0			2
										9	4	212	9							
05	3255	X	3176	-0-		-79		-0-		145	1	2793	3	Y	206	206	0			2
										11	4	227	9							
06	3150	X	3016	-0-		-134		-0-		111	1	2680	3	Y	196	196	0			2
										9	4	216	9							
07	3051	X	3051	-0-		-0-		-0-		117	1	2706	3	Y	199	199	0			2
										9	4	219	9							
08	2878	X	2878	-0-		-0-		-0-		116	1	2533	3	Y	204	202	0			4
										5	4	224	9							
09	2875	X	2875	-0-		-0-		-0-		121	1	2516	3	Y	212	212	0			4
										5	4	233	9							
10	2940	X	2940	-0-		-0-		-0-		127	1	2560	3	Y	225	225	0			4
										5	4	248	9							
*11	2818	X	2818	-0-		-0-		-0-		120	1	2483	3	Y	191	190	0			5
										5	4	210	9							
12	2635	X	-0-	-0-		-2635		-0-						Y	210	209	0			6

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-		-0-		-0-		114	1	1555	3	Y	239	238	0	1	8	36
										5	4	263	9							
02	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-		92	1	1308	3	Y	211	212	0			35
										1	4	232	9							
03	904	N	904	-0-		-0-		-0-		42	1	727	3	Y	122	122	0			35
										1	4	134	9							
04	952	N	952	-0-		-0-		-0-		45	1	777	3	Y	116	116	0			35
										2	4	128	9							
05	1407	N	1407	-0-		-0-		-0-		62	1	1214	3	Y	116	116	0			35
										3	4	128	9							
06	1114	N	1114	-0-		-0-		-0-		40	1	972	3	Y	92	91	0			36
										1	4	101	9							
07	1102	N	1102	-0-		-0-		-0-		41	1	961	3	Y	90	90	0			36
										1	4	99	9							
08	1054	N	908	-0-		-146		-0-		36	1	793	3	Y	72	72	0			36
										79	9									
09	762	N	762	-0-		-0-		-0-		30	1	657	3	Y	67	67	0			36
										1	4	74	9							
10	1054	N	912	-0-		-142		-0-		39	1	794	3	Y	72	71	0			37
										79	9									
*11	1063	N	1063	-0-		-0-		-0-		45	1	924	3	Y	84	83	0			38
										2	4	92	9							
12	775	N	-0-	-0-		-775		-0-						Y	73	72	0			38

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	102	1	2969	3	Y	238	239	0			4
							12	4	262	9							
02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	87	1	2387	3	Y	168	168	0			4
							6	4	185	9							
03	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	105	1	2819	3	Y	186	186	0			4
							9	4	205	9							
04	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	105	1	2701	3	Y	177	176	0			5
							10	4	195	9							
05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	141	1	2758	3	Y	176	175	0			6
							11	4	194	9							
06	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	109	1	2608	3	Y	166	166	0			6
							8	4	183	9							
07	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	109	1	2495	3	Y	169	169	0			6
							9	4	186	9							
08	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	112	1	2424	3	Y	197	196	0			7
							4	4	217	9							
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2554	3	Y	194	193	0			8
							6	4	213	9							
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2598	3	Y	175	175	0			8
							6	4	193	9							
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	120	1	2480	3	Y	170	169	0			9
							5	4	187	9							
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	175	175	0			8

TOTAL GAS PROD: 32,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	110	110	0			1
							2	4	121	9							
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	942	3	Y	135	135	0			1
							1	4	149	9							
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	3	Y	155	153	0			3
							2	4	171	9							
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	3	Y	147	147	0			3
							3	4	162	9							
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	3	Y	118	118	0			3
							4	4	130	9							
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	61	1	1465	3	Y	129	128	0			4
							3	4	142	9							
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	113	113	0			4
							4	4	124	9							
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	106	107	0			3
							2	4	117	9							
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	Y	96	98	0			1
							4	4	106	9							
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	3	Y	118	117	0			2
							2	4	130	9							
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	130	129	0			3
							1	4	143	9							
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	127	126	0			3

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	143	1	1961	3	Y	38	37	0	1	8	1
							6	4	42	9							
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	Y	40	40	0			1
							5	4	44	9							
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	3	Y	54	54	0			1
							6	4	59	9							
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1938	3	Y	58	59	0			-0-
							7	4	64	9							
05	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	3	Y	56	55	0			1
							7	4	62	9							
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1849	3	Y	46	46	0			1
							7	4	51	9							
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	98	1	2251	3	Y	98	97	0			2
							9	4	108	9							
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	3	Y	262	260	0			4
							4	4	288	9							
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	3	Y	272	272	0			4
							4	4	299	9							
10	2480	N	1410	-0-	-1070	-0-	60	1	1225	3	Y	111	112	0			3
							3	4	122	9							
11	2310	N	915	-0-	-1395	-0-	39	1	791	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	120	120	0			3

TOTAL GAS PROD: 21,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	57	1	1634	3	Y	76	76	0			5
							5	4	84	9							
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	65	66	0			4
							2	4	72	9							
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	3	Y	73	73	0			4
							5	4	80	9							
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	68	67	0			5
							4	4	75	9							
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	3	Y	72	72	0			5
							5	4	79	9							
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	3	Y	68	68	0			5
							3	4	75	9							
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	61	1	1433	3	Y	70	70	0			5
							4	4	77	9							
08	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	57	1	1237	3	Y	64	64	0			5
							2	4	70	9							
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1265	3	Y	64	65	0			4
							4	4	70	9							
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	64	1	1296	3	Y	66	66	0			4
							2	4	73	9							
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	3	Y	69	69	0			4
							76	9									
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	70	70	0			4

TOTAL GAS PROD: 17,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	238	1	6923	3	Y	519	512	0	3	8	9
							23	4	571	9							
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	133	1	3648	3	Y	202	204	0			7
							11	4	222	9							
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	3	Y	222	223	0			6
							13	4	244	9							
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	3	Y	313	313	0			6
							10	4	344	9							
05	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	135	1	2611	3	Y	331	332	0			5
							11	4	364	9							
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3159	3	Y	280	281	0			4
							10	4	308	9							
07	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	125	1	2899	3	Y	263	263	0			4
							10	4	289	9							
08	4278	X	3007	-0-	-1271	-0-	118	1	2600	3	Y	258	258	0			4
							5	4	284	9							
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	124	1	2564	3	Y	240	239	0			5
							6	4	264	9							
10	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	112	1	2284	3	Y	206	206	0			5
							4	4	227	9							
11	3600	X	2818	-0-	-782	-0-	118	1	2420	3	Y	250	249	0			6
							5	4	275	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	306	307	0			6

TOTAL GAS PROD: 40,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,390

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	3	Y	102	103	0	12
						5	4	112	9					
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1703	3	Y	99	100	0	11
						3	4	109	9					
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1682	3	Y	99	99	0	11
						5	4	109	9					
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	58	1	1500	3	Y	87	87	0	11
						5	4	96	9					
05	2077 N	1484	-0-	-593	-0-	67	1	1327	3	Y	78	79	0	10
						4	4	86	9					
06	1800 N	1640	-0-	-160	-0-	61	1	1479	3	Y	88	87	0	11
						3	4	97	9					
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	3	Y	94	94	0	11
						5	4	103	9					
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1380	3	Y	88	87	0	12
						2	4	97	9					
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	3	Y	96	96	0	12
						4	4	106	9					
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	3	Y	100	100	0	12
						3	4	110	9					
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	3	Y	98	99	0	11
						2	4	108	9					
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	102	101	0	13

TOTAL GAS PROD: 18,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	71	72	0	2
							1	4	78	9					
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	Y	82	82	0	2
							1	4	90	9					
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	115	115	0	2
							2	4	127	9					
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	106	105	0	3
							2	4	117	9					
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	3	Y	119	118	0	4
							3	4	131	9					
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	939	3	Y	97	97	0	4
							1	4	107	9					
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	104	104	0	4
							1	4	114	9					
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	99	99	0	4
							109	9							
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	101	101	0	4
							1	4	111	9					
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	963	3	Y	113	113	0	4
							1	4	124	9					
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	880	3	Y	110	110	0	4
							121	9							
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	91	90	0	5

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	55	1	1582	3	Y	87	86	0	10
							5	4	96	9					
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	49	1	1313	3	Y	73	73	0	10
							2	4	80	9					
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	3	Y	85	84	0	11
							4	4	94	9					
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	3	Y	83	83	0	11
							5	4	91	9					
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	3	Y	87	86	0	12
							5	4	96	9					
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	3	Y	85	85	0	12
							3	4	94	9					
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1556	3	Y	89	90	0	11
							4	4	98	9					
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	87	86	0	12
							2	4	96	9					
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	3	Y	86	85	0	13
							4	4	95	9					
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	3	Y	87	88	0	12
							2	4	96	9					
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	3	Y	86	85	0	13
							1	4	95	9					
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	86	85	0	13

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-4207	-0-	17 28	1 9	212	3	Y	25	24	0	1	8	3
02	924	X	19	-0-	-905	-0-	1 2	1 9	16	3	Y	2	5	0			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	36 3	1 4	1086 61	3 9	Y	55	55	0			5
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38 2	1 4	1040 62	3 9	Y	56	56	0			5
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45 2	1 4	1236 74	3 9	Y	67	66	0			6
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	1015 53	3 9	Y	48	48	0			6
05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	54 3	1 4	1038 56	3 9	Y	51	51	0			6
06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	40 1	1 4	946 52	3 9	Y	47	47	0			6
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	34 1	1 4	801 44	3 9	Y	40	40	0			6
08	1147	N	820	-0-	-327	-0-	35 25	1 9	760	3	Y	23	23	0			6
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	725	3	Y	21	22	0			5
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	1031 46	3 9	Y	42	43	0			4
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	50 53	1 9	1037	3	Y	48	48	0			4
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	45	45	0			4

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	140	1	4050	3	Y	380	381	0			4
							16	4	418	9							
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4048	3	Y	367	367	0			4
							11	4	404	9							
03	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	158	1	4256	3	Y	380	381	0			3
							14	4	418	9							
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	162	1	4187	3	Y	370	370	0			3
							16	4	407	9							
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4523	3	Y	322	323	0			2
							16	4	354	9							
06	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	174	1	4169	3	Y	302	302	0			2
							13	4	332	9							
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	184	1	4263	3	Y	306	305	0			3
							15	4	337	9							
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	183	1	3989	3	Y	314	312	0			5
							9	4	345	9							
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4085	3	Y	302	301	0			6
							11	4	332	9							
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	205	1	4161	3	Y	313	313	0			6
							8	4	344	9							
*11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	198	1	4054	3	Y	371	370	0			7
							5	4	408	9							
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	406	406	0			5

TOTAL GAS PROD: 52,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,133

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	T. A.		117	-0-	117	303	4	1	106	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	361	X	58	-0-	-303	-0-	1	1	54	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	T. A.		114	-0-	114	114	6	1	101	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	T. A.		113	-0-	113	227	6	1	100	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
09	T. A.		116	-0-	116	343	6	1	103	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
10	458	X	115	-0-	-343	-0-	6	1	102	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	102	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	5	0			2

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		66	1	1938	3	Y	121	121	0			1
								5	4	133	9							
02	2296	N	1873	-0-	-423	-0-		62	1	1685	3	Y	112	112	0			1
								3	4	123	9							
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		71	1	1925	3	Y	134	132	0			3
								6	4	147	9							
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		76	1	1987	3	Y	125	125	0			3
								6	4	138	9							
05	2666	X	2243	-0-	-423	-0-		105	1	2012	3	Y	109	109	0			3
								6	4	120	9							
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		78	1	1915	3	Y	105	105	0			3
								5	4	116	9							
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-		85	1	1965	3	Y	103	102	0			4
								7	4	113	9							
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		85	1	1865	3	Y	94	94	0			4
								4	4	103	9							
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		88	1	1840	3	Y	85	85	0			4
								4	4	94	9							
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		90	1	1847	3	Y	86	87	0			3
								4	4	95	9							
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-		84	1	1720	3	Y	86	85	0			4
								4	4	95	9							
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-						Y	85	85	0			4

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2605	-0-	-433	-0-		80	1	2350	3	Y	152	153	0			14
								8	4	167	9							
02	2744	X	2163	-0-	-581	-0-		72	1	1951	3	Y	123	124	0			13
								5	4	135	9							
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-		60	1	1615	3	Y	103	102	0			14
								5	4	113	9							
04	2670	X	1719	-0-	-951	-0-		59	1	1548	3	Y	97	96	0			15
								5	4	107	9							
05	2542	X	1739	-0-	-803	-0-		80	1	1545	3	Y	99	100	0			14
								5	4	109	9							
06	2460	X	1547	-0-	-913	-0-		57	1	1389	3	Y	89	89	0			14
								3	4	98	9							
07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-		60	1	1382	3	Y	90	90	0			14
								4	4	99	9							
08	1643	N	1512	-0-	-131	-0-		61	1	1347	3	Y	93	92	0			15
								2	4	102	9							
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		62	1	1287	3	Y	88	87	0			16
								4	4	97	9							
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-		67	1	1368	3	Y	94	94	0			16
								2	4	103	9							
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		67	1	1369	3	Y	95	95	0			16
								1	4	105	9							
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	106	107	0			15

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	3	Y	272	273	0			2
							13	4	299	9							
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	118	1	3199	3	Y	250	251	0			1
							9	4	275	9							
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	133	1	3603	3	Y	274	274	0			1
							11	4	301	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	263	263	0			1
							14	4	289	9							
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	204	1	3961	3	Y	268	269	0			-0-
							15	4	295	9							
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	168	1	4006	3	Y	241	241	0			-0-
							13	4	265	9							
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	179	1	4146	3	Y	242	242	0			-0-
							15	4	266	9							
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	3872	3	Y	231	231	0			-0-
							9	4	254	9							
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	232	231	0			1
							10	4	255	9							
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	197	1	3998	3	Y	239	238	0			2
							8	4	263	9							
*11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	187	1	3838	3	Y	268	267	0			3
							5	4	295	9							
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	285	284	0			5

TOTAL GAS PROD: 46,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

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	4526	X	3153	-0-	-1373	-0-	99	1	2862	3	Y	164	164	0			-0-
							12	4	180	9							
02	4032	X	3132	-0-	-900	-0-	105	1	2837	3	Y	165	165	0			-0-
							8	4	182	9							
03	4464	X	3446	-0-	-1018	-0-	115	1	3120	3	Y	184	184	0			-0-
							9	4	202	9							
04	4110	X	3401	-0-	-709	-0-	119	1	3072	3	Y	179	178	0			1
							13	4	197	9							
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	163	1	3132	3	Y	186	186	0			1
							13	4	205	9							
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	137	1	3296	3	Y	208	208	0			1
							11	4	229	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	166	1	3834	3	Y	256	256	0			1
							13	4	282	9							
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	167	1	3634	3	Y	255	254	0			2
							9	4	281	9							
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	173	1	3592	3	Y	248	248	0			2
							8	4	273	9							
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	182	1	3708	3	Y	258	258	0			2
							7	4	284	9							
*11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	173	1	3531	3	Y	250	249	0			3
							5	4	275	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	254	253	0			3

TOTAL GAS PROD: 40,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	42	1	1201	3	Y	78	79	0			7
								3	4	86	9							
02	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	40	1	1078	3	Y	71	71	0			7
								2	4	78	9							
03	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	45	1	1185	3	Y	79	79	0			7
								2	4	87	9							
04	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	43	1	1136	3	Y	75	74	0			8
								2	4	83	9							
05	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	78	78	0			8
								3	4	86	9							
06	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	46	1	1099	3	Y	74	74	0			8
								2	4	81	9							
07	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	50	1	1146	3	Y	78	78	0			8
								1	4	86	9							
08	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	78	77	0			9
								86	9									
09	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	45	1	928	3	Y	66	66	0			9
								2	4	73	9							
10	1209	N	1077	-0-		-132	-0-	47	1	954	3	Y	68	68	0			9
								1	4	75	9							
11	1170	N	1039	-0-		-131	-0-	45	1	920	3	Y	67	67	0			9
								74	9									
12	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-					Y	63	63	0			9

TOTAL GAS PROD: 13,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	58	1	1703	3	Y	102	103	0			3
								5	4	112	9							
02	1652	N	1626	-0-		-26	-0-	55	1	1463	3	Y	96	96	0			3
								2	4	106	9							
03	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	66	1	1786	3	Y	132	131	0			4
								5	4	145	9							
04	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	120	120	0			4
								6	4	132	9							
05	2759	X	2115	-0-		-644	-0-	96	1	1875	3	Y	125	126	0			3
								6	4	138	9							
06	1950	N	1923	-0-		-27	-0-	71	1	1718	3	Y	117	116	0			4
								5	4	129	9							
07	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	80	1	1857	3	Y	122	123	0			3
								7	4	134	9							
08	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	78	1	1701	3	Y	112	112	0			3
								4	4	123	9							
09	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	83	1	1698	3	Y	121	121	0			3
								4	4	133	9							
10	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	84	1	1723	3	Y	125	123	0			5
								4	4	138	9							
*11	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-	80	1	1642	3	Y	113	112	0			6
								4	4	124	9							
12	1891	N	-0-	-0-		-1891	-0-					Y	110	111	0			5

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	Y	5	6	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.		544	-0-	544	544	20	1	383	3	Y	128	128	0	-0-
							141	9							
06	T. A.		2782	-0-	2782	3326	95	1	2261	3	Y	380	377	0	3
							8	4	418	9					
07	6197	X	2871	-0-	-3326	-0-	108	1	2486	3	Y	244	245	0	2
							9	4	268	9					
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	200	199	0	3
							4	4	220	9					
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	3	Y	209	208	0	4
							4	4	230	9					
10	2883	X	1905	-0-	-978	-0-	76	1	1564	3	Y	238	238	0	4
							3	4	262	9					
11	2790	X	1784	-0-	-1006	-0-	71	1	1448	3	Y	240	238	0	6
							1	4	264	9					
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	242	241	0	6

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

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	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	3	Y	179	180	0	1
							5	4	197	9					
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1493	3	Y	181	180	0	2
							2	4	199	9					
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1536	3	Y	197	197	0	2
							5	4	217	9					
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	3	Y	204	202	0	4
							5	4	224	9					
05	1860	X	1723	-0-	-137	-0-	74	1	1425	3	Y	199	199	0	4
							5	4	219	9					
06	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	52	1	1233	3	Y	173	173	0	4
							2	4	190	9					
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	Y	212	212	0	4
							4	4	233	9					
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	3	Y	235	234	0	5
							3	4	259	9					
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	69	1	1440	3	Y	213	213	0	5
							4	4	234	9					
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1480	3	Y	213	213	0	5
							2	4	234	9					
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	72	1	1467	3	Y	211	209	0	7
							1	4	232	9					
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	206	206	0	6

TOTAL GAS PROD: 19,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5177	X	58	-0-	-5119	-0-	1	1	55	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	834	-0-	-1553	-0-	28	1	775	3	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	365	1	9458	3	Y	259	258	0			2
							35	4	285	9							
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	252	1	4888	3	Y	148	149	0			1
							17	4	163	9							
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	164	1	3937	3	Y	127	126	0			2
							13	4	140	9							
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	167	1	3888	3	Y	168	167	0			3
							14	4	185	9							
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	140	1	3041	3	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
09	1500	X	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1267	3	Y	46	47	0			2
							4	4	51	9							
10	1550	X	665	-0-	-885	-0-	30	1	611	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
*11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	3	Y	70	70	0			3
							4	4	77	9							
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	79	79	0			4

TOTAL GAS PROD: 32,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

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	23343	X	21886	-0-	-1457	-0-	1233	1	20346	3	Y	213	214	0			5
							73	4	234	9							
02	21084	X	19229	-0-	-1855	-0-	1104	1	17866	3	Y	189	190	0			4
							51	4	208	9							
03	22568	X	21205	-0-	-1363	-0-	1219	1	19693	3	Y	211	210	0			5
							61	4	232	9							
04	21840	X	20071	-0-	-1769	-0-	1184	1	18603	3	Y	197	195	0			7
							67	4	217	9							
05	21297	X	20755	-0-	-542	-0-	1413	1	19050	3	Y	204	204	0			7
							68	4	224	9							
06	20610	X	19816	-0-	-794	-0-	1151	1	18424	3	Y	165	165	0			7
							59	4	182	9							
07	20739	X	20142	-0-	-597	-0-	1167	1	18726	3	Y	167	167	0			7
							65	4	184	9							
08	20739	X	18990	-0-	-1749	-0-	1183	1	17573	3	Y	178	178	0			7
							38	4	196	9							
09	20070	X	18839	-0-	-1231	-0-	1272	1	17296	3	Y	208	208	0			7
							42	4	229	9							
10	20739	X	19221	-0-	-1518	-0-	1287	1	17655	3	Y	222	221	0			8
							35	4	244	9							
11	19830	X	18317	-0-	-1513	-0-	1247	1	16807	3	Y	215	215	0			8
							26	4	237	9							
12	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	219	220	0			7

TOTAL GAS PROD: 218,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	104	1	3012	3	Y	203	204	0			6
							12	4	223	9							
02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	95	1	2597	3	Y	177	177	0			6
							8	4	195	9							
03	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	87	1	2353	3	Y	161	160	0			7
							7	4	177	9							
04	3150	X	2437	-0-	-713	-0-	84	1	2190	3	Y	142	141	0			8
							7	4	156	9							
05	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	113	1	2207	3	Y	137	137	0			8
							7	4	151	9							
06	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	85	1	2028	3	Y	111	111	0			8
							5	4	122	9							
07	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	92	1	2116	3	Y	115	116	0			7
							9	4	127	9							
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	98	1	2112	3	Y	127	126	0			8
							4	4	140	9							
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2162	3	Y	130	129	0			9
							4	4	143	9							
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	3	Y	139	140	0			8
							4	4	153	9							
*11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	3	Y	129	128	0			9
							4	4	142	9							
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	142	143	0			6

TOTAL GAS PROD: 28,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

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	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	111	1	3232	3	Y	258	259	0			10
							12	4	284	9							
02	3500	X	3156	-0-	-344	-0-	103	1	2800	3	Y	223	223	0			10
							8	4	245	9							
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	114	1	3069	3	Y	251	251	0			10
							9	4	276	9							
04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	117	1	3009	3	Y	239	239	0			10
							12	4	263	9							
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	164	1	3165	3	Y	215	215	0			10
							13	4	237	9							
06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	125	1	3002	3	Y	225	226	0			9
							10	4	248	9							
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	129	1	3003	3	Y	209	210	0			8
							11	4	230	9							
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	131	1	2860	3	Y	199	198	0			9
							6	4	219	9							
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	3	Y	244	244	0			9
							8	4	268	9							
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	3	Y	239	238	0			10
							6	4	263	9							
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	140	1	2859	3	Y	235	234	0			11
							5	4	259	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	231	232	0			10

TOTAL GAS PROD: 37,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,768

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5797	X	4604	-0-	-1193	-0-	140	1	4051	3	Y	361	362	0			2
							16	4	397	9							
02	5236	X	4104	-0-	-1132	-0-	133	1	3610	3	Y	318	319	0			1
							11	4	350	9							
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	155	1	4156	3	Y	323	324	0			-0-
							13	4	355	9							
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	155	1	4000	3	Y	304	304	0			-0-
							15	4	334	9							
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	212	1	4079	3	Y	306	306	0			-0-
							15	4	337	9							
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	163	1	3903	3	Y	287	287	0			-0-
							13	4	316	9							
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	175	1	4068	3	Y	295	294	0			1
							15	4	325	9							
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	182	1	3950	3	Y	298	298	0			1
							9	4	328	9							
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	194	1	4013	3	Y	277	276	0			2
							11	4	305	9							
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	211	1	4253	3	Y	244	244	0			2
							8	4	268	9							
*11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	204	1	4177	3	Y	244	242	0			4
							7	4	268	9							
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	260	260	0			3

TOTAL GAS PROD: 49,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	970	3	Y	117	118	0			9
							2	4	129	9							
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	36	1	974	3	Y	116	117	0			8
							1	4	128	9							
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	3	Y	149	148	0			9
							2	4	164	9							
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	3	Y	139	138	0			10
							2	4	153	9							
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	3	Y	127	128	0			9
							3	4	140	9							
06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	40	1	944	3	Y	78	78	0			9
							1	4	86	9							
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	3	Y	115	116	0			8
							2	4	127	9							
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	51	1	1108	3	Y	162	162	0			8
							178	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	3	Y	161	161	0			8
							2	4	177	9							
10	1395	N	750	-0-	-645	-0-	30	1	615	3	Y	95	96	0			7
							105	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	3	Y	202	200	0			9
							222	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	185	184	0			10

TOTAL GAS PROD: 13,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	84	1	2416	3	Y	224	224	0	5
							9	4	246	9					
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	3	Y	215	215	0	5
							6	4	237	9					
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	90	1	2407	3	Y	237	237	0	5
							7	4	261	9					
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	86	1	2228	3	Y	173	172	0	6
							8	4	190	9					
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	125	1	2427	3	Y	186	185	0	7
							11	4	205	9					
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	97	1	2334	3	Y	171	170	0	8
							8	4	188	9					
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	103	1	2420	3	Y	177	177	0	8
							9	4	195	9					
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	104	1	2248	3	Y	167	166	0	9
							4	4	184	9					
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	3	Y	148	147	0	10
							4	4	163	9					
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	3	Y	166	166	0	10
							4	4	183	9					
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	110	1	2260	3	Y	172	172	0	10
							4	4	189	9					
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	176	176	0	10

TOTAL GAS PROD: 28,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,212

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	EOM BALANCE
01	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	76	1	2214	3	Y	88	88	0	5
							6	4	97	9					
02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	49	1	1325	3	Y	53	54	0	4
							2	4	58	9					
03	3007	X	1000	-0-	-2007	-0-	35	1	921	3	Y	38	38	0	4
							2	4	42	9					
04	2880	X	924	-0-	-1956	-0-	33	1	849	3	Y	36	36	0	4
							2	4	40	9					
05	2821	X	1002	-0-	-1819	-0-	44	1	870	3	Y	78	78	0	4
							2	4	86	9					
06	2280	X	815	-0-	-1465	-0-	31	1	711	3	Y	65	64	0	5
							1	4	72	9					
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	801	3	Y	73	74	0	4
							1	4	80	9					
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	3	Y	101	101	0	4
							111	9							
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	78	78	0	4
							1	4	86	9					
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	Y	75	74	0	5
							83	9							
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	33	1	669	3	Y	65	66	0	4
							72	9							
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	73	74	0	4

TOTAL GAS PROD: 12,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	152	153	0	6
							2	4	167	9					
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	26	1	677	3	Y	131	131	0	6
							1	4	144	9					
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	149	148	0	7
							2	4	164	9					
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	119	118	0	8
							1	4	131	9					
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	34	1	668	3	Y	130	131	0	7
							1	4	143	9					
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	25	1	604	3	Y	120	118	0	9
							1	4	132	9					
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	148	148	0	9
							1	4	163	9					
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	Y	154	154	0	9
							169	9							
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	108	109	0	8
							119	9							
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	126	125	0	9
							1	4	139	9					
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	Y	137	136	0	10
							151	9							
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	128	127	0	11

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

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	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	65	1	1909	3	Y	163	163	0	2
							5	4	179	9					
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	3	Y	137	137	0	2
							3	4	151	9					
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	3	Y	143	143	0	2
							6	4	157	9					
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	71	1	1833	3	Y	133	133	0	2
							6	4	146	9					
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	1862	3	Y	124	125	0	1
							6	4	136	9					
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	3	Y	112	112	0	1
							5	4	123	9					
07	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	72	1	1675	3	Y	112	112	0	1
							6	4	123	9					
08	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	74	1	1623	3	Y	109	109	0	1
							4	4	120	9					
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	79	1	1659	3	Y	106	106	0	1
							4	4	117	9					
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1680	3	Y	114	114	0	1
							4	4	125	9					
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	3	Y	130	130	0	1
							3	4	143	9					
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	131	130	0	4

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	X	1873	-0-		-0-	-0-	58	1	1702	3	Y	98	99	0	4
								5	4	108	9					
02	2041	X	2041	-0-		-0-	-0-	69	1	1849	3	Y	107	107	0	4
								5	4	118	9					
03	2521	X	2521	-0-		-0-	-0-	85	1	2283	3	Y	134	132	0	6
								6	4	147	9					
04	2258	X	2258	-0-		-0-	-0-	79	1	2042	3	Y	119	118	0	7
								6	4	131	9					
05	2496	X	2496	-0-		-0-	-0-	115	1	2227	3	Y	132	132	0	7
								9	4	145	9					
06	2430	X	2317	-0-		-113	-0-	86	1	2088	3	Y	125	124	0	8
								5	4	138	9					
07	2325	N	1887	-0-		-438	-0-	73	1	1691	3	Y	106	105	0	9
								6	4	117	9					
08	2480	N	1439	-0-		-1041	-0-	59	1	1276	3	Y	93	94	0	8
								2	4	102	9					
09	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	67	1	1384	3	Y	100	101	0	7
								4	4	110	9					
10	1891	N	1565	-0-		-326	-0-	67	1	1385	3	Y	101	101	0	7
								2	4	111	9					
*11	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	69	1	1421	3	Y	105	105	0	7
								1	4	116	9					
12	1612	N	-0-	-0-		-1612	-0-					Y	112	113	0	7

TOTAL GAS PROD: 21,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2730	-0-		-990	-0-	86	1	2502	3	Y	121	124	0	6
								9	4	133	9					
02	5597	X	5597	-0-		-0-	-0-	183	1	4973	3	Y	389	387	0	8
								13	4	428	9					
03	3379	X	3010	-0-		-369	-0-	95	1	2557	3	Y	318	320	0	6
								8	4	350	9					
04	3270	X	3031	-0-		-239	-0-	100	1	2602	3	Y	290	290	0	6
								10	4	319	9					
05	4774	X	3552	-0-		-1222	-0-	156	1	3012	3	Y	339	340	0	5
								11	4	373	9					
06	4620	X	3733	-0-		-887	-0-	135	1	3270	3	Y	289	290	0	4
								10	4	318	9					
07	3844	X	3844	-0-		-0-	-0-	144	1	3381	3	Y	279	279	0	4
								12	4	307	9					
08	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	135	1	2938	3	Y	258	258	0	4
								6	4	284	9					
09	3223	X	3223	-0-		-0-	-0-	135	1	2813	3	Y	243	243	0	4
								8	4	267	9					
10	3317	X	3167	-0-		-150	-0-	136	1	2761	3	Y	240	240	0	4
								6	4	264	9					
11	3210	X	3050	-0-		-160	-0-	129	1	2657	3	Y	235	235	0	4
								5	4	259	9					
12	3317	X	-0-	-0-		-3317	-0-					Y	277	277	0	5

TOTAL GAS PROD: 38,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2210	-0-		-735	-0-	69	1	2003	3	Y	121	122	0			3
								5	4	133	9							
02	3164	X	1519	-0-		-1645	-0-	51	1	1374	3	Y	84	85	0			2
								2	4	92	9							
03	3503	X	2125	-0-		-1378	-0-	71	1	1918	3	Y	118	118	0			2
								6	4	130	9							
04	2430	X	2009	-0-		-421	-0-	70	1	1810	3	Y	112	111	0			3
								6	4	123	9							
05	2511	X	2051	-0-		-460	-0-	95	1	1827	3	Y	113	113	0			3
								5	4	124	9							
06	2100	X	1643	-0-		-457	-0-	61	1	1479	3	Y	91	90	0			4
								3	4	100	9							
07	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	63	1	1458	3	Y	86	87	0			3
								4	4	95	9							
08	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	72	1	1569	3	Y	99	100	0			2
								3	4	109	9							
09	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	91	1	1900	3	Y	118	118	0			2
								4	4	130	9							
10	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	101	1	2064	3	Y	129	128	0			3
								4	4	142	9							
*11	2804	N	2804	-0-		-0-	-0-	124	1	2499	3	Y	160	159	0			4
								5	4	176	9							
12	1550	N	-0-	-0-		-1550	-0-					Y	155	155	0			3

TOTAL GAS PROD: 22,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-		-0-	-0-	24	1	706	3	Y	180	179	0			12
								1	4	198	9							
02	737	N	737	-0-		-0-	-0-	20	1	565	3	Y	137	137	0			12
								1	4	151	9							
03	766	N	766	-0-		-0-	-0-	22	1	586	3	Y	143	143	0			12
								1	4	157	9							
04	548	N	548	-0-		-0-	-0-	17	1	455	3	Y	68	68	0			12
								1	4	75	9							
05	806	N	713	-0-		-93	-0-	29	1	580	3	Y	94	94	0			12
								1	4	103	9							
06	750	N	660	-0-		-90	-0-	22	1	535	3	Y	93	92	0			13
								1	4	102	9							
07	558	N	476	-0-		-82	-0-	17	1	387	3	Y	65	66	0			12
								72	9									
08	562	N	562	-0-		-0-	-0-	21	1	467	3	Y	67	67	0			12
								74	9									
09	859	N	859	-0-		-0-	-0-	35	1	715	3	Y	99	99	0			12
								109	9									
10	823	N	823	-0-		-0-	-0-	33	1	688	3	Y	93	94	0			11
								102	9									
*11	792	N	792	-0-		-0-	-0-	31	1	661	3	Y	91	91	0			11
								100	9									
12	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					Y	93	92	0			13

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	-0-	47	1	1369	3	Y	67	67	0			7
									5	4	74	9							
02	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	147	146	0			8
									2	4	162	9							
03	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	147	147	0			8
									2	4	162	9							
04	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	179	177	0			10
									2	4	197	9							
05	1540	X	1540	-0-		-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	212	213	0			9
									3	4	233	9							
06	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	-0-	60	1	1451	3	Y	162	162	0			9
									3	4	178	9							
07	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	-0-	58	1	1332	3	Y	160	159	0			10
									3	4	176	9							
08	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	-0-	58	1	1242	3	Y	199	198	0			11
									2	4	219	9							
09	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	201	200	0			12
									2	4	221	9							
10	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	-0-	63	1	1287	3	Y	229	228	0			13
									2	4	252	9							
*11	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-	-0-	64	1	1297	3	Y	270	268	0			15
									297	9									
12	1550	N	-0-	-0-		-1550	-0-						Y	303	302	0			16

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	-0-	39	1	1124	3	Y	187	187	0			8
									3	4	206	9							
02	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	-0-	49	1	1302	3	Y	179	179	0			8
									2	4	197	9							
03	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	-0-	49	1	1360	3	Y	177	176	0			9
									2	4	195	9							
04	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	-0-	50	1	1303	3	Y	174	173	0			10
									2	4	191	9							
05	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	-0-	62	1	1194	3	Y	157	157	0			10
									3	4	173	9							
06	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	-0-	49	1	1197	3	Y	157	158	0			9
									2	4	173	9							
07	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	171	172	0			8
									2	4	188	9							
08	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	-0-	55	1	1219	3	Y	199	198	0			9
									2	4	219	9							
09	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	-0-	60	1	1228	3	Y	187	187	0			9
									2	4	206	9							
10	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	-0-	62	1	1245	3	Y	174	173	0			10
									2	4	191	9							
*11	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	-0-	60	1	1225	3	Y	173	172	0			11
									190	9									
12	1426	N	-0-	-0-		-1426	-0-						Y	191	192	0			10

TOTAL GAS PROD: 16,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	183	1	5362	3	Y	209	210	0			16
							18	4	230	9							
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	4870	3	Y	192	193	0			15
							13	4	211	9							
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	194	1	5217	3	Y	208	207	0			16
							16	4	229	9							
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	198	1	5116	3	Y	202	200	0			18
							20	4	222	9							
05	5828	X	5810	-0-	-18	-0-	275	1	5283	3	Y	212	212	0			18
							19	4	233	9							
06	5640	X	5582	-0-	-58	-0-	213	1	5127	3	Y	205	205	0			18
							16	4	226	9							
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	225	1	5207	3	Y	203	202	0			19
							19	4	223	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	235	1	5129	3	Y	211	210	0			20
							12	4	232	9							
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	242	1	5031	3	Y	205	204	0			21
							12	4	226	9							
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	251	1	5109	3	Y	209	209	0			21
							10	4	230	9							
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	237	1	4871	3	Y	203	202	0			22
							9	4	223	9							
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	199	199	0			21

TOTAL GAS PROD: 61,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

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	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	158	1	4603	3	Y	184	184	0			8
							17	4	202	9							
02	4396	X	4395	-0-	-1	-0-	150	1	4055	3	Y	163	164	0			7
							11	4	179	9							
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	166	1	4439	3	Y	182	182	0			7
							15	4	200	9							
04	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	163	1	4236	3	Y	182	181	0			8
							16	4	200	9							
05	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	226	1	4376	3	Y	187	187	0			8
							15	4	206	9							
06	4710	X	4467	-0-	-243	-0-	171	1	4111	3	Y	156	157	0			7
							13	4	172	9							
07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	181	1	4198	3	Y	155	155	0			7
							15	4	171	9							
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	182	1	3963	3	Y	148	148	0			7
							9	4	163	9							
09	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	188	1	3907	3	Y	141	141	0			7
							10	4	155	9							
10	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	203	1	4127	3	Y	148	149	0			6
							8	4	163	9							
11	4470	X	4398	-0-	-72	-0-	196	1	4013	3	Y	167	167	0			6
							5	4	184	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	177	177	0			6

TOTAL GAS PROD: 50,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1836	-0-	-582	-0-	58	1	1727	3	Y	42	42	0			10
							5	4	46	9							
02	2212	X	1129	-0-	-1083	-0-	38	1	1060	3	Y	26	27	0			9
							2	4	29	9							
03	2449	X	1198	-0-	-1251	-0-	41	1	1124	3	Y	28	28	0			9
							2	4	31	9							
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	24	24	0			9
							2	4	26	9							
05	1798	X	1174	-0-	-624	-0-	55	1	1080	3	Y	33	33	0			9
							3	4	36	9							
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	71	1	1716	3	Y	155	155	0			9
							5	4	171	9							
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	117	1	2686	3	Y	110	110	0			9
							9	4	121	9							
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	122	1	2625	3	Y	128	128	0			9
							5	4	141	9							
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2435	3	Y	117	117	0			9
							5	4	129	9							
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	3	Y	111	111	0			9
							4	4	122	9							
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	114	1	2334	3	Y	112	112	0			9
							4	4	123	9							
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	111	111	0			10

TOTAL GAS PROD: 21,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	X	840	-0-		-0-	-0-	25	1	735	3	Y	72	72	0	6
								1	4	79	9					
02	799	X	799	-0-		-0-	-0-	26	1	708	3	Y	58	58	0	6
								1	4	64	9					
03	941	X	941	-0-		-0-	-0-	31	1	840	3	Y	62	62	0	6
								2	4	68	9					
04	840	X	790	-0-		-50	-0-	27	1	706	3	Y	51	51	0	6
								1	4	56	9					
05	899	X	891	-0-		-8	-0-	41	1	781	3	Y	61	61	0	6
								2	4	67	9					
06	900	X	897	-0-		-3	-0-	32	1	779	3	Y	77	77	0	6
								1	4	85	9					
07	861	N	861	-0-		-0-	-0-	32	1	755	3	Y	66	66	0	6
								1	4	73	9					
08	868	N	814	-0-		-54	-0-	33	1	725	3	Y	51	51	0	6
								56	9							
09	711	N	711	-0-		-0-	-0-	30	1	631	3	Y	45	45	0	6
								50	9							
10	868	N	796	-0-		-72	-0-	33	1	698	3	Y	59	59	0	6
								65	9							
*11	820	N	820	-0-		-0-	-0-	34	1	718	3	Y	62	62	0	6
								68	9							
12	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	66	66	0	6

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	55	1	1592	3	Y	189	191	0	8
								5	4	208	9					
02	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	59	1	1628	3	Y	197	197	0	8
								3	4	217	9					
03	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	66	1	1725	3	Y	210	210	0	8
								5	4	231	9					
04	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-	66	1	1726	3	Y	207	207	0	8
								6	4	228	9					
05	1985	X	1985	-0-		-0-	-0-	85	1	1673	3	Y	202	203	0	7
								5	4	222	9					
06	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	69	1	1643	3	Y	194	194	0	7
								5	4	213	9					
07	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	188	187	0	8
								5	4	207	9					
08	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	68	1	1485	3	Y	198	198	0	8
								3	4	218	9					
09	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	72	1	1488	3	Y	168	169	0	7
								4	4	185	9					
10	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	73	1	1485	3	Y	182	181	0	8
								2	4	200	9					
*11	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	65	1	1340	3	Y	203	202	0	9
								1	4	223	9					
12	1674	N	-0-	-0-		-1674	-0-					Y	229	229	0	10

TOTAL GAS PROD: 20,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

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	9858	X	8819	-0-	-1039	-0-	274	1	7979	3	Y	489	490	0			3
							28	4	538	9							
02	8960	X	7724	-0-	-1236	-0-	258	1	6977	3	Y	427	427	0			3
							19	4	470	9							
03	9920	X	8437	-0-	-1483	-0-	284	1	7634	3	Y	450	450	0			3
							24	4	495	9							
04	9000	X	8047	-0-	-953	-0-	280	1	7278	3	Y	422	422	0			3
							25	4	464	9							
05	9238	X	8310	-0-	-928	-0-	385	1	7445	3	Y	411	413	0			1
							28	4	452	9							
06	8370	X	8011	-0-	-359	-0-	303	1	7272	3	Y	375	375	0			1
							23	4	413	9							
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	319	1	7429	3	Y	383	382	0			2
							25	4	421	9							
08	7905	X	7666	-0-	-239	-0-	318	1	6934	3	Y	364	364	0			2
							14	4	400	9							
09	7650	X	7572	-0-	-78	-0-	329	1	6838	3	Y	354	353	0			3
							16	4	389	9							
10	7905	X	7736	-0-	-169	-0-	342	1	6979	3	Y	365	365	0			3
							13	4	402	9							
11	7650	X	7325	-0-	-325	-0-	322	1	6586	3	Y	370	370	0			3
							10	4	407	9							
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	366	367	0			3

TOTAL GAS PROD: 87,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,776

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	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	148	1	2437	3	Y	381	382	0			4
							8	4	419	9							
02	4004	X	2998	-0-	-1006	-0-	149	1	2424	3	Y	382	383	0			3
							5	4	420	9							
03	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	208	1	3367	3	Y	528	527	0			4
							9	4	581	9							
04	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	208	1	3259	3	Y	204	204	0			4
							13	4	224	9							
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	237	1	3186	3	Y	202	202	0			4
							13	4	222	9							
06	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	180	1	2893	3	Y	464	462	0			6
							9	4	510	9							
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	3	Y	228	231	0			3
							10	4	251	9							
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	211	1	3156	3	Y	265	263	0			5
							6	4	292	9							
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	209	1	2866	3	Y	239	238	0			6
							8	4	263	9							
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	213	1	2891	3	Y	222	222	0			6
							6	4	244	9							
11	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	187	1	2495	3	Y	237	236	0			7
							5	4	261	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	226	227	0			6

TOTAL GAS PROD: 38,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,578

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	91	1	2665	3	Y	129	130	0			4
							9	4	142	9							
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	116	117	0			3
							7	4	128	9							
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	101	1	2721	3	Y	129	129	0			3
							9	4	142	9							
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2638	3	Y	124	124	0			3
							10	4	136	9							
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	3	Y	147	146	0			4
							11	4	162	9							
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	113	113	0			4
							9	4	124	9							
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	130	1	2819	3	Y	122	121	0			5
							6	4	134	9							
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	107	1	2210	3	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
10	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	112	1	2258	3	Y	93	93	0			4
							4	4	102	9							
11	2670	N	1654	-0-	-1016	-0-	73	1	1489	3	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	85	85	0			5

TOTAL GAS PROD: 30,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

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	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	3	Y	182	183	0			4
							5	4	200	9							
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	222	222	0			4
							5	4	244	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1701	3	Y	220	221	0			3
							5	4	242	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	205	204	0			4
							6	4	226	9							
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	1794	3	Y	192	192	0			4
							5	4	211	9							
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	3	Y	143	142	0			5
							3	4	157	9							
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	172	172	0			5
							5	4	189	9							
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	67	1	1458	3	Y	184	184	0			5
							3	4	202	9							
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	3	Y	192	192	0			5
							4	4	211	9							
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	3	Y	199	199	0			5
							2	4	219	9							
11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	63	1	1282	3	Y	161	161	0			5
							177	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	193	194	0			4

TOTAL GAS PROD: 19,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

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	2883	X	2491	-0-	-392	-0-	78	1	2278	3	Y	116	116	0			6
							7	4	128	9							
02	2576	X	2351	-0-	-225	-0-	79	1	2149	3	Y	107	107	0			6
							5	4	118	9							
03	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	85	1	2283	3	Y	101	101	0			6
							6	4	111	9							
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	86	1	2225	3	Y	91	90	0			7
							8	4	100	9							
05	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	113	1	2216	3	Y	93	94	0			6
							7	4	102	9							
06	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	86	1	2100	3	Y	78	78	0			6
							5	4	86	9							
07	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	90	1	2109	3	Y	83	83	0			6
							9	4	91	9							
08	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	90	1	1954	3	Y	87	86	0			7
							4	4	96	9							
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1968	3	Y	85	84	0			8
							4	4	94	9							
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	105	1	2103	3	Y	82	83	0			7
							4	4	90	9							
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	3	Y	75	75	0			7
							4	4	83	9							
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	94	93	0			8

TOTAL GAS PROD: 25,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1051	3	Y	138	139	0			10
							2	4	152	9							
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	36	1	991	3	Y	145	144	0			11
							1	4	160	9							
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	160	160	0			11
							2	4	176	9							
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	153	152	0			12
							2	4	168	9							
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	114	114	0			12
							2	4	125	9							
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	Y	143	142	0			13
							1	4	157	9							
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	964	3	Y	148	148	0			13
							1	4	163	9							
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	151	151	0			13
							166	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	Y	163	163	0			13
							1	4	179	9							
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	44	1	885	3	Y	153	154	0			12
							1	4	168	9							
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	39	1	800	3	Y	133	132	0			13
							146	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	138	138	0			13

TOTAL GAS PROD: 12,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	121	1	3500	3	Y	117	117	0			4
							13	4	129	9							
02	4032	X	3790	-0-	-242	-0-	130	1	3519	3	Y	119	119	0			4
							10	4	131	9							
03	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	141	1	3759	3	Y	129	127	0			6
							12	4	142	9							
04	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	133	1	3443	3	Y	110	110	0			6
							13	4	121	9							
05	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	193	1	3716	3	Y	121	120	0			7
							14	4	133	9							
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	150	1	3585	3	Y	132	131	0			8
							12	4	145	9							
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	3	Y	145	146	0			7
							13	4	160	9							
08	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	161	1	3521	3	Y	141	141	0			7
							9	4	155	9							
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	171	1	3519	3	Y	136	136	0			7
							8	4	150	9							
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	179	1	3653	3	Y	131	131	0			7
							7	4	144	9							
11	3810	X	3801	-0-	-9	-0-	168	1	3455	3	Y	157	156	0			8
							5	4	173	9							
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	158	158	0			8

TOTAL GAS PROD: 42,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	3	Y	143	143	0	1	8	9
							5	4	157	9							
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	3	Y	258	257	0			10
							2	4	284	9							
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1520	3	Y	152	152	0			10
							4	4	167	9							
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	3	Y	142	141	0			11
							5	4	156	9							
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	90	1	1766	3	Y	162	161	0	1	8	11
							6	4	178	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1664	3	Y	153	152	0			12
							6	4	168	9							
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	73	1	1710	3	Y	153	153	0			12
							8	4	168	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1605	3	Y	131	130	0			13
							5	4	144	9							
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	3	Y	132	133	0			12
							6	4	145	9							
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	3	Y	136	137	0			11
							5	4	150	9							
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	3	Y	126	126	0			11
							4	4	139	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	133	133	0			12

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

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	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	111	1	3232	3	Y	300	301	0			3
							13	4	330	9							
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	111	1	2991	3	Y	280	281	0			2
							8	4	308	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	118	1	3177	3	Y	302	302	0			2
							9	4	332	9							
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	2968	3	Y	278	278	0			2
							12	4	306	9							
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	156	1	3026	3	Y	289	289	0			2
							11	4	318	9							
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	2913	3	Y	224	223	0			3
							9	4	246	9							
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	126	1	2917	3	Y	221	220	0			4
							10	4	243	9							
08	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	127	1	2791	3	Y	210	209	0			5
							6	4	231	9							
09	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	132	1	2745	3	Y	205	204	0			6
							8	4	226	9							
10	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	129	1	2617	3	Y	204	204	0			6
							6	4	224	9							
11	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	101	1	2044	3	Y	221	221	0			6
							4	4	243	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	218	217	0			7

TOTAL GAS PROD: 35,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,952

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	4526	X	3694	-0-	-832	-0-	115	1	3337	3	Y	208	208	0			11
							13	4	229	9							
02	3836	X	3369	-0-	-467	-0-	113	1	3038	3	Y	191	191	0			11
							8	4	210	9							
03	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	121	1	3257	3	Y	184	184	0			11
							9	4	202	9							
04	3810	X	3198	-0-	-612	-0-	113	1	2915	3	Y	145	145	0			11
							10	4	160	9							
05	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	166	1	3214	3	Y	188	187	0			12
							13	4	207	9							
06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	127	1	3056	3	Y	191	191	0			12
							10	4	210	9							
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	135	1	3114	3	Y	192	191	0			13
							12	4	211	9							
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	135	1	2917	3	Y	186	186	0			13
							7	4	205	9							
09	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	137	1	2842	3	Y	179	180	0			12
							8	4	197	9							
10	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	145	1	2955	3	Y	188	188	0			12
							6	4	207	9							
11	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	136	1	2788	3	Y	180	180	0			12
							5	4	198	9							
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	181	181	0			12

TOTAL GAS PROD: 37,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	987	3	Y	114	115	0			10
							2	4	125	9							
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	154	154	0			10
							2	4	169	9							
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	51	1	1374	3	Y	165	165	0			10
							2	4	182	9							
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	50	1	1323	3	Y	174	173	0			11
							3	4	191	9							
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	3	Y	185	185	0			11
							4	4	204	9							
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	3	Y	152	152	0			11
							3	4	167	9							
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	Y	154	154	0			11
							2	4	169	9							
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	Y	146	146	0			11
							2	4	161	9							
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	58	1	1213	3	Y	128	128	0			11
							2	4	141	9							
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	3	Y	144	144	0			11
							2	4	158	9							
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	3	Y	142	142	0			11
							156	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	141	141	0			11

TOTAL GAS PROD: 16,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

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	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	146	1	4237	3	Y	154	155	0			6
							16	4	169	9							
02	4144	X	4051	-0-	-93	-0-	139	1	3765	3	Y	124	124	0			6
							11	4	136	9							
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4516	3	Y	152	150	0			8
							15	4	167	9							
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	169	1	4362	3	Y	146	146	0			8
							16	4	161	9							
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	223	1	4310	3	Y	195	194	0			9
							15	4	215	9							
06	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	176	1	4253	3	Y	152	152	0			9
							13	4	167	9							
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	185	1	4301	3	Y	144	145	0			8
							15	4	158	9							
08	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	176	1	3852	3	Y	126	126	0			8
							9	4	139	9							
09	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	185	1	3844	3	Y	113	113	0			8
							10	4	124	9							
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	192	1	3883	3	Y	119	119	0			8
							7	4	131	9							
11	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	183	1	3747	3	Y	123	123	0			8
							5	4	135	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	136	136	0			9

TOTAL GAS PROD: 48,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	Y	56	55	0	1	8	2
							1	4	62	9							
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	3	Y	90	89	0			3
							5	4	99	9							
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	3	Y	89	89	0			3
							6	4	98	9							
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	Y	67	68	0			2
							3	4	74	9							
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1351	3	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	51	1	1073	3	Y	33	35	0			-0-
							1	4	36	9							
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	59	1	1213	3	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	50	1	1004	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	58	57	0			2

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	124	1	3620	3	Y	225	225	0			2
							13	4	248	9							
02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	115	1	3099	3	Y	176	176	0			2
							9	4	194	9							
03	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	126	1	3390	3	Y	196	196	0			2
							10	4	216	9							
04	4020	X	3601	-0-	-419	-0-	125	1	3255	3	Y	189	189	0			2
							13	4	208	9							
05	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	168	1	3253	3	Y	182	182	0			2
							13	4	200	9							
06	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	129	1	3113	3	Y	165	165	0			2
							10	4	182	9							
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	3	Y	172	172	0			2
							12	4	189	9							
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	133	1	2904	3	Y	165	164	0			3
							7	4	182	9							
09	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	138	1	2880	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
10	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	145	1	2940	3	Y	175	173	0			5
							6	4	193	9							
11	3390	X	3102	-0-	-288	-0-	134	1	2767	3	Y	178	178	0			5
							5	4	196	9							
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	180	179	0			7

TOTAL GAS PROD: 38,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	697	3	Y	32	31	0	1	8	2
							1	4	35	9							
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	39	38	0			3
							1	4	43	9							
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	817	3	Y	50	49	0			4
							2	4	55	9							
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	40	1	769	3	Y	39	40	0			3
							2	4	43	9							
06	810	N	570	-0-	-240	-0-	22	1	515	3	Y	29	29	0			3
							1	4	32	9							
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	37	38	0			2
							1	4	41	9							
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	24	1	517	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	28	1	555	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	16	16	0			3

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3623	-0-	-1244	-0-	116	1	3371	3	Y	112	112	0			9
							13	4	123	9							
02	4256	X	3204	-0-	-1052	-0-	111	1	2975	3	Y	100	100	0			9
							8	4	110	9							
03	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	135	1	3632	3	Y	124	124	0			9
							11	4	136	9							
04	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	150	1	3884	3	Y	121	120	0			10
							14	4	133	9							
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	218	1	4219	3	Y	157	157	0			10
							15	4	173	9							
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	166	1	3983	3	Y	126	126	0			10
							13	4	139	9							
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	174	1	4015	3	Y	125	125	0			10
							15	4	138	9							
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	171	1	3741	3	Y	106	107	0			9
							9	4	117	9							
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	173	1	3607	3	Y	95	96	0			8
							8	4	105	9							
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	196	1	3972	3	Y	106	106	0			8
							7	4	117	9							
*11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	178	1	3631	3	Y	109	109	0			8
							5	4	120	9							
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	121	121	0			9

TOTAL GAS PROD: 44,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-		67	1	1955	3	Y	188	187	0	1	8	13
								5	4	207	9							
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		64	1	1736	3	Y	168	168	0			13
								5	4	185	9							
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		69	1	1867	3	Y	189	189	0			13
								6	4	208	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		73	1	1908	3	Y	174	172	0	1	8	14
								6	4	191	9							
05	2108	X	2072	-0-	-36	-0-		95	1	1819	3	Y	139	139	0			14
								5	4	153	9							
06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-		75	1	1793	3	Y	143	142	0			15
								5	4	157	9							
07	2263	N	2177	-0-	-86	-0-		84	1	1936	3	Y	136	135	0			16
								7	4	150	9							
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-		86	1	1876	3	Y	137	137	0			16
								4	4	151	9							
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-		88	1	1801	3	Y	143	142	0			17
								4	4	157	9							
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-		92	1	1867	3	Y	136	137	0			16
								4	4	150	9							
11	2040	N	2027	-0-	-13	-0-		88	1	1790	3	Y	132	131	0			17
								4	4	145	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-						Y	144	144	0			16

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		42	1	1206	3	Y	66	66	0			10
								3	4	73	9							
02	1316	N	1162	-0-	-154	-0-		38	1	1056	3	Y	60	61	0			9
								2	4	66	9							
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		40	1	1105	3	Y	64	63	0			10
								2	4	70	9							
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		42	1	1106	3	Y	64	64	0			10
								2	4	70	9							
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		62	1	1178	3	Y	69	68	0			11
								3	4	76	9							
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		48	1	1160	3	Y	67	68	0			10
								2	4	74	9							
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		53	1	1244	3	Y	71	72	0			9
								2	4	78	9							
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		53	1	1174	3	Y	77	77	0			9
								2	4	85	9							
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		54	1	1158	3	Y	91	90	0			10
								2	4	100	9							
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		59	1	1219	3	Y	106	106	0			10
								2	4	117	9							
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		60	1	1217	3	Y	108	107	0			11
								119	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	90	90	0			10

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4110	X	4110	-0-		-0-		-0-		121	1	3519	3	Y	415	417	0			7
										13	4	457	9							
02	3434	X	3434	-0-		-0-		-0-		107	1	2934	3	Y	350	351	0			6
										8	4	385	9							
03	3871	X	3871	-0-		-0-		-0-		123	1	3301	3	Y	398	397	0			7
										9	4	438	9							
04	3945	X	3945	-0-		-0-		-0-		132	1	3404	3	Y	360	360	0			7
										13	4	396	9							
05	4203	X	4203	-0-		-0-		-0-		192	1	3702	3	Y	269	272	0			4
										13	4	296	9							
06	4552	X	4552	-0-		-0-		-0-		168	1	4045	3	Y	296	295	0			5
										13	4	326	9							
07	3813	X	3303	-0-		-510		-0-		125	1	2908	3	Y	236	236	0			5
										10	4	260	9							
08	4141	X	4141	-0-		-0-		-0-		153	1	3344	3	Y	578	575	0			8
										8	4	636	9							
09	4205	X	4205	-0-		-0-		-0-		163	1	3387	3	Y	588	588	0			8
										8	4	647	9							
10	4614	X	4614	-0-		-0-		-0-		177	1	3571	3	Y	782	782	0			8
										6	4	860	9							
*11	3916	X	3916	-0-		-0-		-0-		155	1	3176	3	Y	527	529	0			6
										5	4	580	9							
12	3813	X	-0-	-0-		-3813		-0-						Y	353	352	0			8

TOTAL GAS PROD: 44,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,152

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-		-0-		-0-		67	1	1527	3	Y	67	68	0			9
										5	4	74	9							
02	2548	N	1117	-0-		-1431		-0-		45	1	969	3	Y	93	93	0			9
										1	4	102	9							
03	1603	N	1603	-0-		-0-		-0-		64	1	1382	3	Y	141	141	0			9
										2	4	155	9							
04	2571	N	2571	-0-		-0-		-0-		106	1	2275	3	Y	162	161	0			10
										12	4	178	9							
05	2821	X	1332	-0-		-1489		-0-		61	1	1180	3	Y	80	81	0			9
										3	4	88	9							
06	1560	N	1013	-0-		-547		-0-		38	1	906	3	Y	62	61	0			10
										1	4	68	9							
07	1240	N	1136	-0-		-104		-0-		45	1	1013	3	Y	70	70	0			10
										1	4	77	9							
08	1240	N	1197	-0-		-43		-0-		47	1	1064	3	Y	78	77	0			11
										86	9									
09	1304	N	1304	-0-		-0-		-0-		55	1	1167	3	Y	73	73	0			11
										2	4	80	9							
10	1147	N	755	-0-		-392		-0-		34	1	711	3	Y	8	14	0			5
										1	4	9	9							
11	1170	N	579	-0-		-591		-0-		26	1	542	3	Y	10	10	0			5
										11	9									
12	1240	N	-0-	-0-		-1240		-0-						Y	6	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		655	-0-	655	655	26	1	588	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
08	T. A.		40	-0-	40	695	1	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	T. A.		249	-0-	249	944	10	1	228	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1149	X	205	-0-	-944	-0-	9	1	187	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	3	Y	45	44	0			1
							1	4	50	9							
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	224	X	164	-0-	-60	-0-	6	1	157	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	248	X	126	-0-	-122	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	240	X	73	-0-	-167	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	59	-0-	-437	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	55	-0-	-305	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	100	1	2946	3	Y	263	263	0			14
							12	4	289	9							
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	106	1	2860	3	Y	257	258	0			13
							8	4	283	9							
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	115	1	3108	3	Y	236	237	0			12
							9	4	260	9							
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	113	1	2931	3	Y	188	187	0			13
							11	4	207	9							
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	160	1	3104	3	Y	199	199	0			13
							13	4	219	9							
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	143	1	3438	3	Y	222	222	0			13
							12	4	244	9							
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	174	1	4016	3	Y	270	270	0			13
							15	4	297	9							
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	151	1	3292	3	Y	336	334	0			15
							7	4	370	9							
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	Y	317	316	0			16
							8	4	349	9							
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	165	1	3371	3	Y	372	371	0			17
							6	4	409	9							
*11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	405	405	0			17
							5	4	446	9							
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	293	293	0			18

TOTAL GAS PROD: 40,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-		-0-		-0-		135	1	3952	3	Y	242	243	0			5
										15	4	266	9							
02	3786	X	3786	-0-		-0-		-0-		125	1	3409	3	Y	220	221	0			4
										10	4	242	9							
03	4121	X	4121	-0-		-0-		-0-		137	1	3702	3	Y	246	246	0			4
										11	4	271	9							
04	4023	X	4023	-0-		-0-		-0-		140	1	3621	3	Y	225	224	0			5
										14	4	248	9							
05	4640	X	4640	-0-		-0-		-0-		214	1	4133	3	Y	253	253	0			5
										15	4	278	9							
06	3870	X	3738	-0-		-132		-0-		141	1	3358	3	Y	207	207	0			5
										11	4	228	9							
07	3853	X	3853	-0-		-0-		-0-		149	1	3459	3	Y	212	212	0			5
										12	4	233	9							
08	3751	X	3684	-0-		-67		-0-		151	1	3311	3	Y	195	194	0			6
										7	4	215	9							
09	3630	X	3454	-0-		-176		-0-		149	1	3095	3	Y	184	184	0			6
										8	4	202	9							
10	3751	X	3381	-0-		-370		-0-		149	1	3021	3	Y	186	186	0			6
										6	4	205	9							
11	3630	X	3385	-0-		-245		-0-		147	1	3005	3	Y	207	207	0			6
										5	4	228	9							
12	3751	X	-0-	-0-		-3751		-0-						Y	210	210	0			7

TOTAL GAS PROD: 42,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5586	-0-		-335		-0-		174	1	5059	3	Y	305	306	0			3
										17	4	336	9							
02	5152	X	5089	-0-		-63		-0-		169	1	4599	3	Y	281	281	0			3
										12	4	309	9							
03	5611	X	5341	-0-		-270		-0-		178	1	4819	3	Y	298	298	0			3
										16	4	328	9							
04	5340	X	5024	-0-		-316		-0-		175	1	4532	3	Y	273	272	0			4
										17	4	300	9							
05	5642	X	5022	-0-		-620		-0-		232	1	4484	3	Y	264	265	0			3
										16	4	290	9							
06	5460	X	4803	-0-		-657		-0-		181	1	4346	3	Y	239	239	0			3
										13	4	263	9							
07	5022	X	4944	-0-		-78		-0-		193	1	4460	3	Y	250	250	0			3
										16	4	275	9							
08	5022	X	4531	-0-		-491		-0-		188	1	4067	3	Y	243	242	0			4
										9	4	267	9							
09	4860	X	4530	-0-		-330		-0-		195	1	4062	3	Y	238	237	0			5
										11	4	262	9							
10	5022	X	4700	-0-		-322		-0-		206	1	4198	3	Y	262	262	0			5
										8	4	288	9							
11	4800	X	4619	-0-		-181		-0-		199	1	4101	3	Y	284	282	0			7
										7	4	312	9							
12	4929	X	-0-	-0-		-4929		-0-						Y	269	269	0			6

TOTAL GAS PROD: 54,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	T. A.		1542	-0-	1542	1542	57	1	1318	3	Y	150	148	0	1	8	2
							2	4	165	9							
08	T. A.		753	-0-	753	2295	29	1	640	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
09	T. A.		753	-0-	753	3048	30	1	640	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
10	4126	X	1078	-0-	-3048	-0-	45	1	914	3	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
11	1500	X	834	-0-	-666	-0-	34	1	708	3	Y	84	84	0			2
							92	9									
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	112	112	0			3

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

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	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	225	1	5005	3	Y	271	272	0			1
							17	4	298	9							
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	208	1	4708	3	Y	237	237	0			1
							13	4	261	9							
03	5394	X	5227	-0-	-167	-0-	215	1	4732	3	Y	240	241	0			-0-
							16	4	264	9							
04	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	212	1	4469	3	Y	224	223	0			1
							16	4	246	9							
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	5057	3	Y	250	250	0			1
							19	4	275	9							
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	235	1	4743	3	Y	227	228	0			-0-
							15	4	250	9							
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	4569	3	Y	220	220	0			-0-
							16	4	242	9							
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	256	1	4475	3	Y	205	204	0			1
							11	4	226	9							
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	266	1	4477	3	Y	215	215	0			1
							11	4	237	9							
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	258	1	4625	3	Y	221	220	0			2
							9	4	243	9							
*11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	246	1	4380	3	Y	223	223	0			2
							6	4	245	9							
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	235	234	0			4

TOTAL GAS PROD: 56,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,768

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	3	Y	144	143	0	1	8	3
							5	4	158	9							
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	119	120	0			2
							2	4	131	9							
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	123	122	0			3
							2	4	135	9							
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	126	125	0	1	8	3
							2	4	139	9							
05	2108	X	1452	-0-	-656	-0-	63	1	1217	3	Y	154	154	0			3
							3	4	169	9							
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	41	1	1006	3	Y	118	118	0			3
							1	4	130	9							
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1201	3	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	3	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	51	1	1031	3	Y	121	120	0			5
							1	4	133	9							
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	Y	142	142	0			5
							156	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	138	138	0			6

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

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	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	239	1	1397	3	Y	91	92	0			8
							5	4	100	9							
02	2296	X	1528	-0-	-768	-0-	216	1	1221	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
03	2542	X	1585	-0-	-957	-0-	257	1	1232	3	Y	85	84	0			10
							2	4	94	9							
04	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	217	1	1325	3	Y	87	87	0			10
							2	4	96	9							
05	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	292	1	1633	3	Y	109	109	0			10
							7	4	120	9							
06	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	184	1	1141	3	Y	76	75	0			11
							2	4	84	9							
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	172	1	997	3	Y	68	68	0			11
							1	4	75	9							
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	181	1	974	3	Y	70	70	0			11
							1	4	77	9							
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	175	1	1038	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	3	Y	53	54	0			10
							1	4	58	9							
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	235	1	1539	3	Y	41	41	0			10
							4	4	45	9							
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	41	40	0			11

TOTAL GAS PROD: 16,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2007 3	Y	77	79 0		6
							9	4	85 9					
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1863 3	Y	72	73 0		5
							7	4	79 9					
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2085 3	Y	82	82 0		5
							7	4	90 9					
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	70	1	1522 3	Y	58	59 0		4
							6	4	64 9					
05	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	74	1	1406 3	Y	65	64 0		5
							4	4	72 9					
06	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	57	1	1390 3	Y	64	64 0		5
							3	4	70 9					
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	60	1	1398 3	Y	65	65 0		5
							4	4	72 9					
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	59	1	1257 3	Y	55	55 0		5
							2	4	61 9					
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1260 3	Y	49	48 0		6
							4	4	54 9					
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	65	1	1320 3	Y	59	59 0		6
							3	4	65 9					
11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	58	1	1183 3	Y	54	53 0		7
							1	4	59 9					
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	52	52 0		7

TOTAL GAS PROD: 18,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	52	1	1523 3	Y	118	118 0	1 8	1
							5	4	130 9					
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1340 3	Y	104	104 0		1
							2	4	114 9					
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	58	1	1554 3	Y	121	120 0		2
							5	4	133 9					
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1540 3	Y	116	116 0		2
							5	4	128 9					
05	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	81	1	1574 3	Y	117	117 0		2
							5	4	129 9					
06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	59	1	1406 3	Y	152	150 0	1 8	3
							3	4	167 9					
07	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	53	1	1253 3	Y	132	132 0		3
							2	4	145 9					
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	67	1	1445 3	Y	152	151 0		4
							3	4	167 9					
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1496 3	Y	152	152 0		4
							4	4	167 9					
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1475 3	Y	119	119 0		4
							2	4	131 9					
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	68	1	1406 3	Y	118	118 0		4
							1	4	130 9					
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	161	161 0		5

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	93	X	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1087	-0-	-587	-0-	145	1	840	3	Y	91	91	0			-0-
							2	4	100	9							
02	1512	X	1307	-0-	-205	-0-	178	1	1001	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
03	1426	X	638	-0-	-788	-0-	98	1	464	3	Y	69	68	0			1
							76	9									
04	1200	X	892	-0-	-308	-0-	110	1	672	3	Y	99	97	0			3
							1	4	109	9							
05	1457	X	1002	-0-	-455	-0-	129	1	726	3	Y	132	132	0			3
							2	4	145	9							
06	1410	X	1023	-0-	-387	-0-	118	1	732	3	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	129	1	751	3	Y	164	164	0			3
							1	4	180	9							
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	710	3	Y	165	164	0			4
							182	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	117	1	696	3	Y	158	158	0			4
							174	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	765	3	Y	147	148	0			3
							162	9									
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	Y	112	112	0			3
							123	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	98	97	0			3

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

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	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	196	1	4386	3	Y	337	339	0			5
							16	4	371	9							
02	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	163	1	3667	3	Y	239	239	0			5
							10	4	263	9							
03	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	150	1	3316	3	Y	180	180	0			5
							9	4	198	9							
04	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	148	1	3126	3	Y	196	195	0			6
							13	4	216	9							
05	4650	X	3738	-0-	-912	-0-	202	1	3272	3	Y	228	228	0			6
							13	4	251	9							
06	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	161	1	3254	3	Y	205	206	0			5
							11	4	226	9							
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	161	1	3114	3	Y	192	192	0			5
							11	4	211	9							
08	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	169	1	2939	3	Y	181	181	0			5
							6	4	199	9							
09	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	171	1	2897	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	166	1	2980	3	Y	187	186	0			6
							6	4	206	9							
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	175	1	3120	3	Y	200	199	0			7
							6	4	220	9							
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	186	186	0			6

TOTAL GAS PROD: 40,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

01	2666	X	1013	-0-	-1653	-0-	40	1	905	3	Y	59	59	0			2
							3	4	65	9							
02	2324	X	62	-0-	-2262	-0-	2	1	56	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	Y	65	64	0			1
							2	4	72	9							
07	T. A.		1498	-0-	1498	1498	69	1	1326	3	Y	90	90	0			1
							4	4	99	9							
08	T. A.		987	-0-	987	2485	50	1	868	3	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
09	T. A.		15	-0-	15	2500	14	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	2500	X	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2356	X	1979	-0-	-377	-0-	257	1	1509	3	Y	189	189	0			3
							5	4	208	9							
02	2128	X	1815	-0-	-313	-0-	243	1	1364	3	Y	187	188	0			2
							2	4	206	9							
03	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	321	1	1534	3	Y	256	256	0			2
							5	4	282	9							
04	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	245	1	1488	3	Y	236	237	0			1
							4	4	260	9							
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	278	1	1557	3	Y	223	222	0			2
							4	4	245	9							
06	2070	X	1951	-0-	-119	-0-	247	1	1536	3	Y	150	150	0			2
							3	4	165	9							
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	3	Y	167	166	0			3
							4	4	184	9							
08	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	248	1	1347	3	Y	153	154	0			2
							2	4	168	9							
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	254	1	1507	3	Y	173	173	0			2
							4	4	190	9							
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	239	1	1547	3	Y	177	176	0			3
							2	4	195	9							
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1446	3	Y	166	164	0			5
							183	9									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	169	168	0			5

TOTAL GAS PROD: 21,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

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	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	595	1	3471	3	Y	361	361	0			3
							13	4	397	9							
02	3248	X	2340	-0-	-908	-0-	326	1	1825	3	Y	166	168	0			1
							6	4	183	9							
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	470	1	2247	3	Y	329	329	0			1
							7	4	362	9							
04	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	347	1	2106	3	Y	294	294	0			1
							9	4	323	9							
05	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	416	1	2325	3	Y	314	315	0			-0-
							11	4	345	9							
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	377	1	2341	3	Y	254	254	0			-0-
							9	4	279	9							
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	351	1	2036	3	Y	218	218	0			-0-
							9	4	240	9							
08	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	287	1	1555	3	Y	177	177	0			-0-
							3	4	195	9							
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	391	1	2312	3	Y	229	228	0			1
							6	4	252	9							
10	3100	N	3128	-0-	28	28	382	1	2473	3	Y	243	242	0			2
							6	4	267	9							
*11	3000	N	3386	-0-	386	414	411	1	2676	3	Y	267	266	0			3
							5	4	294	9							
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	279	279	0			4

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12152	X	11988	-0-	-164	-0-	374	1	10917	3	Y	599	599	0			2
							38	4	659	9							
02	12152	X	11507	-0-	-645	-0-	385	1	10427	3	Y	606	605	0			3
							28	4	667	9							
03	13454	X	11169	-0-	-2285	-0-	368	1	9907	3	Y	785	785	0			3
							30	4	864	9							
04	13020	X	9893	-0-	-3127	-0-	338	1	8772	3	Y	684	683	0			4
							31	4	752	9							
05	12741	X	11291	-0-	-1450	-0-	530	1	10239	3	Y	440	441	0			3
							38	4	484	9							
06	12330	X	11411	-0-	-919	-0-	436	1	10486	3	Y	416	415	0			4
							31	4	458	9							
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	468	1	10861	3	Y	435	436	0			3
							38	4	479	9							
08	11439	X	10841	-0-	-598	-0-	454	1	9880	3	Y	442	442	0			3
							21	4	486	9							
09	11070	X	10103	-0-	-967	-0-	442	1	9185	3	Y	411	411	0			3
							24	4	452	9							
10	11439	X	10521	-0-	-918	-0-	471	1	9556	3	Y	431	430	0			4
							20	4	474	9							
11	11070	X	10355	-0-	-715	-0-	458	1	9406	3	Y	432	433	0			3
							16	4	475	9							
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	469	469	0			5

TOTAL GAS PROD: 120,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,150

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	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	129	1	2917	3	Y	185	186	0			1
							8	4	204	9							
02	3388	X	2761	-0-	-627	-0-	108	1	2462	3	Y	168	168	0			1
							6	4	185	9							
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3084	3	Y	208	208	0			1
							8	4	229	9							
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	131	1	2787	3	Y	181	181	0			1
							8	4	199	9							
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	172	1	2839	3	Y	189	188	0			2
							9	4	208	9							
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	3	Y	203	203	0			2
							9	4	223	9							
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	Y	207	207	0			2
							10	4	228	9							
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	169	1	2946	3	Y	156	156	0			2
							5	4	172	9							
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	182	1	3054	3	Y	171	171	0			2
							8	4	188	9							
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	205	205	0			2
							5	4	226	9							
*11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	172	1	3047	3	Y	253	251	0			4
							5	4	278	9							
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	242	241	0			5

TOTAL GAS PROD: 36,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11470	X	10418	-0-	-1052	-0-	327	1	9524	3	Y	484	485	0			1
							35	4	532	9							
02	10360	X	9678	-0-	-682	-0-	325	1	8826	3	Y	455	456	0			-0-
							26	4	501	9							
03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	352	1	9444	3	Y	408	408	0			-0-
							27	4	449	9							
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	356	1	9213	3	Y	365	365	0			-0-
							34	4	402	9							
05	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	474	1	9170	3	Y	361	361	0			-0-
							34	4	397	9							
06	10380	X	9656	-0-	-724	-0-	370	1	8877	3	Y	346	346	0			-0-
							28	4	381	9							
07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	375	1	8709	3	Y	342	342	0			-0-
							29	4	376	9							
08	9951	X	9149	-0-	-802	-0-	383	1	8350	3	Y	361	360	0			1
							19	4	397	9							
09	9630	X	9108	-0-	-522	-0-	398	1	8300	3	Y	354	353	0			2
							21	4	389	9							
10	9951	X	9156	-0-	-795	-0-	410	1	8335	3	Y	358	358	0			2
							17	4	394	9							
11	9630	X	8845	-0-	-785	-0-	392	1	8051	3	Y	352	351	0			3
							15	4	387	9							
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	413	412	0			2

TOTAL GAS PROD: 105,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

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	4371	X	3694	-0-	-677	-0-	150	1	3355	3	Y	160	162	0			2
							13	4	176	9							
02	3892	X	3238	-0-	-654	-0-	127	1	2899	3	Y	186	187	0			1
							7	4	205	9							
03	4278	X	3648	-0-	-630	-0-	147	1	3228	3	Y	240	240	0			1
							9	4	264	9							
04	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	144	1	3071	3	Y	187	186	0			2
							9	4	206	9							
05	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	197	1	3202	3	Y	173	173	0			2
							13	4	190	9							
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	147	1	2958	3	Y	186	186	0			2
							8	4	205	9							
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	3	Y	181	182	0			1
							9	4	199	9							
08	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	165	1	2899	3	Y	133	132	0			2
							4	4	146	9							
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	173	1	2900	3	Y	182	182	0			2
							6	4	200	9							
10	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	158	1	2842	3	Y	185	184	0			3
							5	4	204	9							
11	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	159	1	2811	3	Y	186	185	0			4
							4	4	205	9							
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	183	182	0			4

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	9302	-0-		-4028		-0-	293	1	8515	3	Y	423	425	0			2
									29	4	465	9							
02	12040	X	8651	-0-		-3389		-0-	290	1	7843	3	Y	451	451	0			2
									22	4	496	9							
03	13330	X	7730	-0-		-5600		-0-	259	1	6948	3	Y	456	456	0			2
									21	4	502	9							
04	11580	X	7808	-0-		-3772		-0-	272	1	7060	3	Y	410	410	0			2
									25	4	451	9							
05	11687	X	9114	-0-		-2573		-0-	424	1	8195	3	Y	423	424	0			1
									30	4	465	9							
06	9270	X	8154	-0-		-1116		-0-	309	1	7400	3	Y	384	385	0			-0-
									23	4	422	9							
07	6386	X	6386	-0-		-0-		-0-	248	1	5775	3	Y	313	313	0			-0-
									19	4	344	9							
08	5580	X	5580	-0-		-0-		-0-	228	1	4979	3	Y	328	327	0			1
									12	4	361	9							
09	6466	X	6466	-0-		-0-		-0-	278	1	5762	3	Y	375	374	0			2
									13	4	413	9							
10	6475	X	6475	-0-		-0-		-0-	283	1	5764	3	Y	378	378	0			2
									12	4	416	9							
*11	6436	X	6436	-0-		-0-		-0-	280	1	5726	3	Y	382	382	0			2
									10	4	420	9							
12	5394	X	-0-	-0-		-5394		-0-					Y	339	340	0			2

TOTAL GAS PROD: 82,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,662

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5331	-0-		2231		4416	665	1	4437	3	Y	193	195	0			8
									17	4	212	9							
02	7168	X	2752	-0-		-4416		-0-	299	1	2337	3	Y	100	102	0			6
									6	4	110	9							
03	5133	X	5133	-0-		-0-		-0-	543	1	4367	3	Y	190	189	0			7
									14	4	209	9							
04	4506	X	4506	-0-		-0-		-0-	476	1	3818	3	Y	180	178	0			9
									14	4	198	9							
05	1023	X	827	-0-		-196		-0-	83	1	524	3	Y	199	199	0			9
									1	4	219	9							
06	990	X	588	-0-		-402		-0-	67	1	359	3	Y	147	146	0			10
									162	9									
07	4712	X	720	-0-		-3992		-0-	67	1	386	3	Y	243	243	0			10
									267	9									
08	4712	X	693	-0-		-4019		-0-	55	1	328	3	Y	282	281	0			11
									310	9									
09	4500	X	616	-0-		-3884		-0-	67	1	474	3	Y	68	70	0			9
									75	9									
10	806	X	592	-0-		-214		-0-	63	1	456	3	Y	66	66	0			9
									73	9									
11	690	X	382	-0-		-308		-0-	44	1	291	3	Y	43	44	0			8
									47	9									
12	713	X	-0-	-0-		-713		-0-					Y	45	45	0			9

TOTAL GAS PROD: 22,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13392	X	10343	-0-	-3049	-0-	317	1	9245	3	Y	679	678	0			4
							34	4	747	9							
02	11704	X	9255	-0-	-2449	-0-	311	1	8439	3	Y	438	439	0			3
							23	4	482	9							
03	12090	X	9405	-0-	-2685	-0-	318	1	8552	3	Y	463	462	0			4
							26	4	509	9							
04	9750	X	8884	-0-	-866	-0-	313	1	8122	3	Y	382	383	0			3
							29	4	420	9							
05	10261	X	9222	-0-	-1039	-0-	431	1	8331	3	Y	390	391	0			2
							31	4	429	9							
06	9930	X	9095	-0-	-835	-0-	346	1	8307	3	Y	376	376	0			2
							28	4	414	9							
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	359	1	8350	3	Y	386	386	0			2
							27	4	425	9							
08	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	363	1	7896	3	Y	373	372	0			3
							17	4	410	9							
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	375	1	7825	3	Y	334	333	0			4
							20	4	367	9							
10	8804	X	8682	-0-	-122	-0-	389	1	7905	3	Y	340	340	0			4
							14	4	374	9							
*11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	378	1	7758	3	Y	339	338	0			5
							14	4	373	9							
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	358	357	0			6

TOTAL GAS PROD: 99,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,858

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	152	1	1023	3	Y	527	527	0			5
							2	4	580	9							
02	1652	N	1645	-0-	-7	-0-	124	1	973	3	Y	496	497	0			4
							2	4	546	9							
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	140	1	1120	3	Y	391	392	0			3
							2	4	430	9							
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	132	1	1053	3	Y	264	265	0			2
							2	4	290	9							
05	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	145	1	924	3	Y	339	339	0			2
							2	4	373	9							
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	172	1	903	3	Y	462	460	0			4
							1	4	508	9							
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	174	1	994	3	Y	527	528	0			3
							1	4	580	9							
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	979	3	Y	449	449	0			3
							494	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	905	3	Y	322	323	0			2
							2	4	354	9							
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	123	1	905	3	Y	307	307	0			2
							1	4	338	9							
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	131	1	860	3	Y	302	300	0			4
							332	9									
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	306	307	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	460	1	13418	3	Y	597	597	0	-0-
							47	4	657	9					
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	403	1	10900	3	Y	517	517	0	-0-
							30	4	569	9					
03	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	432	1	11640	3	Y	559	558	0	1
							36	4	615	9					
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	374	1	9687	3	Y	453	453	0	1
							35	4	498	9					
05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	591	1	11396	3	Y	534	534	0	1
							43	4	587	9					
06	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	445	1	10689	3	Y	504	504	0	1
							32	4	554	9					
07	12369	X	11224	-0-	-1145	-0-	442	1	10250	3	Y	451	451	0	1
							36	4	496	9					
08	12369	X	10785	-0-	-1584	-0-	450	1	9815	3	Y	454	454	0	1
							21	4	499	9					
09	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	470	1	9762	3	Y	447	446	0	2
							25	4	492	9					
10	12369	X	11082	-0-	-1287	-0-	494	1	10059	3	Y	463	464	0	1
							20	4	509	9					
11	11730	X	10838	-0-	-892	-0-	478	1	9823	3	Y	473	473	0	1
							17	4	520	9					
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	486	485	0	2

TOTAL GAS PROD: 128,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,938

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	EOM BALANCE
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	79	1	2297	3	Y	209	209	0	2
							8	4	230	9					
02	2352	X	2325	-0-	-27	-0-	75	1	2039	3	Y	187	188	0	1
							5	4	206	9					
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	83	1	2220	3	Y	187	187	0	1
							6	4	206	9					
04	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	84	1	2199	3	Y	180	179	0	2
							7	4	198	9					
05	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	112	1	2151	3	Y	196	197	0	1
							6	4	216	9					
06	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	90	1	2158	3	Y	178	177	0	2
							7	4	196	9					
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	2	Y	178	179	0	1
							9	4	196	9					
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2190	3	Y	160	160	0	1
							4	4	176	9					
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	3	Y	151	151	0	1
							4	4	166	9					
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2309	3	Y	158	158	0	1
							4	4	174	9					
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	3	Y	162	161	0	2
							4	4	178	9					
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	211	210	0	8

TOTAL GAS PROD: 27,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	15810	X	11111	-0-	-4699	-0-	340	1	9904	3	Y	755	756	0			3
							36	4	831	9							
02	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	393	1	10637	3	Y	822	822	0			3
							28	4	904	9							
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	434	1	11693	3	Y	923	923	0			3
							36	4	1015	9							
04	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	476	1	12339	3	Y	838	837	0			4
							44	4	922	9							
05	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	659	1	12745	3	Y	910	913	0			1
							48	4	1001	9							
06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	498	1	11943	3	Y	864	864	0			1
							39	4	950	9							
07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	510	1	11853	3	Y	857	858	0			-0-
							42	4	943	9							
08	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	522	1	11380	3	Y	820	819	0			1
							24	4	902	9							
09	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	542	1	11259	3	Y	801	801	0			1
							28	4	881	9							
10	12276	X	12240	-0-	-36	-0-	533	1	10832	3	Y	776	776	0			1
							21	4	854	9							
*11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	549	1	11229	3	Y	819	817	0			3
							18	4	901	9							
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	878	877	0			4

TOTAL GAS PROD: 141,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,063

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	16182	X	14646	-0-	-1536	-0-	456	1	13250	3	Y	813	812	0			2
							46	4	894	9							
02	14168	X	13316	-0-	-852	-0-	452	1	12214	3	Y	561	562	0			1
							33	4	617	9							
03	15128	X	14169	-0-	-959	-0-	487	1	13111	3	Y	482	483	0			-0-
							41	4	530	9							
04	14190	X	13094	-0-	-1096	-0-	467	1	12084	3	Y	454	454	0			-0-
							44	4	499	9							
05	14725	X	7385	-0-	-7340	-0-	350	1	6756	3	Y	233	233	0			-0-
							23	4	256	9							
06	14250	X	6763	-0-	-7487	-0-	260	1	6254	3	Y	209	209	0			-0-
							19	4	230	9							
07	13206	X	13026	-0-	-180	-0-	515	1	11984	3	Y	441	439	0			2
							42	4	485	9							
08	13206	X	12415	-0-	-791	-0-	522	1	11392	3	Y	434	434	0			2
							24	4	477	9							
09	12780	X	12360	-0-	-420	-0-	545	1	11317	3	Y	426	426	0			2
							29	4	469	9							
10	13020	X	12653	-0-	-367	-0-	569	1	11577	3	Y	439	439	0			2
							24	4	483	9							
11	12600	X	12220	-0-	-380	-0-	545	1	11183	3	Y	431	431	0			2
							18	4	474	9							
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	456	455	0			2

TOTAL GAS PROD: 132,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,379

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	178	1	5208	3	Y	277	279	0			9
							17	4	305	9							
02	5348	X	5005	-0-	-343	-0-	167	1	4539	3	Y	262	264	0			7
							11	4	288	9							
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	204	1	5508	3	Y	325	326	0			6
							17	4	358	9							
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	211	1	5504	3	Y	275	274	0			7
							20	4	303	9							
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	297	1	5747	3	Y	296	296	0			7
							21	4	326	9							
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	222	1	5360	3	Y	279	279	0			7
							16	4	307	9							
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	233	1	5424	3	Y	285	284	0			8
							19	4	314	9							
08	5859	X	5409	-0-	-450	-0-	224	1	4875	3	Y	271	270	0			9
							12	4	298	9							
09	5670	X	5172	-0-	-498	-0-	223	1	4625	3	Y	284	284	0			9
							12	4	312	9							
10	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	218	1	4424	3	Y	349	348	0			10
							8	4	384	9							
11	5670	X	5098	-0-	-572	-0-	219	1	4477	3	Y	359	358	0			11
							7	4	395	9							
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	364	364	0			11

TOTAL GAS PROD: 61,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,626

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	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	293	1	8521	3	Y	453	454	0			-0-
							29	4	498	9							
02	8708	X	8313	-0-	-395	-0-	280	1	7574	3	Y	398	398	0			-0-
							21	4	438	9							
03	9641	X	9254	-0-	-387	-0-	312	1	8421	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
04	9150	X	8813	-0-	-337	-0-	308	1	7945	3	Y	484	484	0			1
							28	4	532	9							
05	9424	X	9118	-0-	-306	-0-	418	1	8102	3	Y	517	518	0			-0-
							29	4	569	9							
06	8970	X	8570	-0-	-400	-0-	323	1	7743	3	Y	436	435	0			1
							24	4	480	9							
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	345	1	8022	3	Y	406	406	0			1
							26	4	447	9							
08	8618	X	8213	-0-	-405	-0-	340	1	7422	3	Y	397	396	0			2
							14	4	437	9							
09	8340	X	8316	-0-	-24	-0-	358	1	7435	3	Y	459	458	0			3
							18	4	505	9							
10	8618	X	8584	-0-	-34	-0-	376	1	7659	3	Y	486	486	0			3
							14	4	535	9							
*11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	375	1	7679	3	Y	470	470	0			3
							14	4	517	9							
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	479	479	0			3

TOTAL GAS PROD: 95,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,436

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

01	15996	X	15981	-0-	-15	-0-	500	1	14564	3	Y	786	788	0	2
							52	4	865	9					
02	15484	X	14062	-0-	-1422	-0-	472	1	12788	3	Y	696	696	0	2
							36	4	766	9					
03	17143	X	15576	-0-	-1567	-0-	527	1	14205	3	Y	727	726	0	3
							44	4	800	9					
04	16110	X	14692	-0-	-1418	-0-	517	1	13396	3	Y	665	664	0	4
							47	4	732	9					
05	16151	X	15082	-0-	-1069	-0-	703	1	13585	3	Y	675	676	0	3
							51	4	743	9					
06	15150	X	14253	-0-	-897	-0-	539	1	12970	3	Y	640	640	0	3
							40	4	704	9					
07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	572	1	13310	3	Y	714	714	0	3
							45	4	785	9					
08	14322	X	13855	-0-	-467	-0-	573	1	12478	3	Y	707	707	0	3
							26	4	778	9					
09	13860	X	13668	-0-	-192	-0-	594	1	12342	3	Y	638	640	0	1
							30	4	702	9					
10	14322	X	13967	-0-	-355	-0-	620	1	12609	3	Y	647	646	0	2
							26	4	712	9					
11	13860	X	12805	-0-	-1055	-0-	560	1	11505	3	Y	655	653	0	4
							19	4	721	9					
12	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	652	650	0	4

TOTAL GAS PROD: 158,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9814	-0-	-540	-0-	307	1	8926	3	Y	497	498	0			-0-
							34	4	547	9							
02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	290	1	7860	3	Y	447	447	0			-0-
							22	4	492	9							
03	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	324	1	8701	3	Y	463	462	0			1
							27	4	509	9							
04	9900	X	9053	-0-	-847	-0-	317	1	8235	3	Y	428	429	0			-0-
							30	4	471	9							
05	9982	X	9418	-0-	-564	-0-	438	1	8484	3	Y	423	423	0			-0-
							31	4	465	9							
06	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	333	1	8006	3	Y	401	401	0			-0-
							25	4	441	9							
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	353	1	8208	3	Y	426	425	0			1
							27	4	469	9							
08	8928	X	8557	-0-	-371	-0-	354	1	7716	3	Y	429	429	0			1
							15	4	472	9							
09	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	368	1	7658	3	Y	427	426	0			2
							18	4	470	9							
10	8928	X	8528	-0-	-400	-0-	379	1	7680	3	Y	414	414	0			2
							14	4	455	9							
11	8640	X	7958	-0-	-682	-0-	347	1	7146	3	Y	412	413	0			1
							12	4	453	9							
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	437	437	0			2

TOTAL GAS PROD: 97,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,204

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	185	1	5392	3	Y	250	250	0			2
							19	4	275	9							
02	5460	X	5099	-0-	-361	-0-	172	1	4674	3	Y	219	219	0			2
							12	4	241	9							
03	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	201	1	5391	3	Y	252	252	0			2
							17	4	277	9							
04	5910	X	5749	-0-	-161	-0-	203	1	5260	3	Y	242	242	0			2
							20	4	266	9							
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	296	1	5744	3	Y	260	260	0			2
							21	4	286	9							
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	225	1	5381	3	Y	239	239	0			2
							16	4	263	9							
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	236	1	5490	3	Y	230	231	0			1
							19	4	253	9							
08	5704	X	5610	-0-	-94	-0-	235	1	5129	3	Y	213	213	0			1
							12	4	234	9							
09	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	242	1	5011	3	Y	222	222	0			1
							12	4	244	9							
10	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	253	1	5162	3	Y	237	236	0			2
							11	4	261	9							
11	5520	X	5476	-0-	-44	-0-	242	1	4960	3	Y	241	240	0			3
							9	4	265	9							
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	239	239	0			4

TOTAL GAS PROD: 63,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,844

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	EOM BALANCE
01	12369	X	10184	-0-	-2185	-0-	329	1	9545	3	Y	250	250	0	1
							35	4	275	9					
02	10528	X	8912	-0-	-1616	-0-	301	1	8161	3	Y	388	388	0	1
							23	4	427	9					
03	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	343	1	9215	3	Y	453	453	0	1
							27	4	498	9					
04	10920	X	9205	-0-	-1715	-0-	325	1	8409	3	Y	400	401	0	-0-
							31	4	440	9					
05	10664	X	9153	-0-	-1511	-0-	428	1	8269	3	Y	387	387	0	-0-
							30	4	426	9					
06	9750	X	8839	-0-	-911	-0-	337	1	8065	3	Y	374	374	0	-0-
							26	4	411	9					
07	9486	X	8263	-0-	-1223	-0-	325	1	7520	3	Y	357	357	0	-0-
							25	4	393	9					
08	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	399	1	8694	3	Y	424	424	0	-0-
							20	4	466	9					
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	418	1	8649	3	Y	384	383	0	1
							22	4	422	9					
10	9176	X	8827	-0-	-349	-0-	395	1	8029	3	Y	353	353	0	1
							15	4	388	9					
11	9180	X	8769	-0-	-411	-0-	389	1	7973	3	Y	357	357	0	1
							14	4	393	9					
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	376	376	0	1

TOTAL GAS PROD: 101,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,503

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	EOM BALANCE
01	11625	X	11215	-0-	-410	-0-	353	1	10286	3	Y	489	489	0	-0-
							38	4	538	9					
02	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	373	1	10089	3	Y	519	519	0	-0-
							28	4	571	9					
03	11625	X	10952	-0-	-673	-0-	372	1	9995	3	Y	504	503	0	1
							31	4	554	9					
04	11250	X	10588	-0-	-662	-0-	372	1	9643	3	Y	489	488	0	2
							35	4	538	9					
05	11625	X	10852	-0-	-773	-0-	505	1	9738	3	Y	520	521	0	1
							37	4	572	9					
06	11250	X	10374	-0-	-876	-0-	392	1	9412	3	Y	492	491	0	2
							29	4	541	9					
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	402	1	9302	3	Y	471	470	0	3
							32	4	518	9					
08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	392	1	8565	3	Y	477	477	0	3
							19	4	525	9					
09	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	436	1	9053	3	Y	543	544	0	2
							24	4	597	9					
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9350	3	Y	547	547	0	2
							20	4	602	9					
*11	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	442	1	9058	3	Y	529	529	0	2
							16	4	582	9					
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	539	539	0	2

TOTAL GAS PROD: 115,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7873	-0-	-1303	-0-	247	1	7168	3	Y	393	395	0			2
							26	4	432	9							
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	256	1	6937	3	Y	378	378	0			2
							18	4	416	9							
03	8277	X	7695	-0-	-582	-0-	261	1	7022	3	Y	355	356	0			1
							21	4	391	9							
04	8010	X	7763	-0-	-247	-0-	272	1	7051	3	Y	377	377	0			1
							25	4	415	9							
05	8432	X	7778	-0-	-654	-0-	359	1	6981	3	Y	376	377	0			-0-
							24	4	414	9							
06	8160	X	7412	-0-	-748	-0-	281	1	6741	3	Y	335	334	0			1
							21	4	369	9							
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	294	1	6835	3	Y	327	328	0			-0-
							25	4	360	9							
08	7192	X	7087	-0-	-105	-0-	295	1	6437	3	Y	310	309	0			1
							14	4	341	9							
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	313	1	6500	3	Y	307	306	0			2
							16	4	338	9							
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	331	1	6708	3	Y	352	351	0			3
							13	4	387	9							
*11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	314	1	6427	3	Y	355	354	0			4
							10	4	391	9							
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	369	369	0			3

TOTAL GAS PROD: 82,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,234

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	64	1	1852	3	Y	48	49	0			1
							5	4	53	9							
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	64	1	1755	3	Y	63	64	0			-0-
							5	4	69	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	3	Y	86	86	0			-0-
							6	4	95	9							
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1731	3	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1889	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	81	80	0			2
							5	4	89	9							
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	73	1	1732	3	Y	82	83	0			1
							6	4	90	9							
08	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	71	1	1552	3	Y	78	78	0			1
							3	4	86	9							
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	81	80	0			2
							4	4	89	9							
10	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	76	1	1542	3	Y	77	77	0			2
							3	4	85	9							
*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	3	Y	81	80	0			3
							3	4	89	9							
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	81	81	0			3

TOTAL GAS PROD: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	42	1	1240	3	Y	55	55	0	6
							5	4	61	9					
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	995	3	Y	48	48	0	6
							1	4	53	9					
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	888	3	Y	43	43	0	6
							2	4	47	9					
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	38	38	0	6
							2	4	42	9					
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	53	54	0	5
							3	4	58	9					
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1066	3	Y	53	52	0	6
							1	4	58	9					
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	42	41	0	7
							1	4	46	9					
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	46	46	0	7
							51	9							
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	37	38	0	6
							41	9							
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	Y	39	40	0	5
							43	9							
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	40	40	0	5
							44	9							
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	71	71	0	4

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	778 100	3 9	Y	91	91	0			4
02	1176	N	910	-0-	-266	-0-	28 1	1 4	769 112	3 9	Y	102	102	0			4
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	34 2	1 4	900 119	3 9	Y	108	108	0			4
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34 2	1 4	890 136	3 9	Y	124	124	0			4
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	65 3	1 4	1282 168	3 9	Y	153	153	0			4
06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	22 1	1 4	531 69	3 9	Y	63	63	0			4
07	868	N	611	-0-	-257	-0-	22 1	1 4	520 68	3 9	Y	62	61	0			5
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	24 74	1 9	534	3	Y	67	67	0			5
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24 92	1 9	502	3	Y	84	84	0			5
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23 121	1 9	479	3	Y	110	109	0			6
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	22 114	1 9	441	3	Y	104	103	0			7
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	116	116	0			5

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	266	1	7753	3	Y	385	384	0			5
							28	4	424	9							
02	7280	X	7277	-0-	-3	-0-	246	1	6696	3	Y	288	288	0			5
							18	4	317	9							
03	8060	X	7911	-0-	-149	-0-	269	1	7248	3	Y	337	337	0			5
							23	4	371	9							
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	279	1	7229	3	Y	300	300	0			5
							25	4	330	9							
05	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	653	1	12585	3	Y	542	540	0			7
							47	4	596	9							
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	484	1	11634	3	Y	426	427	0			6
							38	4	469	9							
07	7688	X	7138	-0-	-550	-0-	285	1	6596	3	Y	213	215	0			4
							23	4	234	9							
08	7688	X	6708	-0-	-980	-0-	283	1	6173	3	Y	216	216	0			4
							14	4	238	9							
09	7440	X	6657	-0-	-783	-0-	295	1	6115	3	Y	211	211	0			4
							15	4	232	9							
10	7688	X	6798	-0-	-890	-0-	306	1	6240	3	Y	217	217	0			4
							13	4	239	9							
11	7440	X	6576	-0-	-864	-0-	293	1	6038	3	Y	214	213	0			5
							10	4	235	9							
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	225	213	0	11	8	6

TOTAL GAS PROD: 91,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,574

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8434	-0-	-990	-0-	266	1	7754	3	Y	352	353	0			3
							27	4	387	9							
02	8512	X	7924	-0-	-588	-0-	268	1	7270	3	Y	333	333	0			3
							20	4	366	9							
03	9269	X	8780	-0-	-489	-0-	298	1	8038	3	Y	382	382	0			3
							24	4	420	9							
04	8970	X	8125	-0-	-845	-0-	287	1	7430	3	Y	348	349	0			2
							25	4	383	9							
05	8773	X	7669	-0-	-1104	-0-	358	1	6899	3	Y	353	354	0			1
							24	4	388	9							
06	8490	X	7385	-0-	-1105	-0-	279	1	6730	3	Y	323	323	0			1
							21	4	355	9							
07	8308	X	7623	-0-	-685	-0-	299	1	6921	3	Y	344	344	0			1
							25	4	378	9							
08	8308	X	7165	-0-	-1143	-0-	297	1	6466	3	Y	353	352	0			2
							14	4	388	9							
09	8040	X	7094	-0-	-946	-0-	308	1	6389	3	Y	346	345	0			3
							16	4	381	9							
10	7657	X	7238	-0-	-419	-0-	322	1	6545	3	Y	325	324	0			4
							13	4	358	9							
11	7380	X	7280	-0-	-100	-0-	322	1	6578	3	Y	336	334	0			6
							10	4	370	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	362	362	0			5

TOTAL GAS PROD: 84,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10230	X	8898	-0-	-1332	-0-	274	1	8001	3	Y	541	542	0			1
							28	4	595	9							
02	9240	X	9143	-0-	-97	-0-	305	1	8259	3	Y	505	506	0			-0-
							23	4	556	9							
03	9796	X	9643	-0-	-153	-0-	325	1	8727	3	Y	513	513	0			-0-
							27	4	564	9							
04	9300	X	7691	-0-	-1609	-0-	268	1	6949	3	Y	409	409	0			-0-
							24	4	450	9							
05	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	515	1	9983	3	Y	515	514	0			1
							37	4	567	9							
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	410	1	9851	3	Y	513	513	0			1
							31	4	564	9							
07	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	434	1	10045	3	Y	510	509	0			2
							35	4	561	9							
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	439	1	9572	3	Y	463	464	0			1
							21	4	509	9							
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	473	1	9820	3	Y	469	469	0			1
							25	4	516	9							
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	501	1	10190	3	Y	490	491	0			-0-
							20	4	539	9							
*11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	477	1	9751	3	Y	477	477	0			-0-
							17	4	525	9							
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	488	487	0			1

TOTAL GAS PROD: 111,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,893

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	12617	X	10484	-0-	-2133	-0-	326	1	9485	3	Y	580	581	0			2
							35	4	638	9							
02	10192	X	9806	-0-	-386	-0-	327	1	8851	3	Y	547	547	0			2
							26	4	602	9							
03	11284	X	10870	-0-	-414	-0-	361	1	9725	3	Y	686	686	0			2
							29	4	755	9							
04	10620	X	10060	-0-	-560	-0-	354	1	9164	3	Y	462	463	0			1
							34	4	508	9							
05	10850	X	10382	-0-	-468	-0-	481	1	9349	3	Y	471	471	0			1
							34	4	518	9							
06	10530	X	9692	-0-	-838	-0-	366	1	8803	3	Y	450	450	0			1
							28	4	495	9							
07	10633	X	9961	-0-	-672	-0-	388	1	9030	3	Y	466	465	0			2
							30	4	513	9							
08	10633	X	9217	-0-	-1416	-0-	383	1	8340	3	Y	432	432	0			2
							19	4	475	9							
09	10050	X	9192	-0-	-858	-0-	398	1	8291	3	Y	438	439	0			1
							21	4	482	9							
10	10385	X	9320	-0-	-1065	-0-	413	1	8391	3	Y	454	453	0			2
							17	4	499	9							
11	9690	X	9065	-0-	-625	-0-	398	1	8151	3	Y	455	456	0			1
							15	4	501	9							
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	481	480	0			3

TOTAL GAS PROD: 108,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,922

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	13733	X	11985	-0-	-1748	-0-	371	1	10766	3	Y	736	735	0			1
							38	4	810	9							
02	12404	X	11270	-0-	-1134	-0-	375	1	10140	3	Y	661	662	0			-0-
							28	4	727	9							
03	12710	X	11260	-0-	-1450	-0-	380	1	10229	3	Y	563	563	0			-0-
							32	4	619	9							
04	11400	X	10778	-0-	-622	-0-	380	1	9830	3	Y	484	484	0			-0-
							36	4	532	9							
05	12462	X	11061	-0-	-1401	-0-	515	1	9995	3	Y	467	467	0			-0-
							37	4	514	9							
06	12060	X	10514	-0-	-1546	-0-	399	1	9588	3	Y	453	452	0			1
							29	4	498	9							
07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	414	1	9605	3	Y	492	492	0			1
							32	4	541	9							
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	411	1	8956	3	Y	493	492	0			2
							20	4	542	9							
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	427	1	8862	3	Y	505	505	0			2
							24	4	556	9							
10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	446	1	9044	3	Y	512	513	0			1
							20	4	563	9							
*11	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	432	1	8834	3	Y	488	488	0			1
							16	4	537	9							
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	504	505	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,358

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11507	-0-	-769	-0-	352	1	10258	3	Y	781	781	0			1
							38	4	859	9							
02	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	342	1	9274	3	Y	713	714	0			-0-
							27	4	784	9							
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	368	1	9907	3	Y	767	766	0			1
							30	4	844	9							
04	10290	X	9791	-0-	-499	-0-	349	1	9017	3	Y	357	358	0			-0-
							32	4	393	9							
05	11532	X	10045	-0-	-1487	-0-	471	1	9139	3	Y	365	365	0			-0-
							33	4	402	9							
06	11160	X	8885	-0-	-2275	-0-	337	1	8095	3	Y	387	386	0			1
							27	4	426	9							
07	10447	X	8776	-0-	-1671	-0-	343	1	7967	3	Y	400	400	0			1
							26	4	440	9							
08	10447	X	7892	-0-	-2555	-0-	325	1	7110	3	Y	403	402	0			2
							14	4	443	9							
09	9780	X	8429	-0-	-1351	-0-	365	1	7586	3	Y	418	419	0			1
							18	4	460	9							
10	10013	X	8713	-0-	-1300	-0-	386	1	7841	3	Y	429	428	0			2
							14	4	472	9							
11	8880	X	8598	-0-	-282	-0-	377	1	7728	3	Y	435	435	0			2
							14	4	479	9							
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	429	430	0			1

TOTAL GAS PROD: 104,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,884

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	28722	-0-	-16383	-0-	910	1	26500	3	Y	1108	1110	0			4
							93	4	1219	9							
02	25872	X	24679	-0-	-1193	-0-	838	1	22691	3	Y	991	991	0			4
							60	4	1090	9							
03	28644	X	25674	-0-	-2970	-0-	877	1	23594	3	Y	1030	1030	0			4
							70	4	1133	9							
04	27840	X	23584	-0-	-4256	-0-	839	1	21683	3	Y	893	893	0			4
							80	4	982	9							
05	28768	X	23893	-0-	-4875	-0-	1122	1	21686	3	Y	914	917	0			1
							80	4	1005	9							
06	27240	X	22914	-0-	-4326	-0-	870	1	20928	3	Y	954	953	0			2
							67	4	1049	9							
07	23467	X	23106	-0-	-361	-0-	908	1	21085	3	Y	947	948	0			1
							71	4	1042	9							
08	23467	X	21388	-0-	-2079	-0-	894	1	19461	3	Y	902	902	0			1
							41	4	992	9							
09	22710	X	21767	-0-	-943	-0-	952	1	19773	3	Y	904	904	0			1
							48	4	994	9							
10	23467	X	22047	-0-	-1420	-0-	984	1	19998	3	Y	931	932	0			-0-
							41	4	1024	9							
11	22710	X	20445	-0-	-2265	-0-	904	1	18533	3	Y	888	887	0			1
							31	4	977	9							
12	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	888	887	0			2

TOTAL GAS PROD: 258,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	223	1	6484	3	Y	122	122	0			4
							22	4	134	9							
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	236	1	6421	3	Y	120	120	0			4
							17	4	132	9							
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	269	1	7236	3	Y	137	138	0			3
							23	4	151	9							
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	286	1	7365	3	Y	131	131	0			3
							25	4	144	9							
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	382	1	7395	3	Y	134	134	0			3
							27	4	147	9							
06	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	289	1	6930	3	Y	127	126	0			4
							22	4	140	9							
07	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	293	1	6829	3	Y	142	141	0			5
							25	4	156	9							
08	7688	X	6402	-0-	-1286	-0-	273	1	5940	3	Y	159	159	0			5
							14	4	175	9							
09	7440	X	6584	-0-	-856	-0-	293	1	6092	3	Y	167	167	0			5
							15	4	184	9							
10	7688	X	6806	-0-	-882	-0-	309	1	6285	3	Y	181	181	0			5
							13	4	199	9							
11	7380	X	6903	-0-	-477	-0-	312	1	6383	3	Y	180	179	0			6
							10	4	198	9							
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	177	176	0			7

TOTAL GAS PROD: 78,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

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	16647	X	13171	-0-	-3476	-0-	417	1	12158	3	Y	501	502	0			-0-
							45	4	551	9							
02	13888	X	11586	-0-	-2302	-0-	394	1	10669	3	Y	450	450	0			-0-
							28	4	495	9							
03	15190	X	12425	-0-	-2765	-0-	424	1	11429	3	Y	489	488	0			1
							34	4	538	9							
04	14220	X	12067	-0-	-2153	-0-	428	1	11084	3	Y	467	466	0			2
							41	4	514	9							
05	14694	X	11932	-0-	-2762	-0-	560	1	10823	3	Y	464	466	0			-0-
							39	4	510	9							
06	12480	X	10928	-0-	-1552	-0-	416	1	10013	3	Y	425	424	0			1
							31	4	468	9							
07	11842	X	10780	-0-	-1062	-0-	425	1	9849	3	Y	429	429	0			1
							34	4	472	9							
08	11842	X	10883	-0-	-959	-0-	458	1	9963	3	Y	400	399	0			2
							22	4	440	9							
09	11460	X	8826	-0-	-2634	-0-	388	1	8054	3	Y	330	330	0			2
							21	4	363	9							
10	11842	X	10042	-0-	-1800	-0-	448	1	9132	3	Y	402	401	0			3
							20	4	442	9							
11	10920	X	9864	-0-	-1056	-0-	438	1	8968	3	Y	402	402	0			3
							16	4	442	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	424	424	0			2

TOTAL GAS PROD: 122,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	34844	X	22261	-0-	-12583	-0-	715	1	20820	3	Y	594	595	0	-0-
							73	4	653	9					
02	25788	X	18961	-0-	-6827	-0-	654	1	17728	3	Y	483	483	0	-0-
							48	4	531	9					
03	25668	X	19903	-0-	-5765	-0-	691	1	18610	3	Y	495	494	0	1
							57	4	545	9					
04	22890	X	18232	-0-	-4658	-0-	658	1	17020	3	Y	448	448	0	1
							61	4	493	9					
05	21793	X	18124	-0-	-3669	-0-	864	1	16701	3	Y	453	454	0	-0-
							61	4	498	9					
06	21090	X	16153	-0-	-4937	-0-	624	1	15005	3	Y	434	434	0	-0-
							47	4	477	9					
07	19003	X	15884	-0-	-3119	-0-	634	1	14710	3	Y	444	444	0	-0-
							52	4	488	9					
08	19003	X	14552	-0-	-4451	-0-	616	1	13422	3	Y	442	441	0	1
							28	4	486	9					
09	18240	X	15137	-0-	-3103	-0-	671	1	13932	3	Y	453	452	0	2
							36	4	498	9					
10	18104	X	14958	-0-	-3146	-0-	676	1	13757	3	Y	451	451	0	2
							29	4	496	9					
11	16140	X	13630	-0-	-2510	-0-	611	1	12538	3	Y	418	419	0	1
							21	4	460	9					
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	420	420	0	2

TOTAL GAS PROD: 187,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,535

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	EOM BALANCE
01	39680	X	27447	-0-	-12233	-0-	866	1	25230	3	Y	1148	1150	0	7
							88	4	1263	9					
02	34132	X	25226	-0-	-8906	-0-	853	1	23119	3	Y	1083	1084	0	6
							63	4	1191	9					
03	34317	X	24229	-0-	-10088	-0-	824	1	22169	3	Y	1062	1062	0	6
							68	4	1168	9					
04	28260	X	24270	-0-	-3990	-0-	857	1	22198	3	Y	1032	1030	0	8
							80	4	1135	9					
05	27931	X	24434	-0-	-3497	-0-	1143	1	22077	3	Y	1030	1032	0	6
							81	4	1133	9					
06	27030	X	22687	-0-	-4343	-0-	861	1	20687	3	Y	977	976	0	7
							64	4	1075	9					
07	22909	X	22440	-0-	-469	-0-	879	1	20434	3	Y	961	963	0	5
							70	4	1057	9					
08	22909	X	20639	-0-	-2270	-0-	859	1	18720	3	Y	926	925	0	6
							41	4	1019	9					
09	22170	X	21105	-0-	-1065	-0-	920	1	19092	3	Y	950	949	0	7
							48	4	1045	9					
10	22909	X	21661	-0-	-1248	-0-	965	1	19655	3	Y	910	912	0	5
							40	4	1001	9					
11	22170	X	20476	-0-	-1694	-0-	907	1	18580	3	Y	871	870	0	6
							31	4	958	9					
12	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	660	661	0	2

TOTAL GAS PROD: 254,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,610

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	35836	X	24841	-0-	-10995	-0-	796	1	23184	3	Y	708	710	0			3
							82	4	779	9							
02	31556	X	21224	-0-	-10332	-0-	730	1	19786	3	Y	594	595	0			2
							55	4	653	9							
03	27435	X	22115	-0-	-5320	-0-	765	1	20613	3	Y	613	612	0			3
							63	4	674	9							
04	24480	X	20469	-0-	-4011	-0-	736	1	19049	3	Y	560	560	0			3
							68	4	616	9							
05	24335	X	20326	-0-	-4009	-0-	965	1	18666	3	Y	570	571	0			2
							68	4	627	9							
06	23550	X	17969	-0-	-5581	-0-	694	1	16658	3	Y	514	514	0			2
							52	4	565	9							
07	21080	X	17724	-0-	-3356	-0-	706	1	16401	3	Y	511	512	0			1
							55	4	562	9							
08	21080	X	16282	-0-	-4798	-0-	690	1	15015	3	Y	495	494	0			2
							32	4	545	9							
09	20400	X	16105	-0-	-4295	-0-	714	1	14811	3	Y	494	494	0			2
							37	4	543	9							
10	20305	X	15100	-0-	-5205	-0-	682	1	13859	3	Y	482	483	0			1
							29	4	530	9							
11	17970	X	13855	-0-	-4115	-0-	621	1	12717	3	Y	450	451	0			-0-
							22	4	495	9							
12	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	438	438	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,429

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	30752	X	14784	-0-	-15968	-0-	464	1	13487	3	Y	714	717	0			3
							48	4	785	9							
02	22988	X	15942	-0-	-7046	-0-	536	1	14516	3	Y	774	773	0			4
							39	4	851	9							
03	23436	X	17897	-0-	-5539	-0-	610	1	16452	3	Y	714	715	0			3
							50	4	785	9							
04	22680	X	17838	-0-	-4842	-0-	633	1	16418	3	Y	661	660	0			4
							60	4	727	9							
05	22692	X	17684	-0-	-5008	-0-	831	1	16066	3	Y	663	664	0			3
							58	4	729	9							
06	17310	X	16132	-0-	-1178	-0-	616	1	14796	3	Y	613	612	0			4
							46	4	674	9							
07	18445	X	15777	-0-	-2668	-0-	623	1	14449	3	Y	596	596	0			4
							49	4	656	9							
08	18445	X	13881	-0-	-4564	-0-	581	1	12671	3	Y	548	549	0			3
							26	4	603	9							
09	17850	X	12932	-0-	-4918	-0-	569	1	11781	3	Y	503	504	0			2
							29	4	553	9							
10	17670	X	12523	-0-	-5147	-0-	558	1	11360	3	Y	529	529	0			2
							23	4	582	9							
11	16140	X	12468	-0-	-3672	-0-	551	1	11303	3	Y	541	541	0			2
							19	4	595	9							
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	538	539	0			1

TOTAL GAS PROD: 167,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	32736	X	23754	-0-	-8982	-0-	750	1	21812	3	Y	1012	1014	0			4
							79	4	1113	9							
02	28336	X	19216	-0-	-9120	-0-	650	1	17610	3	Y	825	826	0			3
							48	4	908	9							
03	29667	X	18880	-0-	-10787	-0-	640	1	17201	3	Y	897	897	0			3
							52	4	987	9							
04	27330	X	19063	-0-	-8267	-0-	675	1	17503	3	Y	747	747	0			3
							63	4	822	9							
05	25327	X	18818	-0-	-6509	-0-	886	1	17129	3	Y	671	672	0			2
							65	4	738	9							
06	22530	X	16074	-0-	-6456	-0-	615	1	14771	3	Y	584	584	0			2
							46	4	642	9							
07	17825	X	15541	-0-	-2284	-0-	611	1	14207	3	Y	614	614	0			2
							48	4	675	9							
08	17825	X	13855	-0-	-3970	-0-	576	1	12570	3	Y	621	621	0			2
							26	4	683	9							
09	17250	X	12946	-0-	-4304	-0-	566	1	11722	3	Y	572	572	0			2
							29	4	629	9							
10	17825	X	12622	-0-	-5203	-0-	561	1	11421	3	Y	561	561	0			2
							23	4	617	9							
11	16080	X	12486	-0-	-3594	-0-	551	1	11294	3	Y	565	565	0			2
							19	4	622	9							
12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	651	650	0			5

TOTAL GAS PROD: 183,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,320

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	11594	X	8848	-0-	-2746	-0-	281	1	8156	3	Y	348	349	0			-0-
							28	4	383	9							
02	10668	X	8837	-0-	-1831	-0-	300	1	8128	3	Y	351	350	0			1
							23	4	386	9							
03	11811	X	9452	-0-	-2359	-0-	324	1	8683	3	Y	380	379	0			2
							27	4	418	9							
04	11310	X	9294	-0-	-2016	-0-	328	1	8496	3	Y	399	399	0			2
							31	4	439	9							
05	10137	X	10123	-0-	-14	-0-	470	1	9045	3	Y	524	525	0			1
							32	4	576	9							
06	9480	X	9334	-0-	-146	-0-	350	1	8413	3	Y	494	494	0			1
							28	4	543	9							
07	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	359	1	8351	3	Y	496	496	0			1
							28	4	546	9							
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	365	1	7967	3	Y	501	501	0			1
							17	4	551	9							
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	380	1	7870	3	Y	488	489	0			-0-
							20	4	537	9							
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	377	1	7673	3	Y	479	478	0			1
							14	4	527	9							
11	8100	X	7565	-0-	-535	-0-	331	1	6776	3	Y	407	408	0			-0-
							10	4	448	9							
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	424	424	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6003	-0-		-1995		-0-	191	1	5548	3	Y	222	222	0			4
									20	4	244	9							
02	7224	X	7084	-0-		-140		-0-	241	1	6506	3	Y	291	291	0			4
									17	4	320	9							
03	7285	X	7250	-0-		-35		-0-	245	1	6605	3	Y	345	346	0			3
									20	4	380	9							
04	6946	X	6946	-0-		-0-		-0-	245	1	6320	3	Y	326	327	0			2
									22	4	359	9							
05	7843	X	6936	-0-		-907		-0-	321	1	6214	3	Y	345	346	0			1
									21	4	380	9							
06	7590	X	6127	-0-		-1463		-0-	229	1	5518	3	Y	330	330	0			1
									17	4	363	9							
07	6882	X	6363	-0-		-519		-0-	246	1	5718	3	Y	345	345	0			1
									19	4	380	9							
08	6882	X	5911	-0-		-971		-0-	240	1	5228	3	Y	392	389	0			4
									12	4	431	9							
09	6660	X	6090	-0-		-570		-0-	257	1	5338	3	Y	439	439	0			4
									12	4	483	9							
10	6882	X	6399	-0-		-483		-0-	279	1	5677	3	Y	392	392	0			4
									12	4	431	9							
*11	6265	X	6265	-0-		-0-		-0-	273	1	5591	3	Y	355	354	0			5
									10	4	391	9							
12	6355	X	-0-	-0-		-6355		-0-					Y	338	338	0			5

TOTAL GAS PROD: 71,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,120

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	6112	-0-		-4397		-0-	190	1	5525	3	Y	344	345	0			-0-
									19	4	378	9							
02	9492	X	1798	-0-		-7694		-0-	59	1	1624	3	Y	102	102	0			-0-
									3	4	112	9							
03	10509	X	5758	-0-		-4751		-0-	198	1	5327	3	Y	197	197	0			-0-
									16	4	217	9							
04	10170	X	6365	-0-		-3805		-0-	217	1	5601	3	Y	479	476	0			3
									20	4	527	9							
05	10509	X	6193	-0-		-4316		-0-	276	1	5319	3	Y	526	527	0			2
									19	4	579	9							
06	6325	X	6325	-0-		-0-		-0-	226	1	5427	3	Y	595	594	0			3
									17	4	655	9							
07	6287	X	6287	-0-		-0-		-0-	232	1	5374	3	Y	602	603	0			2
									19	4	662	9							
08	5868	X	5868	-0-		-0-		-0-	228	1	4979	3	Y	590	590	0			2
									12	4	649	9							
09	5783	X	5783	-0-		-0-		-0-	237	1	4904	3	Y	573	574	0			1
									12	4	630	9							
10	6726	X	6726	-0-		-0-		-0-	281	1	5695	3	Y	671	670	0			2
									12	4	738	9							
*11	6377	X	6377	-0-		-0-		-0-	263	1	5393	3	Y	646	646	0			2
									10	4	711	9							
12	5735	X	-0-	-0-		-5735		-0-					Y	585	585	0			2

TOTAL GAS PROD: 63,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,910

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13678	X	13678	-0-		-0-	-0-	401	1	11673	3	Y	1421	1423	0	1	8	7
								41	4	1563	9							
02	12992	X	12832	-0-		-160	-0-	413	1	11170	3	Y	1108	1112	0			3
								30	4	1219	9							
03	14384	X	12895	-0-		-1489	-0-	429	1	11539	3	Y	812	814	0			1
								34	4	893	9							
04	13920	X	11871	-0-		-2049	-0-	409	1	10597	3	Y	752	752	0			1
								38	4	827	9							
05	14198	X	12147	-0-		-2051	-0-	551	1	10644	3	Y	830	830	0			1
								39	4	913	9							
06	13740	X	10522	-0-		-3218	-0-	388	1	9326	3	Y	708	709	0			-0-
								29	4	779	9							
07	11749	X	11129	-0-		-620	-0-	424	1	9839	3	Y	757	757	0			-0-
								33	4	833	9							
08	11749	X	11009	-0-		-740	-0-	442	1	9643	3	Y	821	819	0			2
								21	4	903	9							
09	12273	X	12273	-0-		-0-	-0-	516	1	10727	3	Y	913	912	0			3
								26	4	1004	9							
10	12541	X	12541	-0-		-0-	-0-	539	1	10979	3	Y	910	911	0			2
								22	4	1001	9							
*11	11968	X	11968	-0-		-0-	-0-	511	1	10477	3	Y	875	874	0			3
								17	4	963	9							
12	11749	X	-0-	-0-		-11749	-0-					Y	676	675	0			2

TOTAL GAS PROD: 132,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,583

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12262	-0-		-479	-0-	390	1	11350	3	Y	439	439	0			6
								39	4	483	9							
02	11508	X	10733	-0-		-775	-0-	369	1	9992	3	Y	313	314	0			5
								28	4	344	9							
03	12369	X	11808	-0-		-561	-0-	407	1	10943	3	Y	385	384	0			6
								34	4	424	9							
04	11790	X	11116	-0-		-674	-0-	399	1	10315	3	Y	332	332	0			6
								37	4	365	9							
05	12183	X	11080	-0-		-1103	-0-	527	1	10204	3	Y	283	285	0			4
								38	4	311	9							
06	11640	X	10182	-0-		-1458	-0-	394	1	9449	3	Y	282	282	0			4
								29	4	310	9							
07	11873	X	10977	-0-		-896	-0-	437	1	10166	3	Y	307	307	0			4
								36	4	338	9							
08	11811	X	10121	-0-		-1690	-0-	428	1	9344	3	Y	298	298	0			4
								21	4	328	9							
09	11130	X	10762	-0-		-368	-0-	478	1	9930	3	Y	299	298	0			5
								25	4	329	9							
10	11129	X	10505	-0-		-624	-0-	477	1	9702	3	Y	278	277	0			6
								20	4	306	9							
11	10620	X	10164	-0-		-456	-0-	458	1	9389	3	Y	274	274	0			6
								16	4	301	9							
12	11129	X	-0-	-0-		-11129	-0-					Y	323	322	0			9

TOTAL GAS PROD: 119,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11656	X	9150	-0-	-2506	-0-	283	1	8241	3	Y	544	544	0			2
							28	4	598	9							
02	10528	X	8711	-0-	-1817	-0-	287	1	7795	3	Y	552	552	0			2
							22	4	607	9							
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	316	1	8480	3	Y	609	609	0			2
							26	4	670	9							
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	307	1	7943	3	Y	586	585	0			3
							28	4	645	9							
05	9641	X	8832	-0-	-809	-0-	393	1	7606	3	Y	731	732	0			2
							29	4	804	9							
06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	293	1	7031	3	Y	731	731	0			2
							22	4	804	9							
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	311	1	7253	3	Y	748	749	0			1
							25	4	823	9							
08	8370	X	8262	-0-	-108	-0-	327	1	7121	3	Y	727	727	0			1
							14	4	800	9							
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	350	1	7266	3	Y	657	658	0			-0-
							18	4	723	9							
10	8370	X	8342	-0-	-28	-0-	356	1	7240	3	Y	665	664	0			1
							14	4	732	9							
*11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	352	1	7186	3	Y	585	585	0			1
							12	4	644	9							
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	568	568	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,703

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	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	316	1	9204	3	Y	573	573	0			7
							34	4	630	9							
02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	373	1	10109	3	Y	635	635	0			7
							28	4	699	9							
03	10788	X	10105	-0-	-683	-0-	338	1	9102	3	Y	580	581	0			6
							27	4	638	9							
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	342	1	8833	3	Y	566	564	0			8
							31	4	623	9							
05	12400	X	10557	-0-	-1843	-0-	481	1	9326	3	Y	651	650	0			9
							34	4	716	9							
06	12000	X	10128	-0-	-1872	-0-	377	1	9019	3	Y	639	638	0			10
							29	4	703	9							
07	9145	X	8965	-0-	-180	-0-	343	1	7971	3	Y	568	569	0			9
							26	4	625	9							
08	9145	X	8829	-0-	-316	-0-	360	1	7846	3	Y	551	551	0			9
							17	4	606	9							
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	378	1	7840	3	Y	591	593	0			7
							20	4	650	9							
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	408	1	8299	3	Y	565	566	0			6
							17	4	622	9							
11	8850	X	7760	-0-	-1090	-0-	338	1	6918	3	Y	447	448	0			5
							12	4	492	9							
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	494	493	0			6

TOTAL GAS PROD: 105,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	89	1	2587	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
02	2240	X	963	-0-	-1277	-0-	31	1	841	3	Y	82	85	0			-0-
							1	4	90	9							
03	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	43	1	1170	3	Y	117	117	0			-0-
							2	4	129	9							
04	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	43	1	1137	3	Y	112	112	0			-0-
							2	4	123	9							
05	2480	X	1417	-0-	-1063	-0-	63	1	1217	3	Y	122	121	0			1
							3	4	134	9							
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	3	Y	217	216	0			2
							5	4	239	9							
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	127	1	2943	3	Y	320	319	0			3
							10	4	352	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2337	3	Y	241	240	0			4
							4	4	265	9							
09	3000	N	3198	-0-	198	198	135	1	2782	3	Y	248	248	0			4
							8	4	273	9							
10	3616	X	3418	-0-	-198	-0-	148	1	3010	3	Y	231	230	0			5
							6	4	254	9							
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	150	1	3074	3	Y	240	238	0			7
							5	4	264	9							
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	221	222	0			4

TOTAL GAS PROD: 26,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

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	11129	X	9635	-0-	-1494	-0-	293	1	8514	3	Y	727	724	0			4
							28	4	800	9							
02	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	391	1	10592	3	Y	1318	1315	0			7
							28	4	1450	9							
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	369	1	9935	3	Y	768	773	0			2
							30	4	845	9							
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	324	1	8397	3	Y	761	760	0			3
							31	4	837	9							
05	13795	X	10027	-0-	-3768	-0-	452	1	8745	3	Y	726	727	0			2
							31	4	799	9							
06	13350	X	9538	-0-	-3812	-0-	350	1	8428	3	Y	665	665	0			2
							28	4	732	9							
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	394	1	9142	3	Y	730	731	0			1
							30	4	803	9							
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	386	1	8408	3	Y	649	649	0			1
							19	4	714	9							
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	393	1	8152	3	Y	562	563	0			-0-
							21	4	618	9							
10	8401	X	6349	-0-	-2052	-0-	278	1	5664	3	Y	359	359	0			-0-
							12	4	395	9							
*11	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	3	Y	484	483	0			1
							12	4	532	9							
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	526	525	0			2

TOTAL GAS PROD: 106,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	9858	X	9463	-0-	-395	-0-	302	1	8771	3	Y	326	326	0			13
							31	4	359	9							
02	8904	X	8337	-0-	-567	-0-	285	1	7704	3	Y	296	297	0			12
							22	4	326	9							
03	9858	X	8948	-0-	-910	-0-	306	1	8264	3	Y	322	323	0			11
							24	4	354	9							
04	9540	X	7987	-0-	-1553	-0-	285	1	7358	3	Y	290	291	0			10
							25	4	319	9							
05	9858	X	8110	-0-	-1748	-0-	381	1	7376	3	Y	296	297	0			9
							27	4	326	9							
06	8970	X	7620	-0-	-1350	-0-	292	1	7001	3	Y	277	277	0			9
							22	4	305	9							
07	8494	X	7705	-0-	-789	-0-	306	1	7084	3	Y	264	265	0			8
							25	4	290	9							
08	8494	X	7162	-0-	-1332	-0-	301	1	6586	3	Y	237	237	0			8
							14	4	261	9							
09	7980	X	7094	-0-	-886	-0-	313	1	6505	3	Y	236	236	0			8
							16	4	260	9							
10	8091	X	6342	-0-	-1749	-0-	283	1	5776	3	Y	246	246	0			8
							12	4	271	9							
11	7620	X	6263	-0-	-1357	-0-	276	1	5654	3	Y	294	293	0			9
							10	4	323	9							
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	298	298	0			8

TOTAL GAS PROD: 85,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,382

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	14291	X	10255	-0-	-4036	-0-	324	1	9393	3	Y	458	458	0			-0-
							34	4	504	9							
02	12768	X	10069	-0-	-2699	-0-	337	1	9101	3	Y	550	550	0			-0-
							26	4	605	9							
03	13795	X	13378	-0-	-417	-0-	447	1	12048	3	Y	770	769	0			1
							36	4	847	9							
04	12780	X	12263	-0-	-517	-0-	426	1	11039	3	Y	688	688	0			1
							41	4	757	9							
05	12834	X	12624	-0-	-210	-0-	581	1	11223	3	Y	707	708	0			-0-
							42	4	778	9							
06	12960	X	11703	-0-	-1257	-0-	436	1	10511	3	Y	659	659	0			-0-
							31	4	725	9							
07	12462	X	11740	-0-	-722	-0-	464	1	10778	3	Y	418	418	0			-0-
							38	4	460	9							
08	12462	X	10963	-0-	-1499	-0-	459	1	9996	3	Y	442	441	0			1
							22	4	486	9							
09	12060	X	10747	-0-	-1313	-0-	469	1	9735	3	Y	471	471	0			1
							25	4	518	9							
10	12462	X	11137	-0-	-1325	-0-	496	1	10103	3	Y	471	472	0			-0-
							20	4	518	9							
11	11700	X	10650	-0-	-1050	-0-	472	1	9681	3	Y	436	436	0			-0-
							17	4	480	9							
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	456	455	0			1

TOTAL GAS PROD: 125,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,526

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14725	X	13185	-0-	-1540	-0-	415	1	12081	3	Y	585	587	0			2
							45	4	644	9							
02	13300	X	12261	-0-	-1039	-0-	412	1	11156	3	Y	603	602	0			3
							30	4	663	9							
03	14353	X	13316	-0-	-1037	-0-	448	1	12084	3	Y	680	678	0			5
							36	4	748	9							
04	13380	X	12657	-0-	-723	-0-	448	1	11574	3	Y	539	539	0			5
							42	4	593	9							
05	13578	X	13431	-0-	-147	-0-	632	1	12203	3	Y	500	502	0			3
							46	4	550	9							
06	13140	X	11541	-0-	-1599	-0-	441	1	10639	3	Y	391	393	0			1
							31	4	430	9							
07	12431	X	12002	-0-	-429	-0-	474	1	10995	3	Y	450	449	0			2
							38	4	495	9							
08	12431	X	11298	-0-	-1133	-0-	476	1	10342	3	Y	416	416	0			2
							22	4	458	9							
09	12030	X	10708	-0-	-1322	-0-	472	1	9803	3	Y	371	371	0			2
							25	4	408	9							
10	12431	X	11347	-0-	-1084	-0-	510	1	10373	3	Y	403	402	0			3
							21	4	443	9							
*11	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	518	1	10630	3	Y	431	432	0			2
							17	4	474	9							
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	452	452	0			2

TOTAL GAS PROD: 133,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,821

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	22568	X	20213	-0-	-2355	-0-	631	1	18367	3	Y	1045	1047	0			-0-
							65	4	1150	9							
02	20328	X	16929	-0-	-3399	-0-	566	1	15334	3	Y	899	899	0			-0-
							40	4	989	9							
03	21700	X	19278	-0-	-2422	-0-	647	1	17428	3	Y	1046	1045	0			1
							52	4	1151	9							
04	19470	X	18042	-0-	-1428	-0-	637	1	16505	3	Y	764	765	0			-0-
							60	4	840	9							
05	20119	X	18565	-0-	-1554	-0-	867	1	16757	3	Y	800	800	0			-0-
							61	4	880	9							
06	19170	X	18914	-0-	-256	-0-	718	1	17230	3	Y	831	831	0			-0-
							52	4	914	9							
07	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	729	1	16937	3	Y	810	810	0			-0-
							57	4	891	9							
08	18259	X	17430	-0-	-829	-0-	725	1	15826	3	Y	767	767	0			-0-
							35	4	844	9							
09	17670	X	17349	-0-	-321	-0-	757	1	15716	3	Y	761	761	0			-0-
							39	4	837	9							
10	18259	X	17834	-0-	-425	-0-	793	1	16135	3	Y	793	793	0			-0-
							34	4	872	9							
11	17670	X	17579	-0-	-91	-0-	776	1	15901	3	Y	795	793	0			2
							27	4	875	9							
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	806	806	0			1

TOTAL GAS PROD: 200,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	289	1	8399	3	Y	452	454	0	7
							28	4	497	9					
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	269	1	7293	3	Y	409	410	0	6
							20	4	450	9					
03	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	296	1	7952	3	Y	597	597	0	6
							24	4	657	9					
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	294	1	7594	3	Y	564	562	0	8
							27	4	620	9					
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	419	1	8108	3	Y	296	300	0	4
							30	4	326	9					
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	324	1	7793	3	Y	306	306	0	4
							24	4	337	9					
07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	349	1	8106	3	Y	304	305	0	3
							27	4	334	9					
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	354	1	7713	3	Y	306	305	0	4
							16	4	337	9					
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	359	1	7448	3	Y	295	295	0	4
							18	4	325	9					
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	379	1	7675	3	Y	306	307	0	3
							14	4	337	9					
11	8070	X	8039	-0-	-31	-0-	359	1	7335	3	Y	303	302	0	4
							12	4	333	9					
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	346	346	0	4

TOTAL GAS PROD: 93,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,484

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	EOM BALANCE
01	22475	X	20574	-0-	-1901	-0-	646	1	18785	3	Y	979	982	0	9
							66	4	1077	9					
02	20216	X	18259	-0-	-1957	-0-	614	1	16632	3	Y	879	881	0	7
							46	4	967	9					
03	21793	X	19979	-0-	-1814	-0-	675	1	18155	3	Y	995	995	0	7
							54	4	1095	9					
04	20400	X	18876	-0-	-1524	-0-	669	1	17327	3	Y	744	745	0	6
							62	4	818	9					
05	20801	X	19198	-0-	-1603	-0-	903	1	17458	3	Y	701	702	0	5
							66	4	771	9					
06	19560	X	17731	-0-	-1829	-0-	677	1	16278	3	Y	659	659	0	5
							51	4	725	9					
07	18879	X	18383	-0-	-496	-0-	727	1	16872	3	Y	661	663	0	3
							57	4	727	9					
08	18879	X	17280	-0-	-1599	-0-	725	1	15820	3	Y	636	637	0	2
							35	4	700	9					
09	18270	X	17048	-0-	-1222	-0-	749	1	15566	3	Y	632	633	0	1
							38	4	695	9					
10	18879	X	17396	-0-	-1483	-0-	780	1	15867	3	Y	650	650	0	1
							34	4	715	9					
11	17790	X	16602	-0-	-1188	-0-	740	1	15141	3	Y	632	632	0	1
							26	4	695	9					
12	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					Y	683	683	0	1

TOTAL GAS PROD: 201,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,851

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6355	-0-		-496		-0-		199	1	5804	3	Y	302	304	0			10
										20	4	332	9							
02	5824	X	5617	-0-		-207		-0-		190	1	5117	3	Y	269	269	0			10
										14	4	296	9							
03	6448	X	6091	-0-		-357		-0-		205	1	5544	3	Y	295	295	0			10
										17	4	325	9							
04	6420	X	6056	-0-		-364		-0-		213	1	5533	3	Y	264	264	0			10
										20	4	290	9							
05	6634	X	5951	-0-		-683		-0-		279	1	5401	3	Y	229	229	0			10
										19	4	252	9							
06	6030	X	5478	-0-		-552		-0-		211	1	5047	3	Y	185	186	0			9
										16	4	204	9							
07	5580	X	5519	-0-		-61		-0-		219	1	5077	3	Y	187	187	0			9
										17	4	206	9							
08	5580	X	5150	-0-		-430		-0-		216	1	4720	3	Y	185	184	0			10
										10	4	204	9							
09	5400	X	5003	-0-		-397		-0-		219	1	4577	3	Y	177	177	0			10
										12	4	195	9							
10	5580	X	5237	-0-		-343		-0-		236	1	4788	3	Y	186	186	0			10
										8	4	205	9							
11	5400	X	5180	-0-		-220		-0-		230	1	4736	3	Y	187	186	0			11
										8	4	206	9							
12	5518	X	-0-	-0-		-5518		-0-						Y	181	181	0			10

TOTAL GAS PROD: 61,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8510	X	8510	-0-		-0-		-0-		274	1	7971	3	Y	215	216	0			2
										28	4	237	9							
02	7070	X	7070	-0-		-0-		-0-		244	1	6611	3	Y	179	180	0			1
										18	4	197	9							
03	7787	X	7787	-0-		-0-		-0-		271	1	7273	3	Y	200	201	0			-0-
										23	4	220	9							
04	7410	X	7181	-0-		-229		-0-		259	1	6701	3	Y	179	178	0			1
										24	4	197	9							
05	7965	X	7965	-0-		-0-		-0-		381	1	7360	3	Y	179	179	0			1
										27	4	197	9							
06	7659	X	7659	-0-		-0-		-0-		298	1	7149	3	Y	173	172	0			2
										22	4	190	9							
07	7812	X	7309	-0-		-503		-0-		293	1	6782	3	Y	190	189	0			3
										25	4	209	9							
08	7967	X	7008	-0-		-959		-0-		296	1	6457	3	Y	219	219	0			3
										14	4	241	9							
09	7710	X	6750	-0-		-960		-0-		298	1	6199	3	Y	215	215	0			3
										16	4	237	9							
10	7967	X	6360	-0-		-1607		-0-		287	1	5842	3	Y	199	200	0			2
										12	4	219	9							
11	7650	X	6437	-0-		-1213		-0-		288	1	5916	3	Y	203	202	0			3
										10	4	223	9							
12	7316	X	-0-	-0-		-7316		-0-						Y	206	206	0			3

TOTAL GAS PROD: 80,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	283	1	8269	3	Y	207	208	0			6
							28	4	228	9							
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	269	1	7285	3	Y	184	185	0			5
							20	4	202	9							
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	295	1	7939	3	Y	204	205	0			4
							24	4	224	9							
04	7470	X	7344	-0-	-126	-0-	266	1	6864	3	Y	173	172	0			5
							24	4	190	9							
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	387	1	7472	3	Y	193	192	0			6
							28	4	212	9							
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	298	1	7171	3	Y	187	187	0			6
							22	4	206	9							
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	284	1	6570	3	Y	200	200	0			6
							23	4	220	9							
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	314	1	6840	3	Y	206	205	0			7
							14	4	227	9							
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	326	1	6756	3	Y	199	199	0			7
							16	4	219	9							
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	340	1	6897	3	Y	216	216	0			7
							13	4	238	9							
*11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	325	1	6673	3	Y	195	195	0			7
							10	4	215	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	180	181	0			6

TOTAL GAS PROD: 84,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

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	9765	X	9664	-0-	-101	-0-	298	1	8678	3	Y	596	596	0			-0-
							32	4	656	9							
02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	287	1	7769	3	Y	433	433	0			-0-
							22	4	476	9							
03	8742	X	8423	-0-	-319	-0-	284	1	7643	3	Y	429	429	0			-0-
							24	4	472	9							
04	8460	X	7706	-0-	-754	-0-	269	1	6987	3	Y	386	386	0			-0-
							25	4	425	9							
05	9486	X	7459	-0-	-2027	-0-	346	1	6677	3	Y	375	375	0			-0-
							23	4	413	9							
06	9180	X	6639	-0-	-2541	-0-	251	1	5994	3	Y	341	341	0			-0-
							19	4	375	9							
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	319	1	7436	3	Y	415	415	0			-0-
							25	4	457	9							
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	376	1	8191	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	357	1	7423	3	Y	432	431	0			1
							18	4	475	9							
10	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	340	1	6924	3	Y	501	501	0			1
							13	4	551	9							
11	7770	X	7500	-0-	-270	-0-	323	1	6621	3	Y	496	496	0			1
							10	4	546	9							
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	497	497	0			1

TOTAL GAS PROD: 89,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,323

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10664	X	9882	-0-	-782	-0-	300	1	8731	3	Y	745	746	0			-0-
							31	4	820	9							
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	308	1	8332	3	Y	716	716	0			-0-
							23	4	788	9							
03	10230	X	9149	-0-	-1081	-0-	299	1	8053	3	Y	703	703	0			-0-
							24	4	773	9							
04	9900	X	8699	-0-	-1201	-0-	295	1	7655	3	Y	656	654	0			2
							27	4	722	9							
05	10447	X	8127	-0-	-2320	-0-	365	1	7055	3	Y	620	620	0			2
							25	4	682	9							
06	10110	X	7771	-0-	-2339	-0-	285	1	6802	3	Y	603	602	0			3
							21	4	663	9							
07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	334	1	7765	3	Y	614	615	0			2
							26	4	675	9							
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	356	1	7762	3	Y	607	607	0			2
							16	4	668	9							
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	360	1	7497	3	Y	582	582	0			2
							18	4	640	9							
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	379	1	7679	3	Y	675	674	0			3
							14	4	743	9							
*11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	369	1	7561	3	Y	709	708	0			4
							13	4	780	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	661	662	0			2

TOTAL GAS PROD: 96,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,891

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	22475	X	20562	-0-	-1913	-0-	655	1	19103	3	Y	670	671	0			-0-
							67	4	737	9							
02	20132	X	18038	-0-	-2094	-0-	618	1	16734	3	Y	582	582	0			-0-
							46	4	640	9							
03	22041	X	19843	-0-	-2198	-0-	682	1	18357	3	Y	681	680	0			1
							55	4	749	9							
04	20790	X	18767	-0-	-2023	-0-	670	1	17356	3	Y	617	617	0			1
							62	4	679	9							
05	20987	X	19512	-0-	-1475	-0-	925	1	17862	3	Y	599	600	0			-0-
							66	4	659	9							
06	19500	X	18364	-0-	-1136	-0-	708	1	16989	3	Y	559	559	0			-0-
							52	4	615	9							
07	18848	X	18741	-0-	-107	-0-	746	1	17329	3	Y	551	551	0			-0-
							60	4	606	9							
08	18848	X	17712	-0-	-1136	-0-	751	1	16343	3	Y	530	530	0			-0-
							35	4	583	9							
09	18240	X	17968	-0-	-272	-0-	796	1	16522	3	Y	554	554	0			-0-
							41	4	609	9							
10	18848	X	18600	-0-	-248	-0-	842	1	17114	3	Y	554	553	0			1
							35	4	609	9							
11	18240	X	17737	-0-	-503	-0-	796	1	16334	3	Y	527	527	0			1
							27	4	580	9							
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	560	560	0			1

TOTAL GAS PROD: 205,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,984

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	19623	X	18004	-0-	-1619	-0-	576	1	16776	3	Y	536	536	0			-0-
							62	4	590	9							
02	17724	X	15730	-0-	-1994	-0-	539	1	14623	3	Y	481	481	0			-0-
							39	4	529	9							
03	19220	X	17132	-0-	-2088	-0-	592	1	15924	3	Y	515	514	0			1
							49	4	567	9							
04	18180	X	16089	-0-	-2091	-0-	576	1	14936	3	Y	476	476	0			1
							53	4	524	9							
05	18414	X	16671	-0-	-1743	-0-	791	1	15307	3	Y	470	471	0			-0-
							56	4	517	9							
06	17070	X	15632	-0-	-1438	-0-	604	1	14490	3	Y	447	447	0			-0-
							46	4	492	9							
07	16430	X	15773	-0-	-657	-0-	628	1	14620	3	Y	432	431	0			1
							50	4	475	9							
08	16430	X	14770	-0-	-1660	-0-	626	1	13661	3	Y	414	415	0			-0-
							28	4	455	9							
09	15900	X	14535	-0-	-1365	-0-	646	1	13412	3	Y	404	404	0			-0-
							33	4	444	9							
10	16430	X	14913	-0-	-1517	-0-	676	1	13744	3	Y	422	422	0			-0-
							29	4	464	9							
11	15630	X	14289	-0-	-1341	-0-	642	1	13173	3	Y	411	411	0			-0-
							22	4	452	9							
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	416	414	0			2

TOTAL GAS PROD: 173,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,424

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	16585	X	14390	-0-	-2195	-0-	459	1	13407	3	Y	434	435	0			4
							47	4	477	9							
02	14168	X	12896	-0-	-1272	-0-	443	1	11994	3	Y	387	388	0			3
							33	4	426	9							
03	15407	X	13811	-0-	-1596	-0-	475	1	12803	3	Y	449	449	0			3
							39	4	494	9							
04	14250	X	12926	-0-	-1324	-0-	462	1	11967	3	Y	412	412	0			3
							44	4	453	9							
05	14725	X	13824	-0-	-901	-0-	655	1	12694	3	Y	388	389	0			2
							48	4	427	9							
06	13800	X	12740	-0-	-1060	-0-	491	1	11811	3	Y	364	364	0			2
							38	4	400	9							
07	13237	X	12723	-0-	-514	-0-	507	1	11782	3	Y	357	358	0			1
							41	4	393	9							
08	13237	X	12003	-0-	-1234	-0-	508	1	11082	3	Y	354	353	0			2
							24	4	389	9							
09	12810	X	11945	-0-	-865	-0-	530	1	11005	3	Y	348	346	0			4
							27	4	383	9							
10	13237	X	12072	-0-	-1165	-0-	547	1	11106	3	Y	361	361	0			4
							22	4	397	9							
11	12750	X	11791	-0-	-959	-0-	528	1	10830	3	Y	377	376	0			5
							18	4	415	9							
12	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	360	359	0			5

TOTAL GAS PROD: 141,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,591

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	26939	X	24828	-0-	-2111	-0-	789	1	22990	3	Y	879	881	0			4
							82	4	967	9							
02	24332	X	21759	-0-	-2573	-0-	743	1	20116	3	Y	767	767	0			4
							56	4	844	9							
03	26381	X	23605	-0-	-2776	-0-	811	1	21814	3	Y	829	829	0			4
							68	4	912	9							
04	24930	X	22285	-0-	-2645	-0-	794	1	20570	3	Y	771	771	0			4
							73	4	848	9							
05	25048	X	23241	-0-	-1807	-0-	1100	1	21258	3	Y	733	734	0			3
							77	4	806	9							
06	23550	X	21645	-0-	-1905	-0-	832	1	19989	3	Y	694	694	0			3
							61	4	763	9							
07	22320	X	22055	-0-	-265	-0-	877	1	20343	3	Y	695	696	0			2
							70	4	765	9							
08	22320	X	20697	-0-	-1623	-0-	873	1	19028	3	Y	686	686	0			2
							41	4	755	9							
09	21600	X	20424	-0-	-1176	-0-	903	1	18740	3	Y	667	667	0			2
							47	4	734	9							
10	22320	X	20982	-0-	-1338	-0-	946	1	19233	3	Y	694	693	0			3
							40	4	763	9							
11	21600	X	20074	-0-	-1526	-0-	897	1	18388	3	Y	689	689	0			3
							31	4	758	9							
12	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	697	697	0			4

TOTAL GAS PROD: 241,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,801

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	21948	X	20228	-0-	-1720	-0-	646	1	18806	3	Y	645	645	0			-0-
							66	4	710	9							
02	19460	X	17531	-0-	-1929	-0-	602	1	16279	3	Y	550	550	0			-0-
							45	4	605	9							
03	21545	X	18918	-0-	-2627	-0-	651	1	17537	3	Y	616	615	0			1
							52	4	678	9							
04	20160	X	17821	-0-	-2339	-0-	637	1	16495	3	Y	572	571	0			2
							60	4	629	9							
05	20181	X	18881	-0-	-1300	-0-	896	1	17296	3	Y	566	566	0			2
							66	4	623	9							
06	19170	X	17646	-0-	-1524	-0-	680	1	16326	3	Y	535	535	0			2
							51	4	589	9							
07	18073	X	17943	-0-	-130	-0-	714	1	16598	3	Y	523	522	0			3
							56	4	575	9							
08	18073	X	16900	-0-	-1173	-0-	716	1	15587	3	Y	512	511	0			4
							34	4	563	9							
09	17490	X	16674	-0-	-816	-0-	741	1	15396	3	Y	454	453	0			5
							38	4	499	9							
10	18073	X	17226	-0-	-847	-0-	780	1	15871	3	Y	492	493	0			4
							34	4	541	9							
11	17490	X	16422	-0-	-1068	-0-	736	1	15107	3	Y	503	503	0			4
							26	4	553	9							
12	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	542	543	0			3

TOTAL GAS PROD: 196,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	579	1	16827	3	Y	419	421	0	2
							61	4	461	9					
02	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	547	1	14798	3	Y	322	323	0	1
							41	4	354	9					
03	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	597	1	16094	3	Y	352	352	0	1
							49	4	387	9					
04	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	595	1	15421	3	Y	333	333	0	1
							58	4	366	9					
05	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	811	1	15696	3	Y	345	346	0	-0-
							58	4	380	9					
06	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	617	1	14826	3	Y	329	328	0	1
							47	4	362	9					
07	16647	X	15871	-0-	-776	-0-	639	1	14840	3	Y	312	312	0	1
							49	4	343	9					
08	16647	X	14945	-0-	-1702	-0-	640	1	13945	3	Y	302	301	0	2
							28	4	332	9					
09	16110	X	14686	-0-	-1424	-0-	657	1	13646	3	Y	317	317	0	2
							34	4	349	9					
10	16647	X	15507	-0-	-1140	-0-	707	1	14392	3	Y	343	343	0	2
							31	4	377	9					
11	15840	X	14766	-0-	-1074	-0-	669	1	13709	3	Y	332	331	0	3
							23	4	365	9					
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	393	393	0	2

TOTAL GAS PROD: 175,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,099

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	EOM BALANCE
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	66	1	1910	3	Y	345	345	0	2
							5	4	380	9					
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	3	Y	330	330	0	2
							5	4	363	9					
03	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	88	1	2385	3	Y	136	137	0	1
							7	4	150	9					
04	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	96	1	2471	3	Y	116	115	0	2
							9	4	128	9					
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	3	Y	168	168	0	2
							13	4	185	9					
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	138	1	3323	3	Y	189	189	0	2
							11	4	208	9					
07	3100	N	4300	-0-	1200	1200	167	1	3879	3	Y	218	218	0	2
							14	4	240	9					
08	5458	X	4258	-0-	-1200	-0-	177	1	3870	3	Y	184	184	0	2
							9	4	202	9					
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	196	1	4084	3	Y	191	190	0	3
							11	4	210	9					
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	208	1	4250	3	Y	200	201	0	2
							8	4	220	9					
*11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	197	1	4039	3	Y	193	193	0	2
							5	4	212	9					
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	208	208	0	4

TOTAL GAS PROD: 39,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	27652	X	26099	-0-	-1553	-0-	838	1	24383	3	Y	722	722	0			1
							84	4	794	9							
02	24976	X	22827	-0-	-2149	-0-	786	1	21281	3	Y	638	639	0			-0-
							58	4	702	9							
03	27342	X	25180	-0-	-2162	-0-	872	1	23452	3	Y	713	712	0			1
							72	4	784	9							
04	25980	X	24762	-0-	-1218	-0-	889	1	23040	3	Y	682	681	0			2
							83	4	750	9							
05	29264	X	25734	-0-	-3530	-0-	1225	1	23657	3	Y	695	696	0			1
							87	4	765	9							
06	28320	X	23380	-0-	-4940	-0-	904	1	21739	3	Y	607	606	0			2
							69	4	668	9							
07	23963	X	23613	-0-	-350	-0-	943	1	21897	3	Y	637	639	0			-0-
							72	4	701	9							
08	23963	X	22269	-0-	-1694	-0-	948	1	20644	3	Y	574	574	0			-0-
							46	4	631	9							
09	23190	X	22153	-0-	-1037	-0-	988	1	20494	3	Y	563	563	0			-0-
							52	4	619	9							
10	23963	X	22576	-0-	-1387	-0-	1027	1	20872	3	Y	577	577	0			-0-
							42	4	635	9							
11	23190	X	21727	-0-	-1463	-0-	980	1	20092	3	Y	565	565	0			-0-
							33	4	622	9							
12	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	341	340	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 260,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,314

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	11594	X	10712	-0-	-882	-0-	340	1	9930	3	Y	369	370	0			2
							36	4	406	9							
02	10472	X	9587	-0-	-885	-0-	329	1	8882	3	Y	318	319	0			1
							26	4	350	9							
03	11222	X	10777	-0-	-445	-0-	371	1	9985	3	Y	355	356	0			-0-
							30	4	391	9							
04	10770	X	10145	-0-	-625	-0-	362	1	9384	3	Y	331	331	0			-0-
							35	4	364	9							
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	505	1	9740	3	Y	345	345	0			-0-
							37	4	380	9							
06	10440	X	9761	-0-	-679	-0-	377	1	9038	3	Y	288	288	0			-0-
							29	4	317	9							
07	10230	X	9886	-0-	-344	-0-	394	1	9137	3	Y	295	294	0			1
							30	4	325	9							
08	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	390	1	8493	3	Y	286	285	0			2
							19	4	315	9							
09	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	398	1	8267	3	Y	284	284	0			2
							21	4	312	9							
10	10230	X	8978	-0-	-1252	-0-	405	1	8249	3	Y	279	278	0			3
							17	4	307	9							
11	9750	X	8707	-0-	-1043	-0-	389	1	7983	3	Y	292	292	0			3
							14	4	321	9							
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	306	307	0			3

TOTAL GAS PROD: 107,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13330	X	10183	-0-	-3147	-0-	324	1	9452	3	Y	338	339	0			-0-
							35	4	372	9							
02	11592	X	10446	-0-	-1146	-0-	357	1	9687	3	Y	340	339	0			1
							28	4	374	9							
03	12834	X	11503	-0-	-1331	-0-	396	1	10666	3	Y	371	371	0			1
							33	4	408	9							
04	11910	X	10973	-0-	-937	-0-	392	1	10167	3	Y	343	342	0			2
							37	4	377	9							
05	11563	X	11224	-0-	-339	-0-	533	1	10272	3	Y	346	347	0			1
							38	4	381	9							
06	11190	X	10706	-0-	-484	-0-	411	1	9869	3	Y	359	359	0			1
							31	4	395	9							
07	10943	X	10867	-0-	-76	-0-	434	1	10034	3	Y	331	332	0			-0-
							35	4	364	9							
08	10943	X	10343	-0-	-600	-0-	439	1	9563	3	Y	291	291	0			-0-
							21	4	320	9							
09	10590	X	10136	-0-	-454	-0-	449	1	9315	3	Y	316	315	0			1
							24	4	348	9							
10	10943	X	10378	-0-	-565	-0-	470	1	9540	3	Y	316	316	0			1
							20	4	348	9							
11	10590	X	9952	-0-	-638	-0-	447	1	9153	3	Y	305	305	0			1
							16	4	336	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	331	331	0			2

TOTAL GAS PROD: 116,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,987

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	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	232	1	6742	3	Y	294	295	0			3
							22	4	323	9							
02	7952	X	6641	-0-	-1311	-0-	226	1	6106	3	Y	265	266	0			2
							17	4	292	9							
03	8804	X	7321	-0-	-1483	-0-	251	1	6773	3	Y	252	253	0			1
							20	4	277	9							
04	8310	X	6891	-0-	-1419	-0-	245	1	6362	3	Y	238	237	0			2
							22	4	262	9							
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	393	1	7614	3	Y	292	293	0			1
							29	4	321	9							
06	7110	X	6794	-0-	-316	-0-	260	1	6263	3	Y	229	230	0			-0-
							19	4	252	9							
07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6999	3	Y	250	250	0			-0-
							25	4	275	9							
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	312	1	6809	3	Y	242	240	0			2
							14	4	266	9							
09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	317	1	6595	3	Y	241	240	0			3
							16	4	265	9							
10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	3	Y	262	261	0			4
							13	4	288	9							
*11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	319	1	6531	3	Y	258	258	0			4
							10	4	284	9							
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	274	274	0			5

TOTAL GAS PROD: 80,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14570	X	13206	-0-	-1364	-0-	415	1	12110	3	Y	578	578	0			-0-
							45	4	636	9							
02	12992	X	11665	-0-	-1327	-0-	395	1	10711	3	Y	482	482	0			-0-
							29	4	530	9							
03	13919	X	12722	-0-	-1197	-0-	433	1	11657	3	Y	542	542	0			-0-
							36	4	596	9							
04	12990	X	11472	-0-	-1518	-0-	406	1	10520	3	Y	462	462	0			-0-
							38	4	508	9							
05	13237	X	11869	-0-	-1368	-0-	556	1	10758	3	Y	469	469	0			-0-
							39	4	516	9							
06	12510	X	11882	-0-	-628	-0-	453	1	10884	3	Y	466	465	0			1
							32	4	513	9							
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	469	1	10890	3	Y	448	449	0			-0-
							38	4	493	9							
08	11842	X	11187	-0-	-655	-0-	468	1	10207	3	Y	445	444	0			1
							22	4	490	9							
09	11460	X	11070	-0-	-390	-0-	486	1	10068	3	Y	446	445	0			2
							25	4	491	9							
10	11842	X	11075	-0-	-767	-0-	495	1	10070	3	Y	445	444	0			3
							20	4	490	9							
11	11460	X	10334	-0-	-1126	-0-	458	1	9397	3	Y	421	422	0			2
							16	4	463	9							
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	433	433	0			2

TOTAL GAS PROD: 128,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,637

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	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	326	1	9512	3	Y	589	591	0			2
							35	4	648	9							
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	325	1	8839	3	Y	505	505	0			2
							26	4	556	9							
03	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	367	1	9891	3	Y	563	564	0			1
							30	4	619	9							
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	370	1	9578	3	Y	521	521	0			1
							35	4	573	9							
05	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	506	1	9762	3	Y	528	529	0			-0-
							37	4	581	9							
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	396	1	9533	3	Y	490	489	0			1
							29	4	539	9							
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	417	1	9688	3	Y	494	494	0			1
							32	4	543	9							
08	10106	X	10067	-0-	-39	-0-	417	1	9094	3	Y	487	487	0			1
							20	4	536	9							
09	9780	X	9604	-0-	-176	-0-	418	1	8670	3	Y	448	448	0			1
							23	4	493	9							
10	10106	X	9640	-0-	-466	-0-	427	1	8696	3	Y	453	453	0			1
							19	4	498	9							
11	9780	X	9621	-0-	-159	-0-	423	1	8676	3	Y	461	461	0			1
							15	4	507	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	479	478	0			3

TOTAL GAS PROD: 112,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	247	1	7173	3	Y	572	572	0			1
							26	4	629	9							
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	233	1	6291	3	Y	489	490	0			-0-
							17	4	538	9							
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	6914	3	Y	560	560	0			-0-
							21	4	616	9							
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	257	1	6632	3	Y	538	537	0			1
							24	4	592	9							
05	7688	X	7232	-0-	-456	-0-	330	1	6354	3	Y	479	479	0			1
							21	4	527	9							
06	7440	X	6865	-0-	-575	-0-	253	1	6080	3	Y	466	466	0			1
							19	4	513	9							
07	7285	X	7157	-0-	-128	-0-	275	1	6375	3	Y	441	440	0			2
							22	4	485	9							
08	7285	X	6733	-0-	-552	-0-	275	1	5984	3	Y	418	418	0			2
							14	4	460	9							
09	7050	X	6708	-0-	-342	-0-	286	1	5943	3	Y	424	424	0			2
							13	4	466	9							
10	7285	X	6978	-0-	-307	-0-	305	1	6192	3	Y	425	425	0			2
							13	4	468	9							
11	6930	X	6329	-0-	-601	-0-	274	1	5614	3	Y	392	392	0			2
							10	4	431	9							
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	407	406	0			2

TOTAL GAS PROD: 78,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,611

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	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	257	1	7449	3	Y	803	804	0			8
							26	4	883	9							
02	7896	X	7702	-0-	-194	-0-	244	1	6613	3	Y	752	753	0			7
							18	4	827	9							
03	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	284	1	7636	3	Y	857	855	0			9
							24	4	943	9							
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	266	1	6876	3	Y	894	891	0			12
							24	4	983	9							
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	381	1	7360	3	Y	849	851	0			10
							27	4	934	9							
06	8610	X	7789	-0-	-821	-0-	279	1	6720	3	Y	699	700	0			9
							21	4	769	9							
07	8897	X	8162	-0-	-735	-0-	303	1	7032	3	Y	729	730	0			8
							25	4	802	9							
08	8897	X	7372	-0-	-1525	-0-	288	1	6294	3	Y	705	704	0			9
							14	4	776	9							
09	8310	X	7169	-0-	-1141	-0-	295	1	6118	3	Y	674	674	0			9
							15	4	741	9							
10	8587	X	7835	-0-	-752	-0-	329	1	6700	3	Y	721	721	0			9
							13	4	793	9							
11	7890	X	7092	-0-	-798	-0-	297	1	6086	3	Y	635	635	0			9
							10	4	699	9							
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	651	650	0			11

TOTAL GAS PROD: 87,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,969

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-		-0-		-0-		129	1	3744	3	Y	267	267	0			3
										14	4	294	9							
02	3364	X	3364	-0-		-0-		-0-		107	1	2924	3	Y	295	295	0			3
										8	4	325	9							
03	3534	X	3425	-0-		-109		-0-		115	1	3130	3	Y	155	154	0			4
										9	4	171	9							
04	3390	X	3244	-0-		-146		-0-		114	1	2972	3	Y	133	133	0			4
										12	4	146	9							
05	4092	X	3337	-0-		-755		-0-		156	1	2996	3	Y	158	158	0			4
										11	4	174	9							
06	3960	X	2911	-0-		-1049		-0-		111	1	2652	3	Y	126	126	0			4
										9	4	139	9							
07	3162	X	2873	-0-		-289		-0-		112	1	2619	3	Y	121	122	0			3
										9	4	133	9							
08	3162	X	2669	-0-		-493		-0-		112	1	2432	3	Y	110	110	0			3
										4	4	121	9							
09	3060	X	2467	-0-		-593		-0-		107	1	2237	3	Y	108	108	0			3
										4	4	119	9							
10	3162	X	2699	-0-		-463		-0-		121	1	2427	3	Y	133	133	0			3
										5	4	146	9							
11	2910	X	2540	-0-		-370		-0-		111	1	2267	3	Y	144	144	0			3
										4	4	158	9							
12	2883	X	-0-	-0-		-2883		-0-						Y	143	144	0			2

TOTAL GAS PROD: 33,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	18563	-0-		-564		-0-		597	1	17367	3	Y	488	489	0			3
										62	4	537	9							
02	17136	X	15620	-0-		-1516		-0-		539	1	14640	3	Y	365	366	0			2
										39	4	402	9							
03	18972	X	17230	-0-		-1742		-0-		601	1	16190	3	Y	354	354	0			2
										50	4	389	9							
04	18330	X	16323	-0-		-2007		-0-		590	1	15283	3	Y	362	362	0			2
										52	4	398	9							
05	20398	X	16908	-0-		-3490		-0-		807	1	15586	3	Y	417	418	0			1
										56	4	459	9							
06	19740	X	15780	-0-		-3960		-0-		611	1	14689	3	Y	396	396	0			1
										44	4	436	9							
07	16740	X	16107	-0-		-633		-0-		645	1	14971	3	Y	399	399	0			1
										52	4	439	9							
08	16740	X	15034	-0-		-1706		-0-		639	1	13940	3	Y	388	386	0			3
										28	4	427	9							
09	16200	X	15099	-0-		-1101		-0-		673	1	13969	3	Y	383	383	0			3
										36	4	421	9							
10	16740	X	15454	-0-		-1286		-0-		704	1	14301	3	Y	384	384	0			3
										27	4	422	9							
11	15780	X	14543	-0-		-1237		-0-		655	1	13426	3	Y	401	401	0			3
										21	4	441	9							
12	16120	X	-0-	-0-		-16120		-0-						Y	402	402	0			3

TOTAL GAS PROD: 176,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	196	1	5680	3	Y	492	494	0			6
							20	4	541	9							
02	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	167	1	4502	3	Y	378	378	0			6
							11	4	416	9							
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	185	1	4993	3	Y	447	446	0			7
							16	4	492	9							
04	5280	X	5247	-0-	-33	-0-	177	1	4583	3	Y	427	427	0			7
							17	4	470	9							
05	6324	X	5189	-0-	-1135	-0-	234	1	4506	3	Y	394	394	0			7
							16	4	433	9							
06	6120	X	4636	-0-	-1484	-0-	168	1	4055	3	Y	364	362	0			9
							13	4	400	9							
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	188	1	4379	3	Y	388	388	0			9
							16	4	427	9							
08	5270	X	4275	-0-	-995	-0-	171	1	3743	3	Y	320	319	0			10
							9	4	352	9							
09	5100	X	4459	-0-	-641	-0-	185	1	3832	3	Y	393	391	0			12
							10	4	432	9							
10	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	221	1	4533	3	Y	386	385	0			13
							8	4	425	9							
11	4860	X	4224	-0-	-636	-0-	180	1	3696	3	Y	312	312	0			13
							5	4	343	9							
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	313	314	0			13

TOTAL GAS PROD: 55,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,614

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	14446	X	14353	-0-	-93	-0-	461	1	13447	3	Y	362	364	0			4
							47	4	398	9							
02	13048	X	12850	-0-	-198	-0-	444	1	12012	3	Y	327	327	0			4
							34	4	360	9							
03	14291	X	13971	-0-	-320	-0-	485	1	13051	3	Y	360	359	0			5
							39	4	396	9							
04	13500	X	13322	-0-	-178	-0-	480	1	12421	3	Y	343	342	0			6
							44	4	377	9							
05	14446	X	14072	-0-	-374	-0-	670	1	12956	3	Y	363	364	0			5
							47	4	399	9							
06	13980	X	12962	-0-	-1018	-0-	504	1	12088	3	Y	303	303	0			5
							37	4	333	9							
07	13516	X	13169	-0-	-347	-0-	528	1	12257	3	Y	310	310	0			5
							43	4	341	9							
08	13516	X	12470	-0-	-1046	-0-	531	1	11573	3	Y	310	309	0			6
							25	4	341	9							
09	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	555	1	11528	3	Y	304	303	0			7
							28	4	334	9							
10	13516	X	12642	-0-	-874	-0-	576	1	11720	3	Y	293	293	0			7
							24	4	322	9							
11	12960	X	12008	-0-	-952	-0-	541	1	11089	3	Y	326	324	0			9
							19	4	359	9							
12	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	339	340	0			7

TOTAL GAS PROD: 144,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	15345	X	13980	-0-	-1365	-0-	575	1	12889	3	Y	427	428	0			3
							46	4	470	9							
02	15064	X	12507	-0-	-2557	-0-	510	1	11526	3	Y	400	400	0			3
							31	4	440	9							
03	16678	X	13515	-0-	-3163	-0-	564	1	12430	3	Y	439	440	0			2
							38	4	483	9							
04	16140	X	13065	-0-	-3075	-0-	570	1	12026	3	Y	386	386	0			2
							44	4	425	9							
05	14477	X	13585	-0-	-892	-0-	756	1	12327	3	Y	415	416	0			1
							45	4	457	9							
06	13410	X	12645	-0-	-765	-0-	577	1	11599	3	Y	394	394	0			1
							36	4	433	9							
07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	639	1	12416	3	Y	370	370	0			1
							43	4	407	9							
08	12400	X	12135	-0-	-265	-0-	637	1	11122	3	Y	319	319	0			1
							25	4	351	9							
09	12000	X	11835	-0-	-165	-0-	643	1	10832	3	Y	301	300	0			2
							29	4	331	9							
10	12400	X	12183	-0-	-217	-0-	626	1	11192	3	Y	311	312	0			1
							23	4	342	9							
11	12000	X	11868	-0-	-132	-0-	614	1	10894	3	Y	309	308	0			2
							20	4	340	9							
12	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	337	337	0			3

TOTAL GAS PROD: 140,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,408

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	15593	X	11071	-0-	-4522	-0-	451	1	10087	3	N	452	453	0			2
							36	4	497	9							
02	14084	X	10575	-0-	-3509	-0-	428	1	9678	3	N	402	402	0			2
							27	4	442	9							
03	15221	X	13309	-0-	-1912	-0-	552	1	12183	3	N	489	487	0			4
							36	4	538	9							
04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	560	1	11788	3	N	430	429	0			5
							41	4	473	9							
05	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	741	1	12082	3	N	419	421	0			3
							43	4	461	9							
06	12870	X	11070	-0-	-1800	-0-	504	1	10129	3	N	369	370	0			2
							31	4	406	9							
07	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	588	1	11386	3	N	419	418	0			3
							39	4	461	9							
08	12803	X	11386	-0-	-1417	-0-	594	1	10349	3	N	383	382	0			4
							22	4	421	9							
09	12390	X	11236	-0-	-1154	-0-	606	1	10208	3	N	361	361	0			4
							25	4	397	9							
10	12803	X	11809	-0-	-994	-0-	603	1	10754	3	N	390	390	0			4
							23	4	429	9							
11	12060	X	10914	-0-	-1146	-0-	556	1	9895	3	N	405	405	0			4
							17	4	446	9							
12	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	415	414	0			5

TOTAL GAS PROD: 130,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,934

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	409	1	9163	3	Y	341	343	0			3
							32	4	375	9							
02	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	399	1	9022	3	Y	343	344	0			2
							25	4	377	9							
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	464	1	10224	3	Y	374	374	0			2
							32	4	411	9							
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	452	1	9534	3	Y	335	335	0			2
							36	4	369	9							
05	10881	X	9203	-0-	-1678	-0-	512	1	8338	3	Y	294	296	0			-0-
							30	4	323	9							
06	10770	X	9610	-0-	-1160	-0-	437	1	8806	3	Y	308	307	0			1
							28	4	339	9							
07	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	453	1	8810	3	Y	321	320	0			2
							30	4	353	9							
08	10695	X	9230	-0-	-1465	-0-	479	1	8385	3	Y	315	314	0			3
							19	4	347	9							
09	10350	X	9530	-0-	-820	-0-	516	1	8696	3	Y	269	269	0			3
							22	4	296	9							
10	9920	X	9843	-0-	-77	-0-	504	1	9003	3	Y	289	288	0			4
							18	4	318	9							
*11	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	500	1	8893	3	Y	326	325	0			5
							15	4	359	9							
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	326	326	0			6

TOTAL GAS PROD: 108,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,841

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	15004	X	14060	-0-	-944	-0-	577	1	12921	3	Y	469	471	0			1
							46	4	516	9							
02	13552	X	12967	-0-	-585	-0-	527	1	11916	3	Y	447	447	0			1
							32	4	492	9							
03	14539	X	13989	-0-	-550	-0-	583	1	12812	3	Y	503	502	0			2
							41	4	553	9							
04	14130	X	13159	-0-	-971	-0-	571	1	12050	3	Y	449	449	0			2
							44	4	494	9							
05	14601	X	13725	-0-	-876	-0-	765	1	12412	3	Y	455	455	0			2
							47	4	501	9							
06	13890	X	12361	-0-	-1529	-0-	564	1	11333	3	Y	390	389	0			3
							35	4	429	9							
07	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	584	1	11373	3	Y	384	384	0			3
							39	4	422	9							
08	13175	X	11489	-0-	-1686	-0-	600	1	10458	3	Y	370	370	0			3
							24	4	407	9							
09	12750	X	11478	-0-	-1272	-0-	620	1	10442	3	Y	354	353	0			4
							27	4	389	9							
10	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	575	1	10292	3	Y	350	349	0			5
							20	4	385	9							
11	12360	X	11383	-0-	-977	-0-	580	1	10310	3	Y	433	432	0			6
							17	4	476	9							
12	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	453	453	0			4

TOTAL GAS PROD: 138,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,057

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12524	X	11088	-0-	-1436	-0-	349	1	10182	3	Y	474	476	0			2
							36	4	521	9							
02	10668	X	10004	-0-	-664	-0-	339	1	9157	3	Y	438	438	0			2
							26	4	482	9							
03	11470	X	10827	-0-	-643	-0-	368	1	9902	3	Y	480	479	0			3
							29	4	528	9							
04	11220	X	10093	-0-	-1127	-0-	357	1	9216	3	Y	441	441	0			3
							35	4	485	9							
05	11594	X	10431	-0-	-1163	-0-	487	1	9406	3	Y	458	459	0			2
							34	4	504	9							
06	10710	X	9299	-0-	-1411	-0-	353	1	8480	3	Y	398	398	0			2
							28	4	438	9							
07	10230	X	9730	-0-	-500	-0-	385	1	8924	3	Y	356	356	0			2
							29	4	392	9							
08	10230	X	8984	-0-	-1246	-0-	378	1	8205	3	Y	347	345	0			4
							19	4	382	9							
09	9900	X	8848	-0-	-1052	-0-	388	1	8070	3	Y	336	335	0			5
							20	4	370	9							
10	10230	X	8995	-0-	-1235	-0-	404	1	8197	3	Y	344	344	0			5
							16	4	378	9							
11	9420	X	8534	-0-	-886	-0-	379	1	7776	3	Y	332	331	0			6
							14	4	365	9							
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	336	336	0			5

TOTAL GAS PROD: 106,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,740

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	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	293	1	8518	3	Y	601	602	0			7
							28	4	661	9							
02	8400	X	7906	-0-	-494	-0-	254	1	6862	3	Y	702	700	0			9
							18	4	772	9							
03	9300	X	8508	-0-	-792	-0-	280	1	7535	3	Y	609	609	0			9
							23	4	670	9							
04	9210	X	8110	-0-	-1100	-0-	278	1	7178	3	Y	572	570	0			11
							25	4	629	9							
05	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	388	1	7506	3	Y	610	610	0			11
							28	4	671	9							
06	9000	X	7789	-0-	-1211	-0-	287	1	6906	3	Y	523	524	0			10
							21	4	575	9							
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	319	1	7400	3	Y	612	612	0			10
							25	4	673	9							
08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	338	1	7379	3	Y	646	647	0			9
							14	4	711	9							
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	351	1	7322	3	Y	633	633	0			9
							18	4	696	9							
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	367	1	7483	3	Y	651	651	0			9
							14	4	716	9							
*11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	346	1	7078	3	Y	626	626	0			9
							12	4	689	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	639	639	0			9

TOTAL GAS PROD: 92,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,424

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	1507	-0-	-12195		-0-		125	1	1280	3	Y	88	86	0	1	8	1
									5	4	97	9							
02	11928	X	5761	-0-	-6167		-0-		462	1	4894	3	Y	357	354	0			4
									12	4	393	9							
03	12896	X	6148	-0-	-6748		-0-		400	1	5351	3	Y	346	346	0			4
									16	4	381	9							
04	6699	X	6699	-0-	-0-		-0-		425	1	5814	3	Y	399	398	0			5
									21	4	439	9							
05	7755	X	7755	-0-	-0-		-0-		608	1	6648	3	Y	429	430	0			4
									27	4	472	9							
06	7647	X	7647	-0-	-0-		-0-		590	1	6585	3	Y	412	411	0			5
									19	4	453	9							
07	7337	X	7337	-0-	-0-		-0-		524	1	6329	3	Y	419	419	0			5
									23	4	461	9							
08	6738	X	6738	-0-	-0-		-0-		525	1	5751	3	Y	408	408	0			5
									13	4	449	9							
09	6939	X	6939	-0-	-0-		-0-		490	1	5980	3	Y	414	415	0			4
									14	4	455	9							
10	7243	X	7243	-0-	-0-		-0-		506	1	6232	3	Y	447	446	0			5
									13	4	492	9							
*11	6685	X	6685	-0-	-0-		-0-		464	1	5739	3	Y	431	432	0			4
									8	4	474	9							
12	5487	X	-0-	-0-	-5487		-0-						Y	431	432	0			3

TOTAL GAS PROD: 70,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,581

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9961	X	9961	-0-	-0-		-0-		835	1	8459	3	Y	580	580	0			4
									29	4	638	9							
02	8448	X	8448	-0-	-0-		-0-		677	1	7169	3	Y	529	530	0			3
									20	4	582	9							
03	8584	X	8584	-0-	-0-		-0-		555	1	7408	3	Y	543	543	0			3
									24	4	597	9							
04	7867	X	7867	-0-	-0-		-0-		495	1	6798	3	Y	499	498	0			4
									25	4	549	9							
05	9362	X	6647	-0-	-2715		-0-		510	1	5569	3	Y	499	500	0			3
									19	4	549	9							
06	9060	X	8474	-0-	-586		-0-		655	1	7317	3	Y	435	436	0			2
									23	4	479	9							
07	8265	X	8265	-0-	-0-		-0-		592	1	7122	3	Y	478	478	0			2
									25	4	526	9							
08	7626	X	7575	-0-	-51		-0-		590	1	6467	3	Y	458	457	0			3
									14	4	504	9							
09	7380	X	7291	-0-	-89		-0-		513	1	6282	3	Y	435	436	0			2
									17	4	479	9							
10	7812	X	7812	-0-	-0-		-0-		548	1	6732	3	Y	470	469	0			3
									15	4	517	9							
*11	8156	X	8156	-0-	-0-		-0-		570	1	7056	3	Y	471	471	0			3
									12	4	518	9							
12	7626	X	-0-	-0-	-7626		-0-						Y	449	449	0			1

TOTAL GAS PROD: 89,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,846

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	5177	X	4287	-0-	-890	-0-	133	1	3904	3	Y	214	216	0	4
							15	4	235	9					
02	4676	X	4325	-0-	-351	-0-	146	1	3938	3	Y	209	210	0	3
							11	4	230	9					
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4429	3	Y	410	409	0	4
							15	4	451	9					
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	169	1	4372	3	Y	370	370	0	4
							16	4	407	9					
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	228	1	4400	3	Y	370	371	0	3
							15	4	407	9					
06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	178	1	4267	3	Y	379	378	0	4
							13	4	417	9					
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	387	387	0	4
							16	4	426	9					
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	186	1	4048	3	Y	380	379	0	5
							9	4	418	9					
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	193	1	4003	3	Y	399	398	0	6
							11	4	439	9					
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	200	1	4064	3	Y	386	385	0	7
							8	4	425	9					
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	182	1	3720	3	Y	356	355	0	8
							5	4	392	9					
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	352	352	0	7

TOTAL GAS PROD: 51,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,212

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8153	X	5884	-0-	-2269	-0-	357	1	4991	3	Y	472	475	0			4
							17	4	519	9							
02	5936	X	5499	-0-	-437	-0-	337	1	4623	3	Y	480	479	0			5
							11	4	528	9							
03	6572	X	6145	-0-	-427	-0-	387	1	5232	3	Y	464	463	0			6
							16	4	510	9							
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	323	1	4530	3	Y	546	544	0			8
							16	4	601	9							
05	6076	X	5408	-0-	-668	-0-	235	1	4550	3	Y	552	554	0			6
							16	4	607	9							
06	5940	X	5603	-0-	-337	-0-	195	1	4679	3	Y	650	649	0			7
							14	4	715	9							
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	207	1	4791	3	Y	807	807	0			7
							17	4	888	9							
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	207	1	4512	3	Y	777	778	0			6
							11	4	855	9							
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	214	1	4449	3	Y	824	823	0			7
							12	4	906	9							
10	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	202	1	4095	3	Y	692	694	0			5
							8	4	761	9							
*11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	238	1	4897	3	Y	811	810	0			6
							10	4	892	9							
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	828	828	0			8

TOTAL GAS PROD: 62,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,903

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	13919	X	11751	-0-	-2168	-0-	375	1	10946	3	Y	356	356	0			7
							38	4	392	9							
02	12432	X	10548	-0-	-1884	-0-	362	1	9804	3	Y	322	323	0			6
							28	4	354	9							
03	13144	X	11591	-0-	-1553	-0-	400	1	10764	3	Y	358	358	0			6
							33	4	394	9							
04	12720	X	10990	-0-	-1730	-0-	393	1	10193	3	Y	334	334	0			6
							37	4	367	9							
05	12245	X	10817	-0-	-1428	-0-	512	1	9904	3	Y	331	334	0			3
							37	4	364	9							
06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	481	1	11565	3	Y	390	390	0			3
							37	4	429	9							
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	483	1	11195	3	Y	380	380	0			3
							38	4	418	9							
08	11501	X	11028	-0-	-473	-0-	465	1	10138	3	Y	366	365	0			4
							22	4	403	9							
09	10980	X	7594	-0-	-3386	-0-	336	1	6970	3	Y	247	248	0			3
							16	4	272	9							
10	11501	X	3077	-0-	-8424	-0-	138	1	2822	3	Y	101	103	0			1
							6	4	111	9							
11	11130	X	10535	-0-	-595	-0-	482	1	9878	3	Y	144	144	0			1
							17	4	158	9							
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	110	111	0			1

TOTAL GAS PROD: 112,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

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	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	164	1	4769	3	Y	99	100	0			4
							17	4	109	9							
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	169	1	4583	3	Y	96	96	0			4
							12	4	106	9							
03	5022	X	4426	-0-	-596	-0-	155	1	4161	3	Y	88	88	0			4
							13	4	97	9							
04	4860	X	4177	-0-	-683	-0-	152	1	3921	3	Y	82	83	0			3
							14	4	90	9							
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	245	1	4737	3	Y	101	102	0			2
							16	4	111	9							
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	201	1	4830	3	Y	104	104	0			2
							16	4	114	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211	1	4881	3	Y	106	105	0			3
							17	4	117	9							
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	201	1	4350	3	Y	100	100	0			3
							9	4	110	9							
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	216	1	4495	3	Y	102	103	0			2
							12	4	112	9							
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	217	1	4413	3	Y	101	101	0			2
							8	4	111	9							
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	213	1	4369	3	Y	103	103	0			2
							7	4	113	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	144	144	0			3

TOTAL GAS PROD: 52,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

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	10633	X	6913	-0-	-3720	-0-	755	1	5035	3	Y	1005	1006	0			6
							17	4	1106	9							
02	9604	X	8538	-0-	-1066	-0-	839	1	6576	3	Y	1004	1004	0			6
							19	4	1104	9							
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	873	1	7011	3	Y	947	948	0			5
							21	4	1042	9							
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	837	1	6710	3	Y	856	854	0			7
							23	4	942	9							
05	9455	X	8569	-0-	-886	-0-	1025	1	6625	3	Y	814	816	0			5
							24	4	895	9							
06	9150	X	8030	-0-	-1120	-0-	1141	1	5991	3	Y	799	799	0			5
							19	4	879	9							
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	1117	1	6353	3	Y	880	880	0			5
							23	4	968	9							
08	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	1024	1	6123	3	Y	817	816	0			6
							14	4	899	9							
09	7860	X	7797	-0-	-63	-0-	848	1	5986	3	Y	861	861	0			6
							16	4	947	9							
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	864	1	6344	3	Y	840	841	0			5
							12	4	924	9							
11	7860	X	7566	-0-	-294	-0-	894	1	5837	3	Y	749	749	0			5
							11	4	824	9							
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	634	634	0			5

TOTAL GAS PROD: 89,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	2949	-0-		-4832		-0-	332	1	2223	3	Y	351	349	0	1	8	3
									8	4	386	9							
02	7028	X	3488	-0-		-3540		-0-	353	1	2757	3	Y	336	336	0			3
									8	4	370	9							
03	4960	X	4715	-0-		-245		-0-	498	1	4006	3	Y	182	183	0			2
									11	4	200	9							
04	5227	X	5227	-0-		-0-		-0-	550	1	4404	3	Y	232	231	0			3
									18	4	255	9							
05	4278	X	4261	-0-		-17		-0-	520	1	3353	3	Y	341	342	0			2
									13	4	375	9							
06	4560	X	3774	-0-		-786		-0-	561	1	2948	3	Y	233	234	0			1
									9	4	256	9							
07	4530	X	4530	-0-		-0-		-0-	629	1	3585	3	Y	277	276	0			2
									11	4	305	9							
08	5640	X	5640	-0-		-0-		-0-	761	1	4541	3	Y	296	295	0			3
									12	4	326	9							
09	8964	X	8964	-0-		-0-		-0-	1055	1	7451	3	Y	397	396	0			4
									21	4	437	9							
10	7871	X	7871	-0-		-0-		-0-	897	1	6581	3	Y	343	344	0			3
									16	4	377	9							
11	4290	X	3696	-0-		-594		-0-	451	1	2942	3	Y	271	271	0			3
									5	4	298	9							
12	4433	X	-0-	-0-		-4433		-0-					Y	495	492	0	2	8	5

TOTAL GAS PROD: 55,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	5916	-0-		-6422		-0-	765	1	4714	3	Y	382	382	0			3
									17	4	420	9							
02	11144	X	5378	-0-		-5766		-0-	609	1	4364	3	Y	357	359	0			1
									12	4	393	9							
03	11532	X	5798	-0-		-5734		-0-	417	1	4900	3	Y	423	422	0			2
									16	4	465	9							
04	5820	X	5820	-0-		-0-		-0-	435	1	4899	3	Y	425	424	0			3
									18	4	468	9							
05	5999	X	5999	-0-		-0-		-0-	270	1	5229	3	Y	437	438	0			2
									19	4	481	9							
06	5760	X	5512	-0-		-248		-0-	203	1	4874	3	Y	381	381	0			2
									16	4	419	9							
07	6014	X	5613	-0-		-401		-0-	213	1	4952	3	Y	392	392	0			2
									17	4	431	9							
08	6014	X	5311	-0-		-703		-0-	213	1	4658	3	Y	390	389	0			3
									11	4	429	9							
09	5820	X	5361	-0-		-459		-0-	226	1	4697	3	Y	387	386	0			4
									12	4	426	9							
10	5983	X	5047	-0-		-936		-0-	217	1	4401	3	Y	383	383	0			4
									8	4	421	9							
11	5520	X	5127	-0-		-393		-0-	214	1	4410	3	Y	450	450	0			4
									8	4	495	9							
12	5611	X	-0-	-0-		-5611		-0-					Y	429	430	0			3

TOTAL GAS PROD: 60,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,836

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	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	353	1	10267	3	Y	1104	1104	0			-0-
							38	4	1214	9							
02	10724	X	9866	-0-	-858	-0-	311	1	8450	3	Y	984	984	0			-0-
							23	4	1082	9							
03	11873	X	11339	-0-	-534	-0-	359	1	9652	3	Y	1181	1179	0			2
							29	4	1299	9							
04	11490	X	10178	-0-	-1312	-0-	337	1	8762	3	Y	953	954	0			1
							31	4	1048	9							
05	11656	X	10260	-0-	-1396	-0-	452	1	8715	3	Y	965	966	0			-0-
							31	4	1062	9							
06	11280	X	9979	-0-	-1301	-0-	357	1	8580	3	Y	922	921	0			1
							28	4	1014	9							
07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	380	1	8852	3	Y	992	993	0			-0-
							29	4	1091	9							
08	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	391	1	8503	3	Y	1078	1076	0			2
							19	4	1186	9							
09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	404	1	8382	3	Y	1008	1008	0			2
							21	4	1109	9							
10	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	403	1	8170	3	Y	906	908	0			-0-
							16	4	997	9							
11	9900	X	9091	-0-	-809	-0-	376	1	7686	3	Y	923	922	0			1
							14	4	1015	9							
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	1024	1023	0			3

TOTAL GAS PROD: 112,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,040

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	19809	X	17452	-0-	-2357	-0-	2225	1	13700	3	Y	1343	1346	0			4
							50	4	1477	9							
02	18004	X	15649	-0-	-2355	-0-	1752	1	12534	3	Y	1207	1209	0			2
							35	4	1328	9							
03	19933	X	17278	-0-	-2655	-0-	1236	1	14532	3	Y	1331	1330	0			3
							46	4	1464	9							
04	19290	X	16079	-0-	-3211	-0-	1197	1	13483	3	Y	1229	1228	0			4
							47	4	1352	9							
05	18848	X	17231	-0-	-1617	-0-	775	1	14953	3	Y	1315	1316	0			3
							56	4	1447	9							
06	16770	X	16226	-0-	-544	-0-	591	1	14204	3	Y	1261	1261	0			3
							44	4	1387	9							
07	16120	X	15976	-0-	-144	-0-	602	1	13976	3	Y	1228	1230	0			1
							47	4	1351	9							
08	16120	X	14941	-0-	-1179	-0-	598	1	13024	3	Y	1174	1174	0			1
							28	4	1291	9							
09	15600	X	14743	-0-	-857	-0-	618	1	12820	3	Y	1156	1156	0			1
							33	4	1272	9							
10	16120	X	15178	-0-	-942	-0-	648	1	13169	3	Y	1213	1213	0			1
							27	4	1334	9							
11	15600	X	14531	-0-	-1069	-0-	611	1	12541	3	Y	1234	1234	0			1
							22	4	1357	9							
12	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	1264	1264	0			4

TOTAL GAS PROD: 175,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,955

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	625	1	4177	3	Y	425	425	0			2
							16	4	468	9							
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	560	1	4394	3	Y	443	443	0			2
							10	4	487	9							
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	551	1	4419	3	Y	330	331	0			1
							15	4	363	9							
04	4650	X	4336	-0-	-314	-0-	444	1	3557	3	Y	293	294	0			-0-
							13	4	322	9							
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	777	1	5011	3	Y	779	776	0			3
							18	4	857	9							
06	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	733	1	3852	3	Y	842	841	0			4
							13	4	926	9							
07	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	705	1	4009	3	Y	871	872	0			3
							15	4	958	9							
08	6138	X	5260	-0-	-878	-0-	634	1	3777	3	Y	764	764	0			3
							9	4	840	9							
09	5940	X	5402	-0-	-538	-0-	553	1	3911	3	Y	844	844	0			3
							10	4	928	9							
10	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	551	1	4039	3	Y	855	857	0			1
							7	4	941	9							
*11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	624	1	4088	3	Y	779	778	0			2
							6	4	857	9							
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	692	691	0			1

TOTAL GAS PROD: 60,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,917

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	6324	X	3744	-0-	-2580	-0-	215	1	3006	3	Y	465	467	0			1
							11	4	512	9							
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	220	1	3018	3	Y	310	310	0			1
							9	4	341	9							
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	230	1	3110	3	Y	317	317	0			1
							8	4	349	9							
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	273	1	3867	3	Y	374	373	0			2
							11	4	411	9							
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	214	1	4121	3	Y	477	476	0			3
							15	4	525	9							
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	155	1	3750	3	Y	616	613	0			6
							11	4	678	9							
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	156	1	3621	3	Y	624	626	0			4
							11	4	686	9							
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	157	1	3395	3	Y	660	659	0			5
							4	4	726	9							
09	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	152	1	3161	3	Y	601	602	0			4
							7	4	661	9							
10	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	149	1	2999	3	Y	566	567	0			3
							5	4	623	9							
11	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	151	1	3107	3	Y	592	591	0			4
							5	4	651	9							
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	509	509	0			3

TOTAL GAS PROD: 45,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,111

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	20305	X	18627	-0-	-1678	-0-	607	1	17664	3	Y	266	267	0		4
							63	4	293	9						
02	18060	X	16302	-0-	-1758	-0-	569	1	15432	3	Y	235	235	0		4
							42	4	259	9						
03	19685	X	17781	-0-	-1904	-0-	624	1	16819	3	Y	261	262	0		3
							51	4	287	9						
04	18510	X	16341	-0-	-2169	-0-	594	1	15389	3	Y	274	273	0		4
							57	4	301	9						
05	18693	X	16767	-0-	-1926	-0-	807	1	15596	3	Y	279	281	0		2
							57	4	307	9						
06	17640	X	15808	-0-	-1832	-0-	622	1	14902	3	Y	216	216	0		2
							46	4	238	9						
07	17422	X	16066	-0-	-1356	-0-	651	1	15128	3	Y	214	215	0		1
							52	4	235	9						
08	17422	X	15229	-0-	-2193	-0-	657	1	14331	3	Y	192	191	0		2
							30	4	211	9						
09	16350	X	15125	-0-	-1225	-0-	684	1	14198	3	Y	188	188	0		2
							36	4	207	9						
10	16771	X	15900	-0-	-871	-0-	733	1	14918	3	Y	199	199	0		2
							30	4	219	9						
11	15810	X	15465	-0-	-345	-0-	708	1	14516	3	Y	196	195	0		3
							25	4	216	9						
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	213	212	0		5

TOTAL GAS PROD: 179,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,733

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	12896	X	11193	-0-	-1703	-0-	361	1	10540	3	Y	231	232	0		1
							38	4	254	9						
02	10780	X	9871	-0-	-909	-0-	340	1	9209	3	Y	268	268	0		1
							27	4	295	9						
03	11098	X	10523	-0-	-575	-0-	364	1	9812	3	Y	289	290	0		-0-
							29	4	318	9						
04	10020	X	8501	-0-	-1519	-0-	300	1	7758	3	Y	377	376	0		1
							28	4	415	9						
05	10974	X	8354	-0-	-2620	-0-	390	1	7518	3	Y	380	381	0		-0-
							28	4	418	9						
06	10620	X	7718	-0-	-2902	-0-	293	1	7008	3	Y	359	359	0		-0-
							22	4	395	9						
07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	475	1	11025	3	Y	265	265	0		-0-
							38	4	292	9						
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	454	1	9888	3	Y	255	254	0		1
							21	4	281	9						
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	464	1	9632	3	Y	231	231	0		1
							25	4	254	9						
10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	471	1	9614	3	Y	216	216	0		1
							20	4	238	9						
11	9810	X	9571	-0-	-239	-0-	433	1	8898	3	Y	204	203	0		2
							16	4	224	9						
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	207	206	0		3

TOTAL GAS PROD: 108,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	26474	X	23969	-0-	-2505	-0-	783	1	22807	3	Y	271	272	0			-0-
							81	4	298	9							
02	23408	X	20810	-0-	-2598	-0-	730	1	19760	3	Y	241	241	0			-0-
							55	4	265	9							
03	24614	X	23024	-0-	-1590	-0-	812	1	21848	3	Y	270	270	0			-0-
							67	4	297	9							
04	23850	X	21952	-0-	-1898	-0-	803	1	20788	3	Y	262	261	0			1
							73	4	288	9							
05	31837	X	22754	-0-	-9083	-0-	1101	1	21264	3	Y	284	285	0			-0-
							77	4	312	9							
06	30810	X	20582	-0-	-10228	-0-	811	1	19460	3	Y	228	227	0			1
							60	4	251	9							
07	22599	X	20957	-0-	-1642	-0-	854	1	19833	3	Y	183	184	0			-0-
							69	4	201	9							
08	22599	X	19742	-0-	-2857	-0-	856	1	18656	3	Y	173	173	0			-0-
							40	4	190	9							
09	21870	X	19467	-0-	-2403	-0-	884	1	18352	3	Y	168	168	0			-0-
							46	4	185	9							
10	22599	X	20283	-0-	-2316	-0-	940	1	19096	3	Y	191	191	0			-0-
							37	4	210	9							
11	20580	X	19508	-0-	-1072	-0-	895	1	18331	3	Y	229	228	0			1
							30	4	252	9							
12	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	216	215	0			2

TOTAL GAS PROD: 233,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,716

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	24831	X	22951	-0-	-1880	-0-	746	1	21714	3	Y	378	379	0			6
							75	4	416	9							
02	22232	X	21935	-0-	-297	-0-	766	1	20727	3	Y	350	351	0			5
							57	4	385	9							
03	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	835	1	22462	3	Y	384	384	0			5
							69	4	422	9							
04	22860	X	22624	-0-	-236	-0-	823	1	21327	3	Y	360	360	0			5
							78	4	396	9							
05	27962	X	23591	-0-	-4371	-0-	1137	1	22017	3	Y	324	326	0			3
							81	4	356	9							
06	27060	X	21985	-0-	-5075	-0-	863	1	20772	3	Y	260	261	0			2
							64	4	286	9							
07	23002	X	22418	-0-	-584	-0-	911	1	21141	3	Y	268	268	0			2
							71	4	295	9							
08	23002	X	20929	-0-	-2073	-0-	903	1	19695	3	Y	264	263	0			3
							41	4	290	9							
09	22260	X	20979	-0-	-1281	-0-	949	1	19693	3	Y	260	260	0			3
							51	4	286	9							
10	23002	X	21440	-0-	-1562	-0-	989	1	20115	3	Y	268	267	0			4
							41	4	295	9							
11	21990	X	20218	-0-	-1772	-0-	927	1	18991	3	Y	242	241	0			5
							34	4	266	9							
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	239	239	0			5

TOTAL GAS PROD: 242,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,597

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	22132	-0-		-4187		-0-	724	1	21073	3	Y	237	237	0		6
									74	4	261	9						
02	22988	X	19626	-0-		-3362		-0-	683	1	18512	3	Y	346	345	0		7
									50	4	381	9						
03	24831	X	21311	-0-		-3520		-0-	747	1	20104	3	Y	363	363	0		7
									61	4	399	9						
04	22500	X	20023	-0-		-2477		-0-	727	1	18822	3	Y	370	371	0		6
									67	4	407	9						
05	22010	X	20768	-0-		-1242		-0-	999	1	19324	3	Y	341	342	0		5
									70	4	375	9						
06	21030	X	20538	-0-		-492		-0-	806	1	19359	3	Y	284	285	0		4
									61	4	312	9						
07	21608	X	21608	-0-		-0-		-0-	877	1	20334	3	Y	297	297	0		4
									70	4	327	9						
08	20412	X	20412	-0-		-0-		-0-	879	1	19155	3	Y	306	305	0		5
									41	4	337	9						
09	20455	X	20455	-0-		-0-		-0-	922	1	19153	3	Y	302	302	0		5
									48	4	332	9						
10	20736	X	20736	-0-		-0-		-0-	955	1	19413	3	Y	298	297	0		6
									40	4	328	9						
11	19560	X	18314	-0-		-1246		-0-	838	1	17153	3	Y	268	267	0		7
									28	4	295	9						
12	20212	X	-0-	-0-		-20212		-0-					Y	287	287	0		7

TOTAL GAS PROD: 225,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,699

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	22278	-0-		-3328		-0-	727	1	21169	3	Y	279	279	0		2
									75	4	307	9						
02	22568	X	19345	-0-		-3223		-0-	676	1	18317	3	Y	275	275	0		2
									49	4	303	9						
03	24056	X	20087	-0-		-3969		-0-	708	1	19040	3	Y	255	255	0		2
									58	4	281	9						
04	22680	X	18644	-0-		-4036		-0-	680	1	17623	3	Y	253	252	0		3
									63	4	278	9						
05	22940	X	18730	-0-		-4210		-0-	903	1	17453	3	Y	280	281	0		2
									66	4	308	9						
06	21120	X	19333	-0-		-1787		-0-	759	1	18242	3	Y	251	251	0		2
									56	4	276	9						
07	19561	X	19431	-0-		-130		-0-	789	1	18313	3	Y	242	242	0		2
									63	4	266	9						
08	19568	X	19568	-0-		-0-		-0-	842	1	18375	3	Y	284	283	0		3
									39	4	312	9						
09	19276	X	19276	-0-		-0-		-0-	872	1	18085	3	Y	251	251	0		3
									43	4	276	9						
10	19561	X	13796	-0-		-5765		-0-	638	1	12957	3	Y	159	160	0		2
									26	4	175	9						
11	18930	X	8996	-0-		-9934		-0-	412	1	8451	3	Y	107	107	0		2
									15	4	118	9						
12	19561	X	-0-	-0-		-19561		-0-					Y	327	326	0		6

TOTAL GAS PROD: 199,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,963

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-		-0-		-0-		88	1	1252	3	Y	229	232	0			-0-
										3	4	252	9							
02	981	N	981	-0-		-0-		-0-		56	1	778	3	Y	133	133	0			-0-
										1	4	146	9							
03	1469	N	1469	-0-		-0-		-0-		85	1	1137	3	Y	221	221	0			-0-
										4	4	243	9							
04	1487	N	1487	-0-		-0-		-0-		71	1	987	3	Y	387	386	0			1
										3	4	426	9							
05	2108	N	2108	-0-		-0-		-0-		77	1	1505	3	Y	474	474	0			1
										5	4	521	9							
06	2076	N	2076	-0-		-0-		-0-		67	1	1608	3	Y	360	360	0			1
										5	4	396	9							
07	1976	N	1976	-0-		-0-		-0-		69	1	1604	3	Y	270	270	0			1
										6	4	297	9							
08	1960	N	1960	-0-		-0-		-0-		69	1	1510	3	Y	343	342	0			2
										4	4	377	9							
09	1815	N	1815	-0-		-0-		-0-		68	1	1406	3	Y	306	305	0			3
										4	4	337	9							
10	1674	N	1386	-0-		-288		-0-		51	1	1046	3	Y	261	261	0			3
										2	4	287	9							
11	1620	N	1503	-0-		-117		-0-		54	1	1105	3	Y	313	312	0			4
										344	9									
12	1674	N	-0-	-0-		-1674		-0-						Y	270	269	0			5

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6503	-0-		-3386		-0-		362	1	5036	3	Y	989	991	0			1
										17	4	1088	9							
02	7576	X	7576	-0-		-0-		-0-		435	1	5989	3	Y	1031	1031	0			1
										18	4	1134	9							
03	7936	X	6912	-0-		-1024		-0-		409	1	5520	3	Y	877	878	0			-0-
										18	4	965	9							
04	6420	X	6325	-0-		-95		-0-		351	1	4951	3	Y	913	912	0			1
										19	4	1004	9							
05	8401	X	8259	-0-		-142		-0-		330	1	6373	3	Y	1395	1393	0			3
										21	4	1535	9							
06	8130	X	6899	-0-		-1231		-0-		228	1	5460	3	Y	1085	1086	0			2
										17	4	1194	9							
07	5980	X	5980	-0-		-0-		-0-		204	1	4756	3	Y	913	915	0			-0-
										16	4	1004	9							
08	5828	X	5423	-0-		-405		-0-		189	1	4156	3	Y	972	971	0			1
										9	4	1069	9							
09	5919	X	5919	-0-		-0-		-0-		219	1	4542	3	Y	1041	1041	0			1
										13	4	1145	9							
10	7112	X	7112	-0-		-0-		-0-		275	1	5617	3	Y	1098	1097	0			2
										12	4	1208	9							
*11	6156	X	6156	-0-		-0-		-0-		237	1	4858	3	Y	957	956	0			3
										8	4	1053	9							
12	5828	X	-0-	-0-		-5828		-0-						Y	898	898	0			2

TOTAL GAS PROD: 73,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,169

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	12431	X	10375	-0-	-2056	-0-	309	1	9014	3	Y	925	926	0			-0-
							34	4	1018	9							
02	11228	X	8246	-0-	-2982	-0-	259	1	7020	3	Y	862	862	0			-0-
							19	4	948	9							
03	12431	X	10869	-0-	-1562	-0-	352	1	9434	3	Y	960	959	0			1
							27	4	1056	9							
04	11580	X	10318	-0-	-1262	-0-	349	1	9034	3	Y	820	820	0			1
							33	4	902	9							
05	11315	X	10704	-0-	-611	-0-	479	1	9247	3	Y	858	858	0			1
							34	4	944	9							
06	10530	X	10166	-0-	-364	-0-	371	1	8941	3	Y	750	750	0			1
							29	4	825	9							
07	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	388	1	9020	3	Y	917	918	0			-0-
							30	4	1009	9							
08	10168	X	9836	-0-	-332	-0-	390	1	8481	3	Y	860	859	0			1
							19	4	946	9							
09	9840	X	9653	-0-	-187	-0-	404	1	8362	3	Y	787	787	0			1
							21	4	866	9							
10	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	393	1	7999	3	Y	791	792	0			-0-
							15	4	870	9							
11	9840	X	9244	-0-	-596	-0-	383	1	7838	3	Y	917	915	0			2
							14	4	1009	9							
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	890	889	0			2

TOTAL GAS PROD: 109,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,337

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	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	218	1	6352	3	Y	533	534	0			2
							22	4	586	9							
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	203	1	5526	3	Y	453	454	0			1
							16	4	498	9							
03	6882	X	6547	-0-	-335	-0-	213	1	5728	3	Y	534	534	0			1
							19	4	587	9							
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	219	1	5678	3	Y	511	511	0			1
							20	4	562	9							
05	7316	X	6442	-0-	-874	-0-	288	1	5572	3	Y	512	512	0			1
							19	4	563	9							
06	6810	X	6192	-0-	-618	-0-	226	1	5424	3	Y	477	477	0			1
							17	4	525	9							
07	5735	X	5455	-0-	-280	-0-	205	1	4755	3	Y	435	436	0			-0-
							16	4	479	9							
08	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	222	1	4842	3	Y	452	451	0			1
							11	4	497	9							
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	241	1	5001	3	Y	480	479	0			2
							12	4	528	9							
10	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	238	1	4864	3	Y	482	482	0			2
							10	4	530	9							
11	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	219	1	4473	3	Y	520	519	0			3
							7	4	572	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	488	487	0			3

TOTAL GAS PROD: 66,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,877

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2616	-0-		-1972		-0-	76	1	2224	3	Y	281	283	0			-0-
									7	4	309	9							
02	7448	X	2901	-0-		-4547		-0-	87	1	2384	3	Y	385	385	0			-0-
									6	4	424	9							
03	8246	X	1394	-0-		-6852		-0-	43	1	1143	3	Y	187	187	0			-0-
									2	4	206	9							
04	7980	X	3037	-0-		-4943		-0-	93	1	2419	3	Y	469	466	0			3
									9	4	516	9							
05	4247	X	2925	-0-		-1322		-0-	120	1	2322	3	Y	429	431	0			1
									11	4	472	9							
06	3120	X	2675	-0-		-445		-0-	88	1	2128	3	Y	412	411	0			2
									6	4	453	9							
07	3224	X	2597	-0-		-627		-0-	90	1	2056	3	Y	402	402	0			2
									9	4	442	9							
08	3131	X	2536	-0-		-595		-0-	92	1	2016	3	Y	385	384	0			3
									4	4	424	9							
09	3030	X	2459	-0-		-571		-0-	96	1	1988	3	Y	337	337	0			3
									4	4	371	9							
10	2945	X	2447	-0-		-498		-0-	96	1	1956	3	Y	355	355	0			3
									4	4	391	9							
11	2670	X	2352	-0-		-318		-0-	89	1	1819	3	Y	400	399	0			4
									4	4	440	9							
12	2604	X	-0-	-0-		-2604		-0-					Y	402	402	0			4

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9015	X	9015	-0-		-0-		-0-	534	1	7455	3	Y	907	907	0			-0-
									28	4	998	9							
02	8652	X	8652	-0-		-0-		-0-	522	1	7185	3	Y	841	841	0			-0-
									20	4	925	9							
03	7960	X	7960	-0-		-0-		-0-	498	1	6702	3	Y	673	673	0			-0-
									20	4	740	9							
04	6259	X	6259	-0-		-0-		-0-	363	1	5111	3	Y	695	694	0			1
									20	4	765	9							
05	9579	X	8259	-0-		-1320		-0-	366	1	7050	3	Y	739	740	0			-0-
									30	4	813	9							
06	9270	X	7560	-0-		-1710		-0-	267	1	6391	3	Y	800	799	0			1
									22	4	880	9							
07	7428	X	7428	-0-		-0-		-0-	267	1	6220	3	Y	835	836	0			-0-
									22	4	919	9							
08	7406	X	7406	-0-		-0-		-0-	280	1	6089	3	Y	930	928	0			2
									14	4	1023	9							
09	7541	X	7541	-0-		-0-		-0-	297	1	6184	3	Y	950	950	0			2
									15	4	1045	9							
10	7058	X	7058	-0-		-0-		-0-	283	1	5768	3	Y	904	905	0			1
									13	4	994	9							
*11	7204	X	7204	-0-		-0-		-0-	287	1	5869	3	Y	942	940	0			3
									12	4	1036	9							
12	6045	X	-0-	-0-		-6045		-0-					Y	815	815	0			1

TOTAL GAS PROD: 84,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,031

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	6572	X	5421	-0-	-1151	-0-	339	1	4739	3	Y	296	297	0			4
							17	4	326	9							
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4152	3	Y	260	261	0			3
							10	4	286	9							
03	4774	X	4504	-0-	-270	-0-	289	1	3884	3	Y	291	292	0			2
							11	4	320	9							
04	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	332	1	4658	3	Y	254	254	0			2
							17	4	279	9							
05	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	220	1	4279	3	Y	436	436	0			2
							15	4	480	9							
06	5100	X	4871	-0-	-229	-0-	176	1	4215	3	Y	425	425	0			2
							12	4	468	9							
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	182	1	4211	3	Y	427	427	0			2
							15	4	470	9							
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	162	1	3533	3	Y	419	419	0			2
							8	4	461	9							
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	179	1	3679	3	Y	445	444	0			3
							8	4	490	9							
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	185	1	3760	3	Y	504	504	0			3
							7	4	554	9							
11	4020	X	3938	-0-	-82	-0-	159	1	3266	3	Y	462	463	0			2
							5	4	508	9							
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	408	407	0			3

TOTAL GAS PROD: 51,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,627

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	16802	X	12877	-0-	-3925	-0-	846	1	11493	3	Y	451	450	0	1	8	3
							42	4	496	9							
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	747	1	10578	3	Y	395	394	0	1	8	3
							30	4	435	9							
03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	693	1	11860	3	Y	461	460	0			4
							37	4	507	9							
04	12210	X	11311	-0-	-899	-0-	598	1	10235	3	Y	401	401	0			4
							37	4	441	9							
05	13051	X	12316	-0-	-735	-0-	583	1	11241	3	Y	408	408	0	1	8	3
							43	4	449	9							
06	12660	X	11747	-0-	-913	-0-	448	1	10764	3	Y	456	454	0			5
							33	4	502	9							
07	12369	X	12018	-0-	-351	-0-	475	1	11020	3	Y	440	439	0	1	8	5
							39	4	484	9							
08	12369	X	11432	-0-	-937	-0-	481	1	10484	3	Y	404	405	0			4
							23	4	444	9							
09	11910	X	11192	-0-	-718	-0-	494	1	10257	3	Y	377	377	0			4
							26	4	415	9							
10	12307	X	11455	-0-	-852	-0-	516	1	10486	3	Y	392	392	0			4
							22	4	431	9							
11	11760	X	11087	-0-	-673	-0-	496	1	10167	3	Y	370	370	0			4
							17	4	407	9							
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	386	386	0			5

TOTAL GAS PROD: 130,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10319	-0-	-593	-0-	1331	1	8193	3	Y	695	695	0			-0-
							30	4	765	9							
02	9856	X	8621	-0-	-1235	-0-	975	1	6973	3	Y	594	594	0			-0-
							20	4	653	9							
03	10912	X	9480	-0-	-1432	-0-	684	1	8048	3	Y	658	658	0			-0-
							24	4	724	9							
04	10560	X	9186	-0-	-1374	-0-	686	1	7717	3	Y	686	685	0			1
							28	4	755	9							
05	10602	X	9774	-0-	-828	-0-	441	1	8538	3	Y	693	693	0			1
							33	4	762	9							
06	9240	X	8764	-0-	-476	-0-	323	1	7766	3	Y	592	592	0			1
							24	4	651	9							
07	9548	X	8844	-0-	-704	-0-	338	1	7820	3	Y	600	600	0			1
							26	4	660	9							
08	9734	X	8272	-0-	-1462	-0-	333	1	7281	3	Y	585	585	0			1
							14	4	644	9							
09	9420	X	8202	-0-	-1218	-0-	347	1	7214	3	Y	566	566	0			1
							18	4	623	9							
10	9734	X	7784	-0-	-1950	-0-	335	1	6808	3	Y	570	569	0			2
							14	4	627	9							
11	8760	X	7566	-0-	-1194	-0-	322	1	6571	3	Y	602	602	0			2
							11	4	662	9							
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	611	610	0			3

TOTAL GAS PROD: 96,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	28187	-0-	-5231	-0-	907	1	26431	3	Y	687	690	0			-0-
							93	4	756	9							
02	29680	X	29068	-0-	-612	-0-	1014	1	27485	3	Y	448	448	0			-0-
							76	4	493	9							
03	29729	X	29649	-0-	-80	-0-	1027	1	27625	3	Y	829	826	0			3
							85	4	912	9							
04	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	994	1	25745	3	Y	845	843	0			5
							92	4	930	9							
05	32178	X	28592	-0-	-3586	-0-	1355	1	26186	3	Y	867	868	0			4
							97	4	954	9							
06	31140	X	27080	-0-	-4060	-0-	1045	1	25102	3	Y	777	777	0			4
							78	4	855	9							
07	27900	X	26884	-0-	-1016	-0-	1071	1	24875	3	Y	775	777	0			2
							85	4	853	9							
08	27900	X	24928	-0-	-2972	-0-	1055	1	22991	3	Y	758	758	0			2
							48	4	834	9							
09	27000	X	24501	-0-	-2499	-0-	1085	1	22511	3	Y	774	773	0			3
							54	4	851	9							
10	27900	X	24870	-0-	-3030	-0-	1123	1	22829	3	Y	794	795	0			2
							45	4	873	9							
11	27000	X	24025	-0-	-2975	-0-	1075	1	22020	3	Y	813	812	0			3
							36	4	894	9							
12	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	846	846	0			4

TOTAL GAS PROD: 295,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,213

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	11129	X	3954	-0-	-7175	-0-	329	1	3331	3	Y	256	259	0			2
							12	4	282	9							
02	10052	X	3562	-0-	-6490	-0-	288	1	3029	3	Y	215	216	0			1
							8	4	237	9							
03	10664	X	3383	-0-	-7281	-0-	219	1	2925	3	Y	209	209	0			1
							9	4	230	9							
04	6270	X	4090	-0-	-2180	-0-	260	1	3544	3	Y	247	247	0			1
							14	4	272	9							
05	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	275	1	2973	3	Y	212	212	0			1
							13	4	233	9							
06	3810	X	3111	-0-	-699	-0-	239	1	2672	3	Y	174	173	0			2
							9	4	191	9							
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	304	1	3640	3	Y	234	233	0			3
							10	4	257	9							
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	314	1	3439	3	Y	233	232	0			4
							8	4	256	9							
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	274	1	3359	3	Y	222	223	0			3
							8	4	244	9							
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	291	1	3577	3	Y	236	235	0			4
							6	4	260	9							
*11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	264	1	3268	3	Y	289	287	0			6
							5	4	318	9							
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	264	264	0			6

TOTAL GAS PROD: 41,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

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	17050	X	15607	-0-	-1443	-0-	506	1	14743	3	Y	278	278	0			-0-
							52	4	306	9							
02	14980	X	13720	-0-	-1260	-0-	477	1	12940	3	Y	243	243	0			-0-
							36	4	267	9							
03	16585	X	14851	-0-	-1734	-0-	520	1	13995	3	Y	266	266	0			-0-
							43	4	293	9							
04	15360	X	13924	-0-	-1436	-0-	506	1	13101	3	Y	246	246	0			-0-
							46	4	271	9							
05	15283	X	14339	-0-	-944	-0-	689	1	13335	3	Y	242	242	0			-0-
							49	4	266	9							
06	14790	X	13584	-0-	-1206	-0-	531	1	12775	3	Y	216	216	0			-0-
							40	4	238	9							
07	13733	X	13354	-0-	-379	-0-	539	1	12532	3	Y	217	217	0			-0-
							44	4	239	9							
08	13733	X	12679	-0-	-1054	-0-	545	1	11867	3	Y	220	220	0			-0-
							25	4	242	9							
09	13290	X	13106	-0-	-184	-0-	590	1	12246	3	Y	218	218	0			-0-
							30	4	240	9							
10	13733	X	13052	-0-	-681	-0-	599	1	12171	3	Y	233	232	0			1
							26	4	256	9							
11	13290	X	12656	-0-	-634	-0-	576	1	11815	3	Y	224	224	0			1
							19	4	246	9							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	232	232	0			1

TOTAL GAS PROD: 150,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	20057	X	19321	-0-	-736	-0-	614	1	17890	3	Y	685	686	0	-0-
							63	4	754	9					
02	18088	X	14920	-0-	-3168	-0-	507	1	13724	3	Y	592	592	0	-0-
							38	4	651	9					
03	19747	X	18010	-0-	-1737	-0-	620	1	16684	3	Y	595	595	0	-0-
							51	4	655	9					
04	18540	X	17368	-0-	-1172	-0-	622	1	16106	3	Y	528	528	0	-0-
							59	4	581	9					
05	18941	X	18164	-0-	-777	-0-	858	1	16602	3	Y	585	584	0	1
							60	4	644	9					
06	18330	X	16950	-0-	-1380	-0-	649	1	15618	3	Y	578	578	0	1
							47	4	636	9					
07	17856	X	17109	-0-	-747	-0-	678	1	15737	3	Y	582	582	0	1
							54	4	640	9					
08	17856	X	16076	-0-	-1780	-0-	676	1	14733	3	Y	577	577	0	1
							32	4	635	9					
09	17280	X	15731	-0-	-1549	-0-	693	1	14390	3	Y	556	557	0	-0-
							36	4	612	9					
10	17856	X	16133	-0-	-1723	-0-	724	1	14729	3	Y	592	591	0	1
							29	4	651	9					
11	16950	X	15346	-0-	-1604	-0-	681	1	13928	3	Y	648	647	0	2
							24	4	713	9					
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	603	603	0	1

TOTAL GAS PROD: 185,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,121

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	EOM BALANCE
01	17980	X	15108	-0-	-2872	-0-	487	1	14172	3	Y	363	364	0	2
							50	4	399	9					
02	15204	X	13725	-0-	-1479	-0-	477	1	12906	3	Y	278	278	0	2
							36	4	306	9					
03	16833	X	15163	-0-	-1670	-0-	529	1	14234	3	Y	324	325	0	1
							44	4	356	9					
04	16260	X	14634	-0-	-1626	-0-	530	1	13714	3	Y	309	309	0	1
							50	4	340	9					
05	16802	X	14700	-0-	-2102	-0-	707	1	13638	3	Y	276	277	0	-0-
							51	4	304	9					
06	14700	X	13908	-0-	-792	-0-	543	1	13024	3	Y	274	273	0	1
							40	4	301	9					
07	14663	X	14068	-0-	-595	-0-	568	1	13176	3	Y	254	254	0	1
							45	4	279	9					
08	14663	X	13241	-0-	-1422	-0-	567	1	12358	3	Y	264	263	0	2
							26	4	290	9					
09	14190	X	13200	-0-	-990	-0-	592	1	12290	3	Y	262	262	0	2
							30	4	288	9					
10	14663	X	13310	-0-	-1353	-0-	610	1	12420	3	Y	231	231	0	2
							26	4	254	9					
11	13920	X	12673	-0-	-1247	-0-	577	1	11836	3	Y	219	219	0	2
							19	4	241	9					
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	250	250	0	3

TOTAL GAS PROD: 153,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

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	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	695	1	7033	3	Y	462	463	0			2
							24	4	508	9							
02	6664	X	6120	-0-	-544	-0-	492	1	5207	3	Y	368	368	0			2
							16	4	405	9							
03	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	449	1	6004	3	Y	450	450	0			2
							19	4	495	9							
04	10860	X	7152	-0-	-3708	-0-	453	1	6221	3	Y	415	415	0			2
							21	4	457	9							
05	11222	X	7463	-0-	-3759	-0-	585	1	6378	3	Y	435	436	0			1
							21	4	479	9							
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	605	1	6748	3	Y	384	385	0			-0-
							20	4	422	9							
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	506	1	6082	3	Y	397	397	0			-0-
							20	4	437	9							
08	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	483	1	5321	3	Y	365	365	0			-0-
							10	4	402	9							
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	434	1	5301	3	Y	356	356	0			-0-
							12	4	392	9							
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	471	1	5798	3	Y	392	391	0			1
							10	4	431	9							
*11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	477	1	5902	3	Y	319	317	0			3
							10	4	351	9							
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	0			2

TOTAL GAS PROD: 76,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,669

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	24552	X	22149	-0-	-2403	-0-	702	1	20457	3	Y	835	837	0			1
							71	4	919	9							
02	22120	X	19523	-0-	-2597	-0-	664	1	17994	3	Y	742	743	0			-0-
							49	4	816	9							
03	24490	X	21407	-0-	-3083	-0-	732	1	19724	3	Y	810	809	0			1
							60	4	891	9							
04	22290	X	19829	-0-	-2461	-0-	705	1	18245	3	Y	740	740	0			1
							65	4	814	9							
05	22382	X	19639	-0-	-2743	-0-	923	1	17826	3	Y	749	750	0			-0-
							66	4	824	9							
06	21000	X	18080	-0-	-2920	-0-	692	1	16614	3	Y	657	657	0			-0-
							51	4	723	9							
07	20584	X	18322	-0-	-2262	-0-	722	1	16818	3	Y	659	659	0			-0-
							57	4	725	9							
08	20584	X	17175	-0-	-3409	-0-	721	1	15707	3	Y	647	647	0			-0-
							35	4	712	9							
09	19830	X	16989	-0-	-2841	-0-	748	1	15509	3	Y	631	631	0			-0-
							38	4	694	9							
10	19623	X	17302	-0-	-2321	-0-	777	1	15798	3	Y	631	631	0			-0-
							33	4	694	9							
11	18090	X	16508	-0-	-1582	-0-	736	1	15073	3	Y	612	612	0			-0-
							26	4	673	9							
12	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	619	619	0			1

TOTAL GAS PROD: 206,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	27125	X	25581	-0-	-1544	-0-	810	1	23602	3	Y	987	988	0	4
							83	4	1086	9					
02	24472	X	20025	-0-	-4447	-0-	678	1	18348	3	Y	864	865	0	3
							49	4	950	9					
03	26071	X	21154	-0-	-4917	-0-	725	1	19497	3	Y	794	793	0	4
							59	4	873	9					
04	23940	X	19534	-0-	-4406	-0-	695	1	18005	3	Y	700	699	0	5
							64	4	770	9					
05	25079	X	20727	-0-	-4352	-0-	976	1	18889	3	Y	721	723	0	3
							69	4	793	9					
06	24270	X	19196	-0-	-5074	-0-	734	1	17659	3	Y	681	680	0	4
							54	4	749	9					
07	19747	X	19497	-0-	-250	-0-	771	1	17896	3	Y	697	698	0	3
							63	4	767	9					
08	19747	X	18482	-0-	-1265	-0-	776	1	16904	3	Y	696	696	0	3
							36	4	766	9					
09	19110	X	18443	-0-	-667	-0-	814	1	16899	3	Y	625	626	0	2
							42	4	688	9					
10	19747	X	19038	-0-	-709	-0-	858	1	17438	3	Y	643	643	0	2
							35	4	707	9					
11	19110	X	18240	-0-	-870	-0-	809	1	16609	3	Y	723	722	0	3
							27	4	795	9					
12	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	729	728	0	4

TOTAL GAS PROD: 219,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,860

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	EOM BALANCE
01	13144	X	10687	-0-	-2457	-0-	337	1	9800	3	Y	467	467	0	5
							36	4	514	9					
02	11872	X	9817	-0-	-2055	-0-	331	1	8984	3	Y	433	434	0	4
							26	4	476	9					
03	12183	X	10373	-0-	-1810	-0-	352	1	9488	3	Y	460	460	0	4
							27	4	506	9					
04	11070	X	10045	-0-	-1025	-0-	356	1	9197	3	Y	416	417	0	3
							34	4	458	9					
05	10881	X	10377	-0-	-504	-0-	489	1	9427	3	Y	388	390	0	1
							34	4	427	9					
06	10530	X	9740	-0-	-790	-0-	371	1	8949	3	Y	355	355	0	1
							29	4	391	9					
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	391	1	9093	3	Y	352	351	0	2
							30	4	387	9					
08	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	386	1	8425	3	Y	330	329	0	3
							19	4	363	9					
09	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	398	1	8246	3	Y	312	311	0	4
							21	4	343	9					
10	9331	X	9103	-0-	-228	-0-	410	1	8328	3	Y	316	315	0	5
							17	4	348	9					
11	9030	X	8716	-0-	-314	-0-	389	1	7975	3	Y	307	307	0	5
							14	4	338	9					
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	315	315	0	7

TOTAL GAS PROD: 106,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,451

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	18290	X	16618	-0-	-1672	-0-	522	1	15149	3	Y	811	811	0			-0-
							55	4	892	9							
02	15288	X	14593	-0-	-695	-0-	492	1	13331	3	Y	665	665	0			-0-
							38	4	732	9							
03	16740	X	15171	-0-	-1569	-0-	516	1	13919	3	Y	630	630	0			-0-
							43	4	693	9							
04	16170	X	14477	-0-	-1693	-0-	513	1	13262	3	Y	595	594	0			1
							47	4	655	9							
05	16709	X	14246	-0-	-2463	-0-	670	1	12954	3	Y	522	523	0			-0-
							48	4	574	9							
06	15750	X	12883	-0-	-2867	-0-	491	1	11785	3	Y	517	517	0			-0-
							38	4	569	9							
07	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	528	1	12259	3	Y	556	555	0			1
							43	4	612	9							
08	13950	X	12982	-0-	-968	-0-	542	1	11812	3	Y	548	548	0			1
							25	4	603	9							
09	13500	X	12777	-0-	-723	-0-	559	1	11605	3	Y	531	532	0			-0-
							29	4	584	9							
10	13950	X	13014	-0-	-936	-0-	581	1	11817	3	Y	538	538	0			-0-
							24	4	592	9							
11	13020	X	12427	-0-	-593	-0-	551	1	11288	3	Y	517	517	0			-0-
							19	4	569	9							
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	511	511	0			1

TOTAL GAS PROD: 152,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,941

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	9207	X	8065	-0-	-1142	-0-	258	1	7482	3	Y	272	273	0			3
							26	4	299	9							
02	7868	X	7020	-0-	-848	-0-	239	1	6491	3	Y	248	248	0			3
							17	4	273	9							
03	8680	X	7536	-0-	-1144	-0-	259	1	6956	3	Y	273	273	0			3
							21	4	300	9							
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	253	1	6567	3	Y	255	254	0			4
							22	4	281	9							
05	8494	X	7200	-0-	-1294	-0-	339	1	6544	3	Y	268	268	0			4
							22	4	295	9							
06	7650	X	6968	-0-	-682	-0-	267	1	6395	3	Y	260	260	0			4
							20	4	286	9							
07	7068	X	6968	-0-	-100	-0-	277	1	6414	3	Y	231	231	0			4
							23	4	254	9							
08	7068	X	6627	-0-	-441	-0-	280	1	6084	3	Y	226	226	0			4
							14	4	249	9							
09	6840	X	6553	-0-	-287	-0-	289	1	6009	3	Y	220	219	0			5
							13	4	242	9							
10	7068	X	6558	-0-	-510	-0-	294	1	6006	3	Y	224	223	0			6
							12	4	246	9							
11	6840	X	6295	-0-	-545	-0-	281	1	5760	3	Y	222	222	0			6
							10	4	244	9							
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	223	224	0			6

TOTAL GAS PROD: 76,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	15934	X	12495	-0-	-3439	-0-	400	1	11648	3	Y	369	369	0			1
							41	4	406	9							
02	12936	X	11730	-0-	-1206	-0-	403	1	10896	3	Y	365	366	0			-0-
							29	4	402	9							
03	14322	X	12733	-0-	-1589	-0-	432	1	11641	3	Y	567	566	0			1
							36	4	624	9							
04	13410	X	11835	-0-	-1575	-0-	418	1	10822	3	Y	505	504	0			2
							39	4	556	9							
05	12989	X	12657	-0-	-332	-0-	599	1	11565	3	Y	409	411	0			-0-
							43	4	450	9							
06	12570	X	10798	-0-	-1772	-0-	411	1	9874	3	Y	438	437	0			1
							31	4	482	9							
07	11935	X	11358	-0-	-577	-0-	446	1	10374	3	Y	456	456	0			1
							36	4	502	9							
08	11935	X	10679	-0-	-1256	-0-	445	1	9718	3	Y	450	450	0			1
							21	4	495	9							
09	11550	X	10172	-0-	-1378	-0-	445	1	9238	3	Y	423	423	0			1
							24	4	465	9							
10	11935	X	9284	-0-	-2651	-0-	413	1	8413	3	Y	401	401	0			1
							17	4	441	9							
11	10980	X	8395	-0-	-2585	-0-	370	1	7586	3	Y	387	388	0			-0-
							13	4	426	9							
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	392	392	0			2

TOTAL GAS PROD: 122,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,162

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	31062	X	27703	-0-	-3359	-0-	893	1	25975	3	Y	675	675	0			1
							92	4	743	9							
02	27748	X	25380	-0-	-2368	-0-	878	1	23752	3	Y	624	624	0			1
							64	4	686	9							
03	27507	X	27507	-0-	-0-	-0-	953	1	25667	3	Y	734	733	0			2
							80	4	807	9							
04	26400	X	26031	-0-	-369	-0-	934	1	24187	3	Y	748	747	0			3
							87	4	823	9							
05	28086	X	26735	-0-	-1351	-0-	1268	1	24528	3	Y	773	775	0			1
							89	4	850	9							
06	27180	X	24596	-0-	-2584	-0-	949	1	22802	3	Y	704	703	0			2
							71	4	774	9							
07	26412	X	25332	-0-	-1080	-0-	1012	1	23452	3	Y	716	717	0			1
							80	4	788	9							
08	26412	X	23872	-0-	-2540	-0-	1011	1	22040	3	Y	704	703	0			2
							47	4	774	9							
09	25560	X	23519	-0-	-2041	-0-	1045	1	21669	3	Y	683	683	0			2
							54	4	751	9							
10	26412	X	23967	-0-	-2445	-0-	1082	1	22020	3	Y	746	747	0			1
							44	4	821	9							
11	24600	X	22886	-0-	-1714	-0-	1027	1	21019	3	Y	732	733	0			-0-
							35	4	805	9							
12	25327	X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	724	724	0			2

TOTAL GAS PROD: 277,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,563

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	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	516	1	11727	3	Y	547	546	0	1	8	2
							41	4	602	9							
02	12264	X	12213	-0-	-51	-0-	515	1	11027	3	Y	583	583	0	1	8	1
							30	4	641	9							
03	13578	X	13004	-0-	-574	-0-	535	1	11751	3	Y	619	617	0	1	8	2
							37	4	681	9							
04	13260	X	12593	-0-	-667	-0-	528	1	11422	3	Y	546	544	0	1	8	3
							42	4	601	9							
05	13702	X	13027	-0-	-675	-0-	609	1	11769	3	Y	552	552	0	1	8	2
							42	4	607	9							
06	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	474	1	11387	3	Y	538	537	0			3
							37	4	592	9							
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	496	1	11548	3	Y	479	479	0			3
							41	4	527	9							
08	12121	X	11486	-0-	-635	-0-	483	1	10521	3	Y	417	417	0			3
							23	4	459	9							
09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	491	1	10171	3	Y	414	414	0			3
							24	4	455	9							
10	12121	X	11092	-0-	-1029	-0-	495	1	10074	3	Y	458	458	0			3
							19	4	504	9							
11	11730	X	10536	-0-	-1194	-0-	465	1	9528	3	Y	478	478	0			3
							17	4	526	9							
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	541	541	0			4

TOTAL GAS PROD: 133,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,172

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	17856	X	16407	-0-	-1449	-0-	658	1	14996	3	Y	635	635	0			-0-
							54	4	699	9							
02	16128	X	14769	-0-	-1359	-0-	630	1	13509	3	Y	538	537	0	1	8	-0-
							38	4	592	9							
03	17236	X	16157	-0-	-1079	-0-	673	1	14782	3	Y	596	595	0	1	8	-0-
							46	4	656	9							
04	16230	X	15503	-0-	-727	-0-	655	1	14207	3	Y	537	536	0			1
							50	4	591	9							
05	16399	X	15403	-0-	-996	-0-	727	1	14060	3	Y	512	513	0			-0-
							53	4	563	9							
06	15810	X	14217	-0-	-1593	-0-	545	1	13103	3	Y	480	480	0			-0-
							41	4	528	9							
07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	560	1	13019	3	Y	439	438	0			1
							44	4	483	9							
08	15469	X	12856	-0-	-2613	-0-	542	1	11810	3	Y	435	435	0			1
							25	4	479	9							
09	14970	X	12368	-0-	-2602	-0-	546	1	11333	3	Y	419	419	0			1
							28	4	461	9							
10	15438	X	12683	-0-	-2755	-0-	567	1	11534	3	Y	507	506	0			2
							24	4	558	9							
11	14220	X	11857	-0-	-2363	-0-	526	1	10771	3	Y	493	494	0			1
							18	4	542	9							
12	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	541	541	0			4

TOTAL GAS PROD: 156,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	22475	X	20092	-0-	-2383	-0-	798	1	18173	3	Y	961	963	0			-0-
							64	4	1057	9							
02	18984	X	18269	-0-	-715	-0-	772	1	16557	3	Y	813	813	0			-0-
							46	4	894	9							
03	21018	X	19771	-0-	-1247	-0-	815	1	17932	3	Y	880	878	0	1	8	1
							56	4	968	9							
04	20610	X	19260	-0-	-1350	-0-	807	1	17463	3	Y	844	842	0	1	8	2
							62	4	928	9							
05	21297	X	20147	-0-	-1150	-0-	942	1	18174	3	Y	875	876	0	1	8	-0-
							68	4	963	9							
06	19560	X	19023	-0-	-537	-0-	725	1	17396	3	Y	771	770	0	1	8	-0-
							54	4	848	9							
07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	745	1	17287	3	Y	742	741	0	1	8	-0-
							61	4	816	9							
08	18786	X	17637	-0-	-1149	-0-	742	1	16153	3	Y	642	642	0			-0-
							36	4	706	9							
09	18180	X	17444	-0-	-736	-0-	769	1	15938	3	Y	632	632	0			-0-
							42	4	695	9							
10	18786	X	18239	-0-	-547	-0-	816	1	16585	3	Y	729	728	0			1
							36	4	802	9							
11	18180	X	17018	-0-	-1162	-0-	751	1	15403	3	Y	760	759	0			2
							28	4	836	9							
12	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	769	769	0			2

TOTAL GAS PROD: 205,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,418

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	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	663	1	15061	3	Y	641	641	0			2
							55	4	705	9							
02	15316	X	12792	-0-	-2524	-0-	546	1	11707	3	Y	460	460	0			2
							33	4	506	9							
03	16957	X	12450	-0-	-4507	-0-	515	1	11316	3	Y	531	532	0			1
							35	4	584	9							
04	16410	X	12177	-0-	-4233	-0-	511	1	11055	3	Y	519	519	0			1
							40	4	571	9							
05	16802	X	13281	-0-	-3521	-0-	625	1	12067	3	Y	494	495	0			-0-
							46	4	543	9							
06	13710	X	13354	-0-	-356	-0-	506	1	12201	3	Y	553	551	0			2
							39	4	608	9							
07	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	525	1	12195	3	Y	517	518	0			1
							43	4	569	9							
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	498	1	10873	3	Y	459	459	0			1
							24	4	505	9							
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	515	1	10676	3	Y	445	445	0			1
							26	4	490	9							
10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	549	1	11162	3	Y	502	502	0			1
							22	4	552	9							
11	10800	X	9869	-0-	-931	-0-	423	1	8693	3	Y	671	668	0			4
							15	4	738	9							
12	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	768	766	0			7

TOTAL GAS PROD: 139,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,560

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	EOM BALANCE
01	19933	X	19898	-0-	-35	-0-	798	1	18163	3	Y	794	795	0	4
							64	4	873	9					
02	17836	X	17353	-0-	-483	-0-	737	1	15809	3	Y	693	693	0	4
							45	4	762	9					
03	19561	X	19118	-0-	-443	-0-	793	1	17411	3	Y	784	783	0	5
							52	4	862	9					
04	18930	X	18062	-0-	-868	-0-	762	1	16477	3	Y	694	694	0	5
							60	4	763	9					
05	19220	X	18403	-0-	-817	-0-	867	1	16741	3	Y	667	669	0	3
							61	4	734	9					
06	18600	X	17070	-0-	-1530	-0-	656	1	15731	3	Y	576	576	0	3
							49	4	634	9					
07	17856	X	17294	-0-	-562	-0-	687	1	15934	3	Y	563	563	0	3
							54	4	619	9					
08	17856	X	15606	-0-	-2250	-0-	657	1	14348	3	Y	517	517	0	3
							32	4	569	9					
09	17280	X	15594	-0-	-1686	-0-	689	1	14316	3	Y	503	504	0	2
							36	4	553	9					
10	17856	X	16280	-0-	-1576	-0-	735	1	14920	3	Y	541	541	0	2
							30	4	595	9					
11	17070	X	15362	-0-	-1708	-0-	684	1	14009	3	Y	586	586	0	2
							24	4	645	9					
12	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	645	645	0	3

TOTAL GAS PROD: 190,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,563

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	EOM BALANCE
01	11563	X	11129	-0-	-434	-0-	352	1	10255	3	Y	440	442	0	2
							38	4	484	9					
02	10808	X	9371	-0-	-1437	-0-	315	1	8536	3	Y	452	452	0	2
							23	4	497	9					
03	11966	X	10728	-0-	-1238	-0-	364	1	9764	3	Y	519	518	0	3
							29	4	571	9					
04	11520	X	10087	-0-	-1433	-0-	357	1	9237	3	Y	416	417	0	2
							35	4	458	9					
05	10912	X	10840	-0-	-72	-0-	505	1	9741	3	Y	507	506	0	3
							36	4	558	9					
06	10560	X	10203	-0-	-357	-0-	388	1	9293	3	Y	448	449	0	2
							29	4	493	9					
07	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	385	1	8925	3	Y	420	419	0	3
							29	4	462	9					
08	10075	X	8913	-0-	-1162	-0-	368	1	8011	3	Y	470	470	0	3
							17	4	517	9					
09	9750	X	8254	-0-	-1496	-0-	357	1	7410	3	Y	426	426	0	3
							18	4	469	9					
10	10075	X	8246	-0-	-1829	-0-	366	1	7457	3	Y	372	372	0	3
							14	4	409	9					
11	9750	X	8783	-0-	-967	-0-	387	1	7936	3	Y	405	404	0	4
							14	4	446	9					
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	395	395	0	4

TOTAL GAS PROD: 106,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	16904	-0-		-2378		-0-	539	1	15710	3	Y	545	545	0			-0-
									55	4	600	9							
02	16436	X	16183	-0-		-253		-0-	555	1	14996	3	Y	538	538	0			-0-
									40	4	592	9							
03	18197	X	17722	-0-		-475		-0-	610	1	16422	3	Y	582	582	0			-0-
									50	4	640	9							
04	17610	X	17184	-0-		-426		-0-	614	1	15905	3	Y	552	552	0			-0-
									58	4	607	9							
05	17918	X	17510	-0-		-408		-0-	829	1	16033	3	Y	536	536	0			-0-
									58	4	590	9							
06	17340	X	15918	-0-		-1422		-0-	609	1	14659	3	Y	549	548	0			1
									46	4	604	9							
07	17119	X	17119	-0-		-0-		-0-	676	1	15701	3	Y	625	625	0			1
									54	4	688	9							
08	16864	X	16049	-0-		-815		-0-	673	1	14664	3	Y	619	619	0			1
									31	4	681	9							
09	16320	X	15939	-0-		-381		-0-	701	1	14564	3	Y	580	581	0			-0-
									36	4	638	9							
10	16864	X	16140	-0-		-724		-0-	724	1	14740	3	Y	588	588	0			-0-
									29	4	647	9							
11	16320	X	15441	-0-		-879		-0-	690	1	14097	3	Y	573	572	0			1
									24	4	630	9							
12	16864	X	-0-	-0-		-16864		-0-					Y	570	570	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,857

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	20283	-0-		-1913		-0-	2845	1	16607	3	Y	700	703	0			3
									61	4	770	9							
02	19460	X	17379	-0-		-2081		-0-	2522	1	14169	3	Y	590	591	0			2
									39	4	649	9							
03	21545	X	19109	-0-		-2436		-0-	3156	1	15075	3	Y	755	754	0			3
									47	4	831	9							
04	20160	X	18184	-0-		-1976		-0-	2443	1	14839	3	Y	770	767	0			6
									55	4	847	9							
05	19964	X	18687	-0-		-1277		-0-	2688	1	15008	3	Y	850	851	0			5
									56	4	935	9							
06	18630	X	17712	-0-		-918		-0-	2341	1	14518	3	Y	734	734	0			5
									46	4	807	9							
07	18011	X	17901	-0-		-110		-0-	2514	1	14513	3	Y	748	748	0			5
									51	4	823	9							
08	18011	X	16951	-0-		-1060		-0-	2517	1	13587	3	Y	743	743	0			5
									30	4	817	9							
09	17430	X	16768	-0-		-662		-0-	2317	1	13727	3	Y	624	627	0			2
									38	4	686	9							
10	18011	X	17247	-0-		-764		-0-	2210	1	14280	3	Y	661	661	0			2
									30	4	727	9							
11	17430	X	16371	-0-		-1059		-0-	2082	1	13563	3	Y	638	637	0			3
									24	4	702	9							
12	17887	X	-0-	-0-		-17887		-0-					Y	643	643	0			3

TOTAL GAS PROD: 196,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,456

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	21607	X	17181	-0-	-4426	-0-	2414	1	14090	3	Y	570	570	0			-0-
							50	4	627	9							
02	19516	X	15512	-0-	-4004	-0-	2237	1	12561	3	Y	617	617	0			-0-
							35	4	679	9							
03	19623	X	16716	-0-	-2907	-0-	2769	1	13226	3	Y	617	617	0			-0-
							42	4	679	9							
04	18390	X	15395	-0-	-2995	-0-	2081	1	12637	3	Y	575	575	0			-0-
							44	4	633	9							
05	17732	X	16335	-0-	-1397	-0-	2372	1	13242	3	Y	611	610	0			1
							49	4	672	9							
06	16620	X	15111	-0-	-1509	-0-	2012	1	12483	3	Y	524	524	0			1
							40	4	576	9							
07	15717	X	15586	-0-	-131	-0-	2207	1	12746	3	Y	535	535	0			1
							44	4	589	9							
08	15717	X	14298	-0-	-1419	-0-	2142	1	11569	3	Y	511	510	0			2
							25	4	562	9							
09	15210	X	14318	-0-	-892	-0-	1985	1	11773	3	Y	482	481	0			3
							30	4	530	9							
10	15717	X	14506	-0-	-1211	-0-	1868	1	12084	3	Y	480	481	0			2
							26	4	528	9							
11	15120	X	13726	-0-	-1394	-0-	1758	1	11444	3	Y	459	460	0			1
							19	4	505	9							
12	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	481	480	0			3

TOTAL GAS PROD: 168,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,462

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	9238	X	8063	-0-	-1175	-0-	1121	1	6541	3	Y	344	345	0			4
							23	4	378	9							
02	8344	X	6969	-0-	-1375	-0-	1006	1	5652	3	Y	267	267	0			4
							17	4	294	9							
03	9021	X	7492	-0-	-1529	-0-	1239	1	5925	3	Y	281	282	0			3
							19	4	309	9							
04	8100	X	7107	-0-	-993	-0-	959	1	5824	3	Y	275	274	0			4
							21	4	303	9							
05	8246	X	7027	-0-	-1219	-0-	1023	1	5711	3	Y	248	249	0			3
							20	4	273	9							
06	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	882	1	5468	3	Y	224	225	0			2
							17	4	246	9							
07	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	964	1	5566	3	Y	207	207	0			2
							20	4	228	9							
08	7037	X	6036	-0-	-1001	-0-	907	1	4904	3	Y	194	193	0			3
							12	4	213	9							
09	6810	X	5603	-0-	-1207	-0-	782	1	4623	3	Y	169	170	0			2
							12	4	186	9							
10	7037	X	5559	-0-	-1478	-0-	721	1	4669	3	Y	145	146	0			1
							9	4	160	9							
11	6600	X	5087	-0-	-1513	-0-	658	1	4281	3	Y	128	128	0			1
							7	4	141	9							
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	144	144	0			1

TOTAL GAS PROD: 72,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7454	-0-		-420		-0-	235	1	6841	3	Y	324	324	0			8
									22	4	356	9							
02	7629	X	7629	-0-		-0-		-0-	258	1	6972	3	Y	346	346	0			8
									18	4	381	9							
03	8716	X	8716	-0-		-0-		-0-	296	1	7947	3	Y	408	407	0			9
									24	4	449	9							
04	8705	X	8705	-0-		-0-		-0-	308	1	7994	3	Y	341	341	0			9
									28	4	375	9							
05	9579	X	9579	-0-		-0-		-0-	449	1	8674	3	Y	386	388	0			7
									31	4	425	9							
06	8656	X	8656	-0-		-0-		-0-	331	1	7953	3	Y	316	317	0			6
									24	4	348	9							
07	8506	X	8506	-0-		-0-		-0-	334	1	7761	3	Y	350	350	0			6
									26	4	385	9							
08	7998	X	7231	-0-		-767		-0-	301	1	6560	3	Y	324	323	0			7
									14	4	356	9							
09	7740	X	6989	-0-		-751		-0-	305	1	6328	3	Y	309	308	0			8
									16	4	340	9							
10	7998	X	6991	-0-		-1007		-0-	311	1	6325	3	Y	311	310	0			9
									13	4	342	9							
11	7740	X	7252	-0-		-488		-0-	323	1	6612	3	Y	279	279	0			9
									10	4	307	9							
12	7998	X	-0-	-0-		-7998		-0-					Y	295	294	0			11

TOTAL GAS PROD: 87,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,989

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14885	-0-		-367		-0-	474	1	13816	3	Y	497	497	0			1
									48	4	547	9							
02	18452	X	13431	-0-		-5021		-0-	460	1	12435	3	Y	455	456	0			-0-
									35	4	501	9							
03	20429	X	14596	-0-		-5833		-0-	502	1	13495	3	Y	506	505	0			1
									42	4	557	9							
04	19770	X	13860	-0-		-5910		-0-	489	1	12637	3	Y	627	625	0			3
									44	4	690	9							
05	15230	X	15230	-0-		-0-		-0-	713	1	13780	3	Y	623	624	0			2
									52	4	685	9							
06	14400	X	13999	-0-		-401		-0-	537	1	12876	3	Y	496	496	0			2
									40	4	546	9							
07	14043	X	13734	-0-		-309		-0-	544	1	12606	3	Y	491	491	0			2
									44	4	540	9							
08	14043	X	12999	-0-		-1044		-0-	545	1	11889	3	Y	491	490	0			3
									25	4	540	9							
09	13590	X	12816	-0-		-774		-0-	562	1	11667	3	Y	507	508	0			2
									29	4	558	9							
10	14043	X	13099	-0-		-944		-0-	586	1	11911	3	Y	525	526	0			1
									24	4	578	9							
11	13590	X	12493	-0-		-1097		-0-	555	1	11365	3	Y	504	504	0			1
									19	4	554	9							
12	13733	X	-0-	-0-		-13733		-0-					Y	516	516	0			2

TOTAL GAS PROD: 151,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,238

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	17891	-0-		-3096		-0-		568	1	16541	3	Y	655	657	0			-0-
										61	4	721	9							
02	17948	X	14211	-0-		-3737		-0-		481	1	13017	3	Y	615	615	0			-0-
										36	4	677	9							
03	19344	X	15671	-0-		-3673		-0-		532	1	14346	3	Y	681	680	0			1
										44	4	749	9							
04	18570	X	15718	-0-		-2852		-0-		556	1	14413	3	Y	635	633	0			3
										50	4	699	9							
05	17763	X	16440	-0-		-1323		-0-		772	1	14907	3	Y	643	644	0			2
										54	4	707	9							
06	16950	X	15916	-0-		-1034		-0-		609	1	14623	3	Y	580	580	0			2
										46	4	638	9							
07	15903	X	15901	-0-		-2		-0-		628	1	14584	3	Y	582	583	0			1
										49	4	640	9							
08	15903	X	14860	-0-		-1043		-0-		624	1	13577	3	Y	574	574	0			1
										28	4	631	9							
09	15390	X	14664	-0-		-726		-0-		643	1	13363	3	Y	568	568	0			1
										33	4	625	9							
10	15903	X	14998	-0-		-905		-0-		671	1	13652	3	Y	587	586	0			2
										29	4	646	9							
11	15390	X	14621	-0-		-769		-0-		649	1	13289	3	Y	601	601	0			2
										22	4	661	9							
12	15903	X	-0-	-0-		-15903		-0-						Y	611	611	0			2

TOTAL GAS PROD: 170,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,332

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6317	-0-		-1154		-0-		846	1	4933	3	Y	474	479	0			3
										17	4	521	9							
02	6748	X	6095	-0-		-653		-0-		872	1	4895	3	Y	286	288	0			1
										13	4	315	9							
03	7192	X	6312	-0-		-880		-0-		1034	1	4936	3	Y	296	296	0			1
										16	4	326	9							
04	8850	X	6100	-0-		-2750		-0-		819	1	4976	3	Y	259	260	0			-0-
										20	4	285	9							
05	9145	X	5826	-0-		-3319		-0-		840	1	4694	3	Y	251	251	0			-0-
										16	4	276	9							
06	6540	X	6074	-0-		-466		-0-		806	1	5002	3	Y	226	225	0			1
										17	4	249	9							
07	6277	X	6277	-0-		-0-		-0-		889	1	5132	3	Y	215	215	0			1
										19	4	237	9							
08	6254	X	6254	-0-		-0-		-0-		939	1	5070	3	Y	212	211	0			2
										12	4	233	9							
09	6140	X	6140	-0-		-0-		-0-		852	1	5045	3	Y	210	210	0			2
										12	4	231	9							
10	6437	X	6437	-0-		-0-		-0-		828	1	5346	3	Y	229	228	0			3
										11	4	252	9							
*11	6725	X	6725	-0-		-0-		-0-		859	1	5589	3	Y	243	241	0			5
										10	4	267	9							
12	5952	X	-0-	-0-		-5952		-0-						Y	237	237	0			4

TOTAL GAS PROD: 68,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16345	X	16345	-0-		-0-		-0-		2273	1	13267	3	Y	690	691	0			-0-
										46	4	759	9							
02	14046	X	14046	-0-		-0-		-0-		2028	1	11388	3	Y	545	545	0			-0-
										30	4	600	9							
03	14994	X	14994	-0-		-0-		-0-		2480	1	11861	3	Y	561	560	0			1
										36	4	617	9							
04	15422	X	15422	-0-		-0-		-0-		2093	1	12714	3	Y	518	518	0			1
										45	4	570	9							
05	12783	X	12783	-0-		-0-		-0-		1856	1	10374	3	Y	468	469	0			-0-
										38	4	515	9							
06	13734	X	13734	-0-		-0-		-0-		1813	1	11263	3	Y	567	566	0			1
										34	4	624	9							
07	13795	X	13599	-0-		-196		-0-		1930	1	11143	3	Y	444	445	0			-0-
										38	4	488	9							
08	13795	X	12901	-0-		-894		-0-		1938	1	10459	3	Y	438	437	0			1
										22	4	482	9							
09	13350	X	13101	-0-		-249		-0-		1817	1	10765	3	Y	448	448	0			1
										26	4	493	9							
10	13952	X	13952	-0-		-0-		-0-		1794	1	11601	3	Y	485	484	0			2
										23	4	534	9							
11	13350	X	13080	-0-		-270		-0-		1671	1	10883	3	Y	462	463	0			1
										18	4	508	9							
12	13609	X	-0-	-0-		-13609		-0-						Y	464	465	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,090

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12192	-0-		-1665		-0-		809	1	10984	3	Y	326	326	0	1	8	2
										40	4	359	9							
02	11088	X	10935	-0-		-153		-0-		694	1	9819	3	Y	359	359	0			2
										27	4	395	9							
03	12276	X	12167	-0-		-109		-0-		647	1	11082	3	Y	368	367	0	1	8	2
										33	4	405	9							
04	11910	X	10142	-0-		-1768		-0-		538	1	9193	3	Y	343	341	0	1	8	3
										34	4	377	9							
05	12307	X	11414	-0-		-893		-0-		532	1	10283	3	Y	512	509	0	1	8	5
										36	4	563	9							
06	11760	X	10797	-0-		-963		-0-		409	1	9822	3	Y	487	486	0	1	8	5
										30	4	536	9							
07	11315	X	10785	-0-		-530		-0-		430	1	9990	3	Y	302	304	0			3
										33	4	332	9							
08	11315	X	10139	-0-		-1176		-0-		431	1	9373	3	Y	285	285	0			3
										21	4	314	9							
09	10860	X	9927	-0-		-933		-0-		443	1	9174	3	Y	261	260	0			4
										23	4	287	9							
10	11222	X	10230	-0-		-992		-0-		465	1	9448	3	Y	271	270	0			5
										19	4	298	9							
11	10800	X	9431	-0-		-1369		-0-		425	1	8712	3	Y	254	254	0			5
										15	4	279	9							
12	10788	X	-0-	-0-		-10788		-0-						Y	253	253	0			6

TOTAL GAS PROD: 118,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,021

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	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	153	1	4451	3	Y	656	657	0			-0-
							16	4	722	9							
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	154	1	4154	3	Y	626	625	0			1
							11	4	689	9							
03	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	167	1	4460	3	Y	694	693	0			2
							15	4	763	9							
04	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	147	1	3813	3	Y	544	544	0			2
							14	4	598	9							
05	5549	X	4681	-0-	-868	-0-	200	1	3852	3	Y	559	559	0			2
							14	4	615	9							
06	5370	X	4021	-0-	-1349	-0-	134	1	3206	3	Y	610	608	0			4
							10	4	671	9							
07	5549	X	4573	-0-	-976	-0-	158	1	3685	3	Y	652	654	0			2
							13	4	717	9							
08	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	175	1	3799	3	Y	563	564	0			1
							9	4	619	9							
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	194	1	4014	3	Y	559	559	0			1
							11	4	615	9							
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	193	1	3933	3	Y	557	556	0			2
							7	4	613	9							
11	4440	X	3746	-0-	-694	-0-	150	1	3082	3	Y	463	464	0			1
							5	4	509	9							
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	467	468	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,950

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	13299	X	10877	-0-	-2422	-0-	1453	1	8752	3	Y	580	581	0			2
							34	4	638	9							
02	12012	X	9533	-0-	-2479	-0-	1320	1	7634	3	Y	507	507	0			2
							21	4	558	9							
03	11222	X	10713	-0-	-509	-0-	1529	1	8548	3	Y	556	556	0			2
							24	4	612	9							
04	10650	X	9880	-0-	-770	-0-	1330	1	8003	3	Y	473	472	0			3
							27	4	520	9							
05	11005	X	10447	-0-	-558	-0-	1371	1	8526	3	Y	473	473	0			3
							30	4	520	9							
06	10380	X	9640	-0-	-740	-0-	1209	1	7924	3	Y	440	439	0			4
							23	4	484	9							
07	9982	X	9409	-0-	-573	-0-	1241	1	7685	3	Y	415	415	0			4
							26	4	457	9							
08	9982	X	8911	-0-	-1071	-0-	1160	1	7279	3	Y	414	414	0			4
							17	4	455	9							
09	9660	X	8767	-0-	-893	-0-	1228	1	7021	3	Y	456	455	0			5
							16	4	502	9							
10	9982	X	8468	-0-	-1514	-0-	1229	1	6717	3	Y	463	462	0			6
							13	4	509	9							
11	9630	X	8489	-0-	-1141	-0-	1065	1	6900	3	Y	466	466	0			6
							11	4	513	9							
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	471	471	0			7

TOTAL GAS PROD: 105,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6363	-0-		-767		-0-	326	1	5509	3	Y	462	461	0			9
									20	4	508	9							
02	6440	X	5601	-0-		-839		-0-	307	1	4828	3	Y	413	415	0			7
									12	4	454	9							
03	5996	X	5996	-0-		-0-		-0-	325	1	5161	3	Y	449	449	0			7
									16	4	494	9							
04	6445	X	6445	-0-		-0-		-0-	344	1	5519	3	Y	512	512	0			7
									19	4	563	9							
05	6355	X	5913	-0-		-442		-0-	466	1	4990	3	Y	400	402	0			5
									17	4	440	9							
06	6000	X	5554	-0-		-446		-0-	341	1	4767	3	Y	393	393	0			5
									14	4	432	9							
07	5828	X	5746	-0-		-82		-0-	334	1	4910	3	Y	441	441	0			5
									17	4	485	9							
08	5828	X	5216	-0-		-612		-0-	307	1	4447	3	Y	412	412	0			5
									9	4	453	9							
09	5640	X	5226	-0-		-414		-0-	309	1	4435	3	Y	427	427	0			5
									12	4	470	9							
10	5828	X	5197	-0-		-631		-0-	312	1	4392	3	Y	441	441	0			5
									8	4	485	9							
*11	5726	X	5726	-0-		-0-		-0-	337	1	4926	3	Y	412	413	0			4
									10	4	453	9							
12	5735	X	-0-	-0-		-5735		-0-					Y	338	340	0			4

TOTAL GAS PROD: 62,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,100

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7887	-0-		-1289		-0-	396	1	6701	3	Y	696	699	0			1
									24	4	766	9							
02	8204	X	6160	-0-		-2044		-0-	332	1	5220	3	Y	538	538	0			1
									16	4	592	9							
03	8649	X	7088	-0-		-1561		-0-	381	1	6013	3	Y	614	614	0			1
									19	4	675	9							
04	8070	X	6691	-0-		-1379		-0-	353	1	5683	3	Y	575	575	0			1
									22	4	633	9							
05	7967	X	6837	-0-		-1130		-0-	529	1	5650	3	Y	581	580	0			2
									19	4	639	9							
06	6870	X	6105	-0-		-765		-0-	368	1	5141	3	Y	527	527	0			2
									16	4	580	9							
07	6820	X	6723	-0-		-97		-0-	388	1	5677	3	Y	580	580	0			2
									20	4	638	9							
08	6820	X	6164	-0-		-656		-0-	359	1	5156	3	Y	579	579	0			2
									12	4	637	9							
09	6600	X	6396	-0-		-204		-0-	372	1	5359	3	Y	594	595	0			1
									12	4	653	9							
10	6985	X	6985	-0-		-0-		-0-	415	1	5840	3	Y	653	653	0			1
									12	4	718	9							
11	6510	X	5578	-0-		-932		-0-	318	1	4691	3	Y	510	511	0			-0-
									8	4	561	9							
12	6727	X	-0-	-0-		-6727		-0-					Y	493	492	0			2

TOTAL GAS PROD: 72,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,940

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	EOM BALANCE
01	15097	X	14509	-0-	-588	-0-	784	1	13295	3	Y	349	350	0	4
							46	4	384	9					
02	13412	X	12349	-0-	-1063	-0-	719	1	11263	3	Y	306	306	0	4
							30	4	337	9					
03	14601	X	14318	-0-	-283	-0-	823	1	13021	3	Y	395	395	0	4
							39	4	435	9					
04	14100	X	10632	-0-	-3468	-0-	607	1	9756	3	Y	212	213	0	3
							36	4	233	9					
05	14415	X	7489	-0-	-6926	-0-	608	1	6489	3	Y	335	334	0	4
							23	4	369	9					
06	13860	X	11227	-0-	-2633	-0-	722	1	10063	3	Y	374	373	0	5
							31	4	411	9					
07	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	765	1	11208	3	Y	391	391	0	5
							37	4	430	9					
08	14322	X	11689	-0-	-2633	-0-	730	1	10548	3	Y	354	354	0	5
							22	4	389	9					
09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	759	1	10903	3	Y	362	361	0	6
							29	4	398	9					
10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	843	1	11915	3	Y	336	336	0	6
							25	4	370	9					
11	12030	X	11651	-0-	-379	-0-	722	1	10618	3	Y	266	266	0	6
							18	4	293	9					
12	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	275	274	0	7

TOTAL GAS PROD: 131,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,955

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	EOM BALANCE
01	13392	X	11223	-0-	-2169	-0-	607	1	10308	3	Y	245	246	0	2
							38	4	270	9					
02	12096	X	10575	-0-	-1521	-0-	616	1	9676	3	Y	233	233	0	2
							27	4	256	9					
03	12121	X	11013	-0-	-1108	-0-	635	1	10077	3	Y	246	247	0	1
							30	4	271	9					
04	11730	X	10342	-0-	-1388	-0-	588	1	9469	3	Y	229	228	0	2
							33	4	252	9					
05	11718	X	10724	-0-	-994	-0-	892	1	9533	3	Y	237	238	0	1
							38	4	261	9					
06	11340	X	9919	-0-	-1421	-0-	645	1	9002	3	Y	223	223	0	1
							27	4	245	9					
07	10664	X	10212	-0-	-452	-0-	633	1	9292	3	Y	232	231	0	2
							32	4	255	9					
08	10664	X	9151	-0-	-1513	-0-	577	1	8315	3	Y	219	219	0	2
							18	4	241	9					
09	10320	X	9077	-0-	-1243	-0-	574	1	8248	3	Y	214	213	0	3
							20	4	235	9					
10	10664	X	8760	-0-	-1904	-0-	560	1	7950	3	Y	213	213	0	3
							16	4	234	9					
11	9930	X	8080	-0-	-1850	-0-	500	1	7341	3	Y	207	207	0	3
							11	4	228	9					
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	199	199	0	2

TOTAL GAS PROD: 109,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12555	X	8379	-0-	-4176	-0-	1128	1	6809	3	Y	381	381	0			5
							23	4	419	9							
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1009	1	5823	3	Y	332	332	0			5
							16	4	365	9							
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1074	1	5996	3	Y	378	377	0			6
							19	4	416	9							
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	911	1	5493	3	Y	331	332	0			5
							20	4	364	9							
05	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	922	1	5743	3	Y	373	374	0			4
							21	4	410	9							
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	1020	1	6690	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1078	1	6677	3	Y	362	362	0			4
							23	4	398	9							
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1001	1	6291	3	Y	406	405	0			5
							13	4	447	9							
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1045	1	5977	3	Y	327	328	0			4
							14	4	360	9							
10	6696	X	4855	-0-	-1841	-0-	674	1	3683	3	Y	447	446	0			5
							6	4	492	9							
11	6480	X	4480	-0-	-2000	-0-	531	1	3438	3	Y	460	461	0			4
							5	4	506	9							
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	402	402	0			4

TOTAL GAS PROD: 77,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,607

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	22258	X	10547	-0-	-11711	-0-	1387	1	8364	3	Y	698	701	0			2
							28	4	768	9							
02	11816	X	8690	-0-	-3126	-0-	1183	1	6843	3	Y	587	588	0			1
							18	4	646	9							
03	13082	X	10944	-0-	-2138	-0-	1555	1	8688	3	Y	613	612	0			2
							27	4	674	9							
04	10980	X	10692	-0-	-288	-0-	1433	1	8613	3	Y	558	557	0			3
							32	4	614	9							
05	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1446	1	8988	3	Y	591	591	0			3
							35	4	650	9							
06	10590	X	10208	-0-	-382	-0-	1268	1	8309	3	Y	548	548	0			3
							28	4	603	9							
07	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	1336	1	8259	3	Y	531	531	0			3
							27	4	584	9							
08	10726	X	8823	-0-	-1903	-0-	1144	1	7171	3	Y	449	449	0			3
							14	4	494	9							
09	10380	X	9024	-0-	-1356	-0-	1268	1	7229	3	Y	462	461	0			4
							19	4	508	9							
10	10726	X	9246	-0-	-1480	-0-	1340	1	7334	3	Y	506	506	0			4
							15	4	557	9							
11	10200	X	8795	-0-	-1405	-0-	1103	1	7156	3	Y	475	476	0			3
							13	4	523	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	431	431	0			3

TOTAL GAS PROD: 108,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,449

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	15903	X	13306	-0-	-2597	-0-	1784	1	10759	3	Y	659	660	0			1
							38	4	725	9							
02	14392	X	11192	-0-	-3200	-0-	1554	1	8983	3	Y	574	574	0			1
							24	4	631	9							
03	15934	X	11617	-0-	-4317	-0-	1659	1	9280	3	Y	592	592	0			1
							27	4	651	9							
04	14430	X	10706	-0-	-3724	-0-	1430	1	8608	3	Y	579	578	0			2
							31	4	637	9							
05	14663	X	10799	-0-	-3864	-0-	1400	1	8694	3	Y	611	611	0			2
							33	4	672	9							
06	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	1244	1	8152	3	Y	575	574	0			3
							27	4	633	9							
07	10819	X	10433	-0-	-386	-0-	1362	1	8426	3	Y	559	560	0			2
							30	4	615	9							
08	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	1482	1	9297	3	Y	471	471	0			2
							21	4	518	9							
09	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1632	1	9315	3	Y	532	533	0			1
							25	4	585	9							
10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1742	1	9524	3	Y	559	559	0			1
							21	4	615	9							
*11	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	1436	1	9301	3	Y	536	536	0			1
							17	4	590	9							
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	544	544	0			1

TOTAL GAS PROD: 124,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,791

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	20584	X	17929	-0-	-2655	-0-	560	1	16304	3	Y	915	918	0			2
							58	4	1007	9							
02	19180	X	15514	-0-	-3666	-0-	521	1	14126	3	Y	753	755	0			-0-
							39	4	828	9							
03	21235	X	15445	-0-	-5790	-0-	522	1	14022	3	Y	780	778	0			2
							43	4	858	9							
04	18510	X	13190	-0-	-5320	-0-	458	1	11874	3	Y	740	740	0			2
							44	4	814	9							
05	18848	X	13965	-0-	-4883	-0-	648	1	12508	3	Y	693	694	0			1
							47	4	762	9							
06	17010	X	12207	-0-	-4803	-0-	458	1	11027	3	Y	627	626	0			2
							32	4	690	9							
07	14415	X	12897	-0-	-1518	-0-	498	1	11562	3	Y	724	725	0			1
							41	4	796	9							
08	14415	X	13710	-0-	-705	-0-	559	1	12199	3	Y	842	841	0			2
							26	4	926	9							
09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	590	1	12272	3	Y	797	796	0			3
							30	4	877	9							
10	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	618	1	12570	3	Y	734	734	0			3
							26	4	807	9							
*11	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	604	1	12369	3	Y	734	733	0			4
							21	4	807	9							
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	807	806	0			6

TOTAL GAS PROD: 156,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	496	1	14430	3	Y	2770	2777	0	2	8	24
							52	4	3047	9							
02	16296	X	15760	-0-	-536	-0-	470	1	12744	3	Y	2282	2288	0			18
							36	4	2510	9							
03	18042	X	16346	-0-	-1696	-0-	539	1	14490	3	Y	1157	1166	0			9
							44	4	1273	9							
04	17160	X	16035	-0-	-1125	-0-	553	1	14301	3	Y	1028	1027	0			10
							50	4	1131	9							
05	17732	X	16939	-0-	-793	-0-	778	1	15075	3	Y	938	942	0			6
							54	4	1032	9							
06	17130	X	16032	-0-	-1098	-0-	599	1	14396	3	Y	902	901	0			7
							45	4	992	9							
07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	625	1	14500	3	Y	1081	1082	0			6
							49	4	1189	9							
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	628	1	13682	3	Y	953	954	0			5
							28	4	1048	9							
09	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	Y	923	923	0			5
							35	4	1015	9							
10	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	689	1	14014	3	Y	929	931	0			3
							29	4	1022	9							
*11	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	651	1	13336	3	Y	875	874	0			4
							22	4	963	9							
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	889	889	0			4

TOTAL GAS PROD: 176,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,727

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	18817	X	15884	-0-	-2933	-0-	503	1	14645	3	Y	622	621	0			1
							52	4	684	9							
02	16016	X	14152	-0-	-1864	-0-	481	1	13015	3	Y	564	564	0			1
							36	4	620	9							
03	17236	X	15714	-0-	-1522	-0-	534	1	14377	3	Y	690	689	0			2
							44	4	759	9							
04	15630	X	14362	-0-	-1268	-0-	506	1	13137	3	Y	612	611	0			3
							46	4	673	9							
05	15655	X	15308	-0-	-347	-0-	720	1	13920	3	Y	560	561	0			2
							52	4	616	9							
06	15210	X	14349	-0-	-861	-0-	547	1	13161	3	Y	546	545	0			3
							40	4	601	9							
07	14632	X	14574	-0-	-58	-0-	570	1	13256	3	Y	639	640	0			2
							45	4	703	9							
08	14632	X	13723	-0-	-909	-0-	575	1	12538	3	Y	531	532	0			1
							26	4	584	9							
09	14160	X	13445	-0-	-715	-0-	592	1	12274	3	Y	499	498	0			2
							30	4	549	9							
10	14632	X	13141	-0-	-1491	-0-	590	1	11986	3	Y	491	492	0			1
							25	4	540	9							
11	14160	X	12581	-0-	-1579	-0-	560	1	11470	3	Y	484	484	0			1
							19	4	532	9							
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	519	518	0			3

TOTAL GAS PROD: 157,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,757

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	1811	-0-		-17595		-0-	57	1	1643	3	Y	96	96	0			2
									5	4	106	9							
02	2380	X	1608	-0-		-772		-0-	55	1	1479	3	Y	65	66	0			1
									2	4	72	9							
03	2635	X	1171	-0-		-1464		-0-	40	1	1083	3	Y	42	42	0			1
									2	4	46	9							
04	2310	X	976	-0-		-1334		-0-	35	1	905	3	Y	31	30	0			2
									2	4	34	9							
05	2139	X	1592	-0-		-547		-0-	75	1	1451	3	Y	55	56	0			1
									5	4	61	9							
06	1710	X	1520	-0-		-190		-0-	60	1	1422	3	Y	32	32	0			1
									3	4	35	9							
07	1787	N	1787	-0-		-0-		-0-	72	1	1666	3	Y	39	39	0			1
									6	4	43	9							
08	1464	N	1464	-0-		-0-		-0-	63	1	1375	3	Y	22	22	0			1
									2	4	24	9							
09	156	N	156	-0-		-0-		-0-	7	1	147	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
10	186	N	134	-0-		-52		-0-	6	1	126	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
11	180	N	142	-0-		-38		-0-	6	1	134	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
12	155	N	-0-	-0-		-155		-0-					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11601	X	11601	-0-		-0-		-0-	364	1	10585	3	Y	558	559	0			7
									38	4	614	9							
02	9869	X	9869	-0-		-0-		-0-	331	1	8984	3	Y	480	481	0			6
									26	4	528	9							
03	9920	X	9154	-0-		-766		-0-	311	1	8399	3	Y	382	383	0			5
									24	4	420	9							
04	10020	X	9931	-0-		-89		-0-	357	1	9221	3	Y	289	290	0			4
									35	4	318	9							
05	11377	X	8664	-0-		-2713		-0-	408	1	7850	3	Y	343	344	0			3
									29	4	377	9							
06	11010	X	6837	-0-		-4173		-0-	260	1	6275	3	Y	257	258	0			2
									19	4	283	9							
07	10354	X	6841	-0-		-3513		-0-	271	1	6298	3	Y	227	227	0			2
									22	4	250	9							
08	10261	X	8418	-0-		-1843		-0-	354	1	7726	3	Y	293	293	0			2
									16	4	322	9							
09	9930	X	6034	-0-		-3896		-0-	267	1	5526	3	Y	208	208	0			2
									12	4	229	9							
10	8587	X	6088	-0-		-2499		-0-	274	1	5571	3	Y	211	211	0			2
									11	4	232	9							
11	8160	X	3726	-0-		-4434		-0-	166	1	3411	3	Y	131	130	0			3
									5	4	144	9							
12	8432	X	-0-	-0-		-8432		-0-					Y	229	229	0			3

TOTAL GAS PROD: 87,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,608

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12493	X	11598	-0-	-895	-0-	829	1	9977	3	N	688	688	0			3
							35	4	757	9							
02	14028	X	11947	-0-	-2081	-0-	913	1	10220	3	N	715	716	0			2
							27	4	787	9							
03	15531	X	13260	-0-	-2271	-0-	1007	1	11391	3	N	753	752	0			3
							34	4	828	9							
04	15030	X	12480	-0-	-2550	-0-	795	1	10867	3	N	707	707	0			3
							40	4	778	9							
05	13237	X	12779	-0-	-458	-0-	921	1	11019	3	N	727	727	0			3
							39	4	800	9							
06	12840	X	12363	-0-	-477	-0-	957	1	10613	3	N	693	693	0			3
							31	4	762	9							
07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	1144	1	10430	3	N	721	723	0			1
							36	4	793	9							
08	12183	X	11942	-0-	-241	-0-	977	1	10121	3	N	748	748	0			1
							21	4	823	9							
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	940	1	10271	3	N	776	777	0			-0-
							25	4	854	9							
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	1002	1	10250	3	N	832	832	0			-0-
							20	4	915	9							
11	11790	X	11253	-0-	-537	-0-	830	1	9547	3	N	783	783	0			-0-
							15	4	861	9							
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	846	845	0			2

TOTAL GAS PROD: 134,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,989

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	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	1432	1	17193	3	N	1524	1525	0	1	8	11
							62	4	1676	9							
02	15344	X	14986	-0-	-358	-0-	1135	1	12692	3	N	1022	1027	0			6
							35	4	1124	9							
03	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	1284	1	14515	3	N	1186	1184	0			8
							44	4	1305	9							
04	18420	X	17209	-0-	-1211	-0-	1090	1	14888	3	N	1071	1071	0			8
							53	4	1178	9							
05	19034	X	18788	-0-	-246	-0-	1351	1	16201	3	N	1068	1071	0			5
							61	4	1175	9							
06	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	1382	1	15299	3	N	1035	1034	0			6
							48	4	1139	9							
07	15717	X	14205	-0-	-1512	-0-	1290	1	11760	3	N	1013	1015	0			4
							41	4	1114	9							
08	15717	X	13189	-0-	-2528	-0-	1065	1	11007	3	N	994	993	0			5
							24	4	1093	9							
09	15210	X	13553	-0-	-1657	-0-	1043	1	11390	3	N	992	993	0			4
							29	4	1091	9							
10	15717	X	13247	-0-	-2470	-0-	1082	1	11083	3	N	964	964	0			4
							22	4	1060	9							
11	15210	X	12342	-0-	-2868	-0-	907	1	10416	3	N	911	909	0			6
							17	4	1002	9							
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	957	957	0			4

TOTAL GAS PROD: 172,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,737

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	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	149	1	1775	3	N	385	387	0			5
							5	4	424	9							
02	2912	X	2214	-0-	-698	-0-	149	1	1677	3	N	350	351	0			4
							3	4	385	9							
03	3224	X	1995	-0-	-1229	-0-	139	1	1576	3	N	250	251	0			3
							5	4	275	9							
04	3120	X	1957	-0-	-1163	-0-	114	1	1568	3	N	246	247	0			2
							4	4	271	9							
05	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	169	1	2032	3	N	318	319	0			1
							9	4	350	9							
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	178	1	1987	3	N	326	326	0			1
							7	4	359	9							
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	3	N	345	345	0			1
							7	4	380	9							
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	3	N	346	345	0			2
							4	4	381	9							
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	123	1	1347	3	N	344	343	0			3
							4	4	378	9							
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	185	1	1899	3	N	340	340	0			3
							3	4	374	9							
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	151	1	1728	3	N	321	319	0			5
							3	4	353	9							
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	329	329	0			4

TOTAL GAS PROD: 25,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,900

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	14539	X	6467	-0-	-8072	-0-	208	1	6066	3	Y	157	158	0			4
							20	4	173	9							
02	10500	X	4355	-0-	-6145	-0-	151	1	4071	3	Y	111	112	0			3
							11	4	122	9							
03	10788	X	6068	-0-	-4720	-0-	210	1	5650	3	Y	173	173	0			3
							18	4	190	9							
04	10440	X	4694	-0-	-5746	-0-	169	1	4355	3	Y	140	138	0			5
							16	4	154	9							
05	7595	X	6348	-0-	-1247	-0-	301	1	5818	3	Y	189	188	0			6
							21	4	208	9							
06	6120	X	5542	-0-	-578	-0-	213	1	5128	3	Y	168	168	0			6
							16	4	185	9							
07	6076	X	4723	-0-	-1353	-0-	188	1	4362	3	Y	144	144	0			6
							15	4	158	9							
08	6200	X	2344	-0-	-3856	-0-	98	1	2158	3	Y	76	76	0			6
							4	4	84	9							
09	6000	X	5171	-0-	-829	-0-	229	1	4750	3	Y	164	163	0			7
							12	4	180	9							
10	6200	X	5081	-0-	-1119	-0-	227	1	4642	3	Y	185	184	0			8
							8	4	204	9							
*11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	273	1	5596	3	Y	245	244	0			9
							10	4	270	9							
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	323	323	0			10

TOTAL GAS PROD: 56,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	17050	X	9268	-0-	-7782	-0-	298	1	8695	3	Y	222	222	0			4
							31	4	244	9							
02	16016	X	11702	-0-	-4314	-0-	404	1	10952	3	Y	287	288	0			3
							30	4	316	9							
03	17732	X	11426	-0-	-6306	-0-	396	1	10672	3	Y	295	294	0			4
							33	4	325	9							
04	16470	X	12221	-0-	-4249	-0-	440	1	11392	3	Y	316	317	0			3
							41	4	348	9							
05	12958	X	8962	-0-	-3996	-0-	428	1	8262	3	Y	220	221	0			2
							30	4	242	9							
06	12540	X	9637	-0-	-2903	-0-	371	1	8943	3	Y	268	268	0			2
							28	4	295	9							
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	410	1	9503	3	Y	296	296	0			2
							32	4	326	9							
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	399	1	8688	3	Y	286	285	0			3
							20	4	315	9							
09	8640	X	8498	-0-	-142	-0-	375	1	7824	3	Y	254	255	0			2
							20	4	279	9							
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	409	1	8314	3	Y	272	272	0			2
							17	4	299	9							
*11	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	402	1	8234	3	Y	274	274	0			2
							15	4	301	9							
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	230	230	0			3

TOTAL GAS PROD: 109,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,220

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	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	1335	1	16021	3	N	1207	1207	0			4
							57	4	1328	9							
02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1257	1	14054	3	N	1148	1148	0			4
							40	4	1263	9							
03	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	1321	1	14954	3	N	1239	1240	0			3
							46	4	1363	9							
04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	1112	1	15213	3	N	1165	1164	0			4
							56	4	1282	9							
05	18383	X	17698	-0-	-685	-0-	1270	1	15233	3	N	1036	1038	0			2
							55	4	1140	9							
06	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	1268	1	14058	3	N	1125	1125	0			2
							43	4	1238	9							
07	16120	X	16056	-0-	-64	-0-	1461	1	13323	3	N	1115	1115	0			2
							45	4	1227	9							
08	16120	X	15122	-0-	-998	-0-	1224	1	12669	3	N	1093	1093	0			2
							27	4	1202	9							
09	15600	X	15383	-0-	-217	-0-	1185	1	12967	3	N	1089	1089	0			2
							33	4	1198	9							
10	16120	X	15782	-0-	-338	-0-	1290	1	13204	3	N	1146	1146	0			2
							27	4	1261	9							
11	15600	X	14919	-0-	-681	-0-	1099	1	12616	3	N	1073	1072	0			3
							24	4	1180	9							
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1066	1066	0			3

TOTAL GAS PROD: 182,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,502

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	960	-0-		-9425	-0-		69	1	821	3	N	62	64	0			-0-
									2	4	68	9							
02	8960	X	1080	-0-		-7880	-0-		67	1	756	3	N	233	231	0			2
									1	4	256	9							
03	8463	X	1521	-0-		-6942	-0-		103	1	1177	3	N	217	216	0			3
									2	4	239	9							
04	1500	X	947	-0-		-553	-0-		55	1	740	3	N	137	137	0			3
									1	4	151	9							
05	1550	X	870	-0-		-680	-0-		55	1	673	3	N	127	128	0			2
									2	4	140	9							
06	1470	X	166	-0-		-1304	-0-		12	1	128	3	N	24	25	0			1
									26	9									
07	992	N	-0-	-0-		-992	-0-						N	-0-	1	0			-0-
08	868	N	-0-	-0-		-868	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-		-0-	-0-		6	1	48	3	N	10	10	0			-0-
									11	9									
*11	937	N	937	-0-		-0-	-0-		61	1	711	3	N	150	149	0			1
									165	9									
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	18	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	10205	-0-		-3683	-0-		309	1	9015	3	N	770	770	0			1
									34	4	847	9							
02	12544	X	8356	-0-		-4188	-0-		272	1	7339	3	N	659	660	0			-0-
									20	4	725	9							
03	12896	X	9353	-0-		-3543	-0-		303	1	8172	3	N	776	775	0			1
									24	4	854	9							
04	11556	X	11556	-0-		-0-	-0-		398	1	10296	3	N	750	748	0			3
									37	4	825	9							
05	11379	X	11379	-0-		-0-	-0-		514	1	9917	3	N	828	830	0			1
									37	4	911	9							
06	10228	X	10228	-0-		-0-	-0-		373	1	8960	3	N	787	785	0			3
									29	4	866	9							
07	9468	X	9468	-0-		-0-	-0-		356	1	8262	3	N	748	749	0			2
									27	4	823	9							
08	9207	X	8440	-0-		-767	-0-		337	1	7318	3	N	701	700	0			3
									14	4	771	9							
09	8910	X	8254	-0-		-656	-0-		350	1	7262	3	N	567	568	0			2
									18	4	624	9							
10	9207	X	8436	-0-		-771	-0-		365	1	7430	3	N	570	569	0			3
									14	4	627	9							
11	8910	X	7816	-0-		-1094	-0-		337	1	6877	3	N	537	538	0			2
									11	4	591	9							
12	9207	X	-0-	-0-		-9207	-0-						N	590	590	0			4

TOTAL GAS PROD: 103,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15279	X	15279	-0-		-0-		-0-		462	1	13424	3	N	1224	1227	0			7
										47	4	1346	9							
02	14624	X	14624	-0-		-0-		-0-		474	1	12838	3	N	1160	1161	0			6
										36	4	1276	9							
03	15800	X	15800	-0-		-0-		-0-		519	1	13954	3	N	1167	1168	0			5
										43	4	1284	9							
04	11670	X	10896	-0-		-774		-0-		359	1	9306	3	N	1087	1086	0			6
										35	4	1196	9							
05	16182	X	11718	-0-		-4464		-0-		511	1	9871	3	N	1181	1182	0			5
										37	4	1299	9							
06	15660	X	11324	-0-		-4336		-0-		407	1	9776	3	N	1010	1009	0			6
										30	4	1111	9							
07	15035	X	10637	-0-		-4398		-0-		394	1	9138	3	N	977	979	0			4
										30	4	1075	9							
08	15035	X	10043	-0-		-4992		-0-		394	1	8590	3	N	945	944	0			5
										19	4	1040	9							
09	11220	X	9599	-0-		-1621		-0-		398	1	8248	3	N	847	849	0			3
										21	4	932	9							
10	11718	X	10241	-0-		-1477		-0-		432	1	8789	3	N	909	910	0			2
										20	4	1000	9							
11	11310	X	9466	-0-		-1844		-0-		394	1	8093	3	N	876	876	0			2
										15	4	964	9							
12	10633	X	-0-	-0-		-10633		-0-						N	942	942	0			5

TOTAL GAS PROD: 129,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,325

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	13343	-0-		-3056		-0-		1166	1	10905	3	Y	1122	1125	0			3
										38	4	1234	9							
02	14700	X	9583	-0-		-5117		-0-		982	1	7475	3	Y	1004	1005	0			2
										22	4	1104	9							
03	16275	X	9480	-0-		-6795		-0-		907	1	7175	3	Y	1252	1250	0			4
										21	4	1377	9							
04	14370	X	12206	-0-		-2164		-0-		910	1	9614	3	Y	1498	1493	0			9
										34	4	1648	9							
05	20150	X	10895	-0-		-9255		-0-		758	1	8773	3	Y	1210	1215	0			4
										33	4	1331	9							
06	10260	X	7861	-0-		-2399		-0-		273	1	6559	3	Y	917	918	0			3
										20	4	1009	9							
07	12926	X	12926	-0-		-0-		-0-		476	1	11061	3	Y	1227	1226	0			4
										39	4	1350	9							
08	12617	X	12211	-0-		-406		-0-		481	1	10465	3	Y	1129	1128	0			5
										23	4	1242	9							
09	12210	X	11523	-0-		-687		-0-		476	1	9865	3	Y	1052	1053	0			4
										25	4	1157	9							
10	12927	X	11802	-0-		-1125		-0-		494	1	10074	3	Y	1103	1104	0			3
										21	4	1213	9							
11	12510	X	10356	-0-		-2154		-0-		422	1	8657	3	Y	1146	1146	0			3
										16	4	1261	9							
12	12927	X	-0-	-0-		-12927		-0-						Y	1129	1128	0			6

TOTAL GAS PROD: 122,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,789

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	17546	X	14544	-0-	-3002	-0-	457	1	13287	3	Y	685	686	0			-0-
							46	4	754	9							
02	14252	X	12869	-0-	-1383	-0-	432	1	11690	3	Y	650	650	0			-0-
							32	4	715	9							
03	15779	X	12490	-0-	-3289	-0-	421	1	11336	3	Y	635	635	0			-0-
							34	4	699	9							
04	14640	X	10779	-0-	-3861	-0-	379	1	9793	3	Y	520	519	0			1
							35	4	572	9							
05	15066	X	11438	-0-	-3628	-0-	533	1	10322	3	Y	495	496	0			-0-
							38	4	545	9							
06	13800	X	11821	-0-	-1979	-0-	444	1	10668	3	Y	615	613	0			2
							32	4	677	9							
07	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	437	1	10167	3	Y	596	596	0			2
							36	4	656	9							
08	11997	X	10790	-0-	-1207	-0-	444	1	9694	3	Y	574	574	0			2
							21	4	631	9							
09	11100	X	10992	-0-	-108	-0-	472	1	9804	3	Y	628	628	0			2
							25	4	691	9							
10	11997	X	10672	-0-	-1325	-0-	470	1	9549	3	Y	575	576	0			1
							20	4	633	9							
11	11610	X	9986	-0-	-1624	-0-	435	1	8912	3	Y	566	566	0			1
							16	4	623	9							
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	571	570	0			2

TOTAL GAS PROD: 127,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,110

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	12896	X	9412	-0-	-3484	-0-	297	1	8638	3	Y	405	405	0			-0-
							31	4	446	9							
02	11648	X	8586	-0-	-3062	-0-	290	1	7848	3	Y	387	387	0			-0-
							22	4	426	9							
03	12648	X	10747	-0-	-1901	-0-	364	1	9781	3	Y	521	520	0			1
							29	4	573	9							
04	11280	X	10627	-0-	-653	-0-	374	1	9672	3	Y	496	495	0			2
							35	4	546	9							
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	526	1	10160	3	Y	505	505	0			2
							38	4	556	9							
06	10410	X	10061	-0-	-349	-0-	384	1	9218	3	Y	391	392	0			1
							29	4	430	9							
07	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	415	1	9641	3	Y	407	407	0			1
							32	4	448	9							
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	431	1	9393	3	Y	438	437	0			2
							21	4	482	9							
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	444	1	9227	3	Y	402	402	0			2
							24	4	442	9							
10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	491	1	9976	3	Y	456	455	0			3
							20	4	502	9							
*11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	459	1	9413	3	Y	490	490	0			3
							16	4	539	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	490	490	0			3

TOTAL GAS PROD: 113,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12524	X	11443	-0-	-1081	-0-	360	1	10506	3	Y	490	491	0			1
							38	4	539	9							
02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	341	1	9251	3	Y	434	435	0			-0-
							27	4	477	9							
03	12958	X	10480	-0-	-2478	-0-	356	1	9593	3	Y	456	456	0			-0-
							29	4	502	9							
04	12540	X	7262	-0-	-5278	-0-	258	1	6681	3	Y	272	271	0			1
							24	4	299	9							
05	11222	X	9701	-0-	-1521	-0-	452	1	8727	3	Y	446	445	0			2
							31	4	491	9							
06	10860	X	10201	-0-	-659	-0-	388	1	9313	3	Y	428	429	0			1
							29	4	471	9							
07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	425	1	9854	3	Y	460	460	0			1
							34	4	506	9							
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	426	1	9290	3	Y	424	425	0			-0-
							21	4	466	9							
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	473	1	9814	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	477	1	9674	3	Y	464	465	0			-0-
							20	4	510	9							
11	9780	X	9647	-0-	-133	-0-	426	1	8718	3	Y	443	443	0			-0-
							16	4	487	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	443	442	0			2

TOTAL GAS PROD: 111,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,211

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	8711	X	7065	-0-	-1646	-0-	577	1	5382	3	Y	988	991	0			1
							19	4	1087	9							
02	7868	X	6372	-0-	-1496	-0-	601	1	4575	3	Y	1077	1077	0			1
							11	4	1185	9							
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	640	1	5067	3	Y	1095	1094	0			2
							15	4	1205	9							
04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	537	1	5673	3	Y	1066	1066	0			2
							22	4	1173	9							
05	7068	X	7023	-0-	-45	-0-	468	1	5424	3	Y	1010	1011	0			1
							20	4	1111	9							
06	6840	X	6520	-0-	-320	-0-	219	1	5232	3	Y	955	954	0			2
							18	4	1051	9							
07	7657	X	6739	-0-	-918	-0-	234	1	5413	3	Y	975	976	0			1
							19	4	1073	9							
08	7657	X	6211	-0-	-1446	-0-	225	1	4918	3	Y	962	962	0			1
							10	4	1058	9							
09	7410	X	6396	-0-	-1014	-0-	245	1	5106	3	Y	939	940	0			-0-
							12	4	1033	9							
10	7099	X	5971	-0-	-1128	-0-	233	1	4740	3	Y	900	900	0			-0-
							8	4	990	9							
11	6510	X	5412	-0-	-1098	-0-	211	1	4319	3	Y	795	795	0			-0-
							7	4	875	9							
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	947	948	0			1

TOTAL GAS PROD: 72,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,709

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	T. A.		6619	-0-	6619	6619	579	1	5386	3	Y	577	578	0			2
							19	4	635	9							
02	T. A.		5891	-0-	5891	12510	605	1	4594	3	Y	617	617	0			2
							13	4	679	9							
03	T. A.		7007	-0-	7007	19517	696	1	5506	3	Y	715	715	0			2
							18	4	787	9							
04	T. A.		6719	-0-	6719	26236	520	1	5494	3	Y	624	624	0			2
							19	4	686	9							
05	T. A.		6239	-0-	6239	32475	449	1	5183	3	Y	536	537	0			1
							17	4	590	9							
06	38373	X	5898	-0-	-32475	-0-	209	1	5031	3	Y	586	585	0			2
							13	4	645	9							
07	7006	X	5834	-0-	-1172	-0-	216	1	5010	3	Y	537	537	0			2
							17	4	591	9							
08	7006	X	5942	-0-	-1064	-0-	233	1	5094	3	Y	547	547	0			2
							13	4	602	9							
09	6720	X	5827	-0-	-893	-0-	241	1	4993	3	Y	528	530	0			-0-
							12	4	581	9							
10	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	242	1	4891	3	Y	546	546	0			-0-
							11	4	601	9							
11	5910	X	3967	-0-	-1943	-0-	162	1	3329	3	Y	428	428	0			-0-
							5	4	471	9							
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	810	809	0			4

TOTAL GAS PROD: 65,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,051

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	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	393	1	3670	3	Y	609	610	0			-0-
							12	4	670	9							
02	3556	X	2906	-0-	-650	-0-	280	1	2134	3	Y	443	443	0			-0-
							5	4	487	9							
03	3937	X	3162	-0-	-775	-0-	298	1	2354	3	Y	457	456	0			1
							7	4	503	9							
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	361	1	3808	3	Y	679	676	0			4
							14	4	747	9							
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	3	Y	620	620	0			4
							12	4	682	9							
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	98	1	2365	3	Y	406	407	0			3
							8	4	447	9							
07	5084	X	4067	-0-	-1017	-0-	144	1	3352	3	Y	510	510	0			3
							10	4	561	9							
08	5084	X	3421	-0-	-1663	-0-	126	1	2752	3	Y	490	490	0			3
							4	4	539	9							
09	4920	X	3605	-0-	-1315	-0-	135	1	2795	3	Y	609	608	0			4
							5	4	670	9							
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	148	1	3011	3	Y	675	675	0			4
							5	4	743	9							
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	3	Y	708	707	0			5
							4	4	779	9							
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	894	894	0			7

TOTAL GAS PROD: 41,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13237	X	8337	-0-	-4900	-0-	258	1	7510	3	N	494	494	0			-0-
							26	4	543	9							
02	10780	X	7196	-0-	-3584	-0-	238	1	6468	3	N	430	430	0			-0-
							17	4	473	9							
03	11935	X	8552	-0-	-3383	-0-	277	1	7441	3	N	737	735	0			2
							23	4	811	9							
04	11550	X	9495	-0-	-2055	-0-	324	1	8346	3	N	722	721	0			3
							31	4	794	9							
05	11532	X	8948	-0-	-2584	-0-	401	1	7763	3	N	686	687	0			2
							29	4	755	9							
06	8280	X	8144	-0-	-136	-0-	298	1	7128	3	N	633	632	0			3
							22	4	696	9							
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	317	1	7376	3	N	627	629	0			1
							25	4	690	9							
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	319	1	6947	3	N	622	622	0			1
							14	4	684	9							
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	315	1	6534	3	N	578	578	0			1
							16	4	636	9							
10	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	321	1	6521	3	N	581	580	0			2
							13	4	639	9							
*11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	341	1	6994	3	N	521	521	0			2
							12	4	573	9							
12	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	428	428	0			1

TOTAL GAS PROD: 89,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,059

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	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	438	1	12754	3	Y	524	524	0			1
							46	4	576	9							
02	13272	X	12472	-0-	-800	-0-	424	1	11449	3	Y	516	516	0			1
							31	4	568	9							
03	14694	X	13381	-0-	-1313	-0-	457	1	12284	3	Y	548	548	0			1
							37	4	603	9							
04	14310	X	13776	-0-	-534	-0-	489	1	12652	3	Y	536	534	0			3
							45	4	590	9							
05	14787	X	14471	-0-	-316	-0-	681	1	13171	3	Y	518	520	0			1
							49	4	570	9							
06	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	548	1	13174	3	Y	471	470	0			2
							40	4	518	9							
07	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	533	1	12389	3	Y	459	460	0			1
							44	4	505	9							
08	11966	X	10245	-0-	-1721	-0-	429	1	9358	3	Y	397	397	0			1
							21	4	437	9							
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	516	1	10695	3	Y	489	488	0			2
							26	4	538	9							
10	11966	X	11918	-0-	-48	-0-	536	1	10896	3	Y	423	423	0			2
							21	4	465	9							
*11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	521	1	10697	3	Y	412	412	0			2
							17	4	453	9							
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	452	452	0			1

TOTAL GAS PROD: 141,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,745

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	6789	X	6548	-0-	-241	-0-	203	1	5868	3	Y	415	415	0			2
							20	4	457	9							
02	6132	X	5697	-0-	-435	-0-	193	1	5248	3	Y	219	220	0			1
							15	4	241	9							
03	6541	X	5099	-0-	-1442	-0-	176	1	4698	3	Y	190	190	0			1
							16	4	209	9							
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	202	1	5219	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							
05	6417	X	4879	-0-	-1538	-0-	231	1	4469	3	Y	149	149	0			2
							15	4	164	9							
06	6210	X	2167	-0-	-4043	-0-	84	1	2004	3	Y	67	67	0			2
							5	4	74	9							
07	4464	X	1675	-0-	-2789	-0-	64	1	1477	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
08	4464	X	2448	-0-	-2016	-0-	99	1	2187	3	Y	144	143	0			3
							4	4	158	9							
09	4320	X	3089	-0-	-1231	-0-	135	1	2783	3	Y	148	147	0			4
							8	4	163	9							
10	4464	X	3213	-0-	-1251	-0-	144	1	2896	3	Y	152	152	0			4
							6	4	167	9							
*11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	134	1	2762	3	Y	165	163	0			6
							5	4	182	9							
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	187	186	0			6

TOTAL GAS PROD: 43,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

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	32147	X	27111	-0-	-5036	-0-	840	1	24477	3	Y	1553	1557	0	1	8	4
							86	4	1708	9							
02	29036	X	23909	-0-	-5127	-0-	794	1	21525	3	Y	1392	1393	0			3
							59	4	1531	9							
03	29884	X	26018	-0-	-3866	-0-	867	1	23345	3	Y	1578	1577	0			4
							70	4	1736	9							
04	27990	X	25128	-0-	-2862	-0-	868	1	22494	3	Y	1532	1529	0			7
							81	4	1685	9							
05	28024	X	25870	-0-	-2154	-0-	1189	1	22958	3	Y	1489	1492	0			4
							85	4	1638	9							
06	25710	X	25395	-0-	-315	-0-	948	1	22781	3	Y	1450	1448	0			6
							71	4	1595	9							
07	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	974	1	22633	3	Y	1440	1441	0			5
							77	4	1584	9							
08	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	985	1	21496	3	Y	1431	1430	0			6
							46	4	1574	9							
09	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	1011	1	20990	3	Y	1400	1400	0			6
							51	4	1540	9							
10	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	1043	1	21201	3	Y	1495	1494	0			7
							42	4	1645	9							
11	23130	X	22176	-0-	-954	-0-	958	1	19623	3	Y	1421	1420	0			8
							32	4	1563	9							
12	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	1460	1461	0			6

TOTAL GAS PROD: 272,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,641

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	8994	-0-		-5421	-0-	287	1	8383	3	Y	269	269	0			5
								28	4	296	9							
02	9128	X	7410	-0-		-1718	-0-	254	1	6896	3	Y	220	220	0			5
								18	4	242	9							
03	10106	X	6027	-0-		-4079	-0-	208	1	5602	3	Y	181	182	0			4
								18	4	199	9							
04	9030	X	6656	-0-		-2374	-0-	239	1	6179	3	Y	197	196	0			5
								21	4	217	9							
05	9176	X	7110	-0-		-2066	-0-	337	1	6519	3	Y	212	211	0			6
								21	4	233	9							
06	8520	X	6028	-0-		-2492	-0-	233	1	5575	3	Y	183	184	0			5
								19	4	201	9							
07	7068	X	5920	-0-		-1148	-0-	235	1	5467	3	Y	181	182	0			4
								19	4	199	9							
08	7068	X	5924	-0-		-1144	-0-	250	1	5452	3	Y	191	190	0			5
								12	4	210	9							
09	6840	X	6281	-0-		-559	-0-	278	1	5771	3	Y	199	199	0			5
								13	4	219	9							
10	7068	X	5910	-0-		-1158	-0-	266	1	5425	3	Y	189	188	0			6
								11	4	208	9							
11	6030	X	5653	-0-		-377	-0-	254	1	5199	3	Y	173	172	0			7
								10	4	190	9							
12	6479	X	-0-	-0-		-6479	-0-					Y	109	109	0			6

TOTAL GAS PROD: 71,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12897	X	12897	-0-		-0-	-0-	411	1	11970	3	Y	428	431	0			4
								45	4	471	9							
02	11004	X	10189	-0-		-815	-0-	349	1	9433	3	Y	345	347	0			2
								27	4	380	9							
03	12183	X	10459	-0-		-1724	-0-	359	1	9661	3	Y	373	373	0			2
								29	4	410	9							
04	15690	X	9394	-0-		-6296	-0-	332	1	8607	3	Y	385	384	0			3
								31	4	424	9							
05	16213	X	13268	-0-		-2945	-0-	611	1	11819	3	Y	722	721	0			4
								44	4	794	9							
06	12240	X	11923	-0-		-317	-0-	446	1	10718	3	Y	661	661	0			4
								32	4	727	9							
07	8840	X	8840	-0-		-0-	-0-	342	1	7930	3	Y	493	494	0			3
								26	4	542	9							
08	9116	X	9116	-0-		-0-	-0-	379	1	8277	3	Y	401	400	0			4
								19	4	441	9							
09	7500	X	7318	-0-		-182	-0-	320	1	6633	3	Y	317	317	0			4
								16	4	349	9							
10	7750	X	6893	-0-		-857	-0-	306	1	6216	3	Y	325	324	0			5
								13	4	358	9							
11	7500	X	6663	-0-		-837	-0-	291	1	5949	3	Y	375	375	0			5
								10	4	413	9							
12	7750	X	-0-	-0-		-7750	-0-					Y	444	444	0			7

TOTAL GAS PROD: 106,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,269

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	EOM BALANCE
01	22382	X	14231	-0-	-8151	-0-	456	1	13256	3	Y	430	428	0	4
							46	4	473	9					
02	20216	X	17381	-0-	-2835	-0-	596	1	16157	3	Y	530	529	0	5
							45	4	583	9					
03	20119	X	18209	-0-	-1910	-0-	630	1	16965	3	Y	512	512	0	5
							51	4	563	9					
04	18720	X	16624	-0-	-2096	-0-	598	1	15509	3	Y	417	417	0	5
							58	4	459	9					
05	19251	X	12923	-0-	-6328	-0-	613	1	11855	3	Y	373	374	0	4
							45	4	410	9					
06	18630	X	14050	-0-	-4580	-0-	543	1	13031	3	Y	396	396	0	4
							40	4	436	9					
07	17639	X	14991	-0-	-2648	-0-	597	1	13887	3	Y	419	419	0	4
							46	4	461	9					
08	17639	X	13013	-0-	-4626	-0-	552	1	12030	3	Y	369	369	0	4
							25	4	406	9					
09	16620	X	14933	-0-	-1687	-0-	664	1	13771	3	Y	420	420	0	4
							36	4	462	9					
10	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	698	1	14209	3	Y	436	435	0	5
							29	4	480	9					
11	14520	X	13235	-0-	-1285	-0-	595	1	12191	3	Y	391	392	0	4
							19	4	430	9					
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	361	361	0	5

TOTAL GAS PROD: 165,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,054

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	20603	-0-		-1004		-0-	654	1	19014	3	Y	790	790	0			-0-
									66	4	869	9							
02	18032	X	14932	-0-		-3100		-0-	506	1	13702	3	Y	624	624	0			-0-
									38	4	686	9							
03	18764	X	18764	-0-		-0-		-0-	639	1	17198	3	Y	795	794	0			1
									52	4	875	9							
04	19200	X	16917	-0-		-2283		-0-	600	1	15530	3	Y	663	662	0			2
									58	4	729	9							
05	20181	X	18400	-0-		-1781		-0-	865	1	16717	3	Y	689	689	0			2
									60	4	758	9							
06	19530	X	17477	-0-		-2053		-0-	661	1	15898	3	Y	791	789	0			4
									48	4	870	9							
07	18228	X	16207	-0-		-2021		-0-	633	1	14704	3	Y	745	746	0			3
									50	4	820	9							
08	18228	X	13236	-0-		-4992		-0-	552	1	12044	3	Y	559	560	0			2
									25	4	615	9							
09	17640	X	15638	-0-		-2002		-0-	691	1	14349	3	Y	511	511	0			2
									36	4	562	9							
10	18228	X	15926	-0-		-2302		-0-	718	1	14603	3	Y	524	523	0			3
									29	4	576	9							
11	17490	X	15220	-0-		-2270		-0-	683	1	13977	3	Y	487	486	0			4
									24	4	536	9							
12	16213	X	-0-	-0-		-16213		-0-					Y	473	472	0			4

TOTAL GAS PROD: 183,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,651

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	25490	-0-		-3557		-0-	812	1	23636	3	Y	872	875	0			-0-
									83	4	959	9							
02	26236	X	22080	-0-		-4156		-0-	755	1	20426	3	Y	766	766	0			-0-
									56	4	843	9							
03	29047	X	23530	-0-		-5517		-0-	807	1	21745	3	Y	827	826	0			1
									68	4	910	9							
04	26790	X	22308	-0-		-4482		-0-	797	1	20609	3	Y	754	753	0			2
									73	4	829	9							
05	26784	X	23034	-0-		-3750		-0-	1087	1	21012	3	Y	782	784	0			-0-
									75	4	860	9							
06	24180	X	21072	-0-		-3108		-0-	808	1	19401	3	Y	729	729	0			-0-
									61	4	802	9							
07	22134	X	19986	-0-		-2148		-0-	794	1	18438	3	Y	628	628	0			-0-
									63	4	691	9							
08	22134	X	18259	-0-		-3875		-0-	769	1	16739	3	Y	650	650	0			-0-
									36	4	715	9							
09	21420	X	18259	-0-		-3161		-0-	804	1	16703	3	Y	645	645	0			-0-
									42	4	710	9							
10	22134	X	18161	-0-		-3973		-0-	816	1	16587	3	Y	658	657	0			1
									34	4	724	9							
11	21060	X	17095	-0-		-3965		-0-	762	1	15602	3	Y	641	641	0			1
									26	4	705	9							
12	19995	X	-0-	-0-		-19995		-0-					Y	652	651	0			2

TOTAL GAS PROD: 229,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,604

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	18673	-0-	-1167	-0-	592	1	17275	3	Y	676	676	0			1
							62	4	744	9							
02	17920	X	16754	-0-	-1166	-0-	569	1	15428	3	Y	651	651	0			1
							41	4	716	9							
03	19840	X	17648	-0-	-2192	-0-	605	1	16274	3	Y	654	655	0			-0-
							50	4	719	9							
04	17610	X	16770	-0-	-840	-0-	597	1	15481	3	Y	576	576	0			-0-
							58	4	634	9							
05	18538	X	16321	-0-	-2217	-0-	772	1	14924	3	Y	519	519	0			-0-
							54	4	571	9							
06	17940	X	15353	-0-	-2587	-0-	591	1	14177	3	Y	492	491	0			1
							44	4	541	9							
07	16523	X	16356	-0-	-167	-0-	649	1	15073	3	Y	529	529	0			1
							52	4	582	9							
08	16523	X	15159	-0-	-1364	-0-	639	1	13923	3	Y	516	515	0			2
							29	4	568	9							
09	15990	X	14777	-0-	-1213	-0-	653	1	13544	3	Y	495	496	0			1
							35	4	545	9							
10	16399	X	13229	-0-	-3170	-0-	595	1	12117	3	Y	446	446	0			1
							26	4	491	9							
11	15840	X	12110	-0-	-3730	-0-	541	1	11093	3	Y	416	417	0			-0-
							18	4	458	9							
12	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	435	435	0			1

TOTAL GAS PROD: 173,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,405

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	16058	X	14289	-0-	-1769	-0-	457	1	13300	3	Y	442	443	0			-0-
							46	4	486	9							
02	14280	X	12280	-0-	-2000	-0-	421	1	11428	3	Y	364	364	0			-0-
							31	4	400	9							
03	15810	X	13755	-0-	-2055	-0-	474	1	12790	3	Y	411	411	0			-0-
							39	4	452	9							
04	15300	X	12393	-0-	-2907	-0-	444	1	11517	3	Y	355	355	0			-0-
							41	4	391	9							
05	14198	X	12423	-0-	-1775	-0-	591	1	11394	3	Y	359	359	0			-0-
							43	4	395	9							
06	13560	X	11821	-0-	-1739	-0-	458	1	11016	3	Y	286	286	0			-0-
							32	4	315	9							
07	13237	X	12701	-0-	-536	-0-	509	1	11821	3	Y	299	299	0			-0-
							42	4	329	9							
08	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	587	1	12817	3	Y	361	359	0			2
							26	4	397	9							
09	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	606	1	12578	3	Y	499	497	0			4
							30	4	549	9							
10	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	616	1	12544	3	Y	462	462	0			4
							26	4	508	9							
*11	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	618	1	12670	3	Y	455	456	0			3
							22	4	501	9							
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	474	474	0			3

TOTAL GAS PROD: 144,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	24180	X	21440	-0-	-2740	-0-	684	1	19922	3	Y	695	696	0	-0-
							69	4	765	9					
02	21840	X	18511	-0-	-3329	-0-	634	1	17158	3	Y	611	611	0	-0-
							47	4	672	9					
03	24180	X	19560	-0-	-4620	-0-	673	1	18114	3	Y	654	653	0	1
							54	4	719	9					
04	22560	X	18067	-0-	-4493	-0-	647	1	16756	3	Y	549	550	0	-0-
							60	4	604	9					
05	22258	X	17907	-0-	-4351	-0-	849	1	16405	3	Y	540	540	0	-0-
							59	4	594	9					
06	20340	X	16117	-0-	-4223	-0-	622	1	14896	3	Y	503	502	0	1
							46	4	553	9					
07	18569	X	15459	-0-	-3110	-0-	617	1	14314	3	Y	436	437	0	-0-
							48	4	480	9					
08	18569	X	10893	-0-	-7676	-0-	459	1	10016	3	Y	360	359	0	1
							22	4	396	9					
09	17970	X	11582	-0-	-6388	-0-	511	1	10616	3	Y	390	390	0	1
							26	4	429	9					
10	17918	X	12372	-0-	-5546	-0-	556	1	11304	3	Y	445	444	0	2
							22	4	490	9					
11	16110	X	8181	-0-	-7929	-0-	365	1	7484	3	Y	291	291	0	2
							12	4	320	9					
12	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	309	309	0	3

TOTAL GAS PROD: 170,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,783

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	EOM BALANCE
01	22196	X	19312	-0-	-2884	-0-	618	1	17989	3	Y	584	584	0	-0-
							63	4	642	9					
02	20412	X	16761	-0-	-3651	-0-	576	1	15581	3	Y	511	511	0	-0-
							42	4	562	9					
03	22599	X	17267	-0-	-5332	-0-	596	1	16033	3	Y	535	535	0	-0-
							49	4	589	9					
04	21870	X	14509	-0-	-7361	-0-	519	1	13444	3	Y	454	454	0	-0-
							47	4	499	9					
05	20243	X	15579	-0-	-4664	-0-	737	1	14250	3	Y	490	490	0	-0-
							53	4	539	9					
06	18300	X	16208	-0-	-2092	-0-	626	1	15048	3	Y	443	442	0	1
							47	4	487	9					
07	16833	X	16401	-0-	-432	-0-	655	1	15206	3	Y	444	443	0	2
							52	4	488	9					
08	16833	X	15721	-0-	-1112	-0-	665	1	14511	3	Y	468	467	0	3
							30	4	515	9					
09	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	765	1	15907	3	Y	534	534	0	3
							39	4	587	9					
10	16740	X	15583	-0-	-1157	-0-	704	1	14318	3	Y	484	483	0	4
							29	4	532	9					
*11	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	725	1	14877	3	Y	527	526	0	5
							25	4	580	9					
12	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	524	523	0	5

TOTAL GAS PROD: 180,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	21067	-0-		-3206	-0-	672	1	19546	3	Y	710	711	0			-0-
								68	4	781	9							
02	21924	X	17859	-0-		-4065	-0-	611	1	16537	3	Y	605	605	0			-0-
								45	4	666	9							
03	21855	X	20495	-0-		-1360	-0-	704	1	18960	3	Y	703	703	0			-0-
								58	4	773	9							
04	21360	X	19079	-0-		-2281	-0-	680	1	17634	3	Y	638	637	0			1
								63	4	702	9							
05	22072	X	18570	-0-		-3502	-0-	877	1	16953	3	Y	615	615	0			1
								63	4	677	9							
06	19980	X	17727	-0-		-2253	-0-	677	1	16264	3	Y	669	669	0			1
								50	4	736	9							
07	20305	X	17070	-0-		-3235	-0-	676	1	15704	3	Y	578	578	0			1
								54	4	636	9							
08	20305	X	18253	-0-		-2052	-0-	769	1	16746	3	Y	638	638	0			1
								36	4	702	9							
09	19080	X	14667	-0-		-4413	-0-	652	1	13537	3	Y	403	404	0			-0-
								35	4	443	9							
10	18600	X	16008	-0-		-2592	-0-	727	1	14786	3	Y	424	423	0			1
								29	4	466	9							
11	17730	X	15360	-0-		-2370	-0-	685	1	14079	3	Y	520	519	0			2
								24	4	572	9							
12	18259	X	-0-	-0-		-18259	-0-					Y	543	543	0			2

TOTAL GAS PROD: 196,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,046

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13499	-0-		-2466	-0-	1634	1	10917	3	Y	827	827	0			1
								38	4	910	9							
02	14700	X	8178	-0-		-6522	-0-	853	1	6695	3	Y	555	556	0			-0-
								19	4	611	9							
03	16275	X	9462	-0-		-6813	-0-	960	1	7716	3	Y	693	691	0			2
								24	4	762	9							
04	11430	X	8629	-0-		-2801	-0-	882	1	7064	3	Y	598	598	0			2
								25	4	658	9							
05	10416	X	9033	-0-		-1383	-0-	1115	1	7191	3	Y	635	636	0			1
								28	4	699	9							
06	9150	X	8335	-0-		-815	-0-	1225	1	6437	3	Y	594	594	0			1
								20	4	653	9							
07	8088	X	8088	-0-		-0-	-0-	1109	1	6324	3	Y	577	578	0			-0-
								20	4	635	9							
08	7990	X	7990	-0-		-0-	-0-	1049	1	6271	3	Y	596	596	0			-0-
								14	4	656	9							
09	6720	X	6452	-0-		-268	-0-	743	1	5249	3	Y	407	407	0			-0-
								12	4	448	9							
10	6944	X	6306	-0-		-638	-0-	694	1	5099	3	Y	456	455	0			1
								11	4	502	9							
*11	7585	X	7585	-0-		-0-	-0-	928	1	6052	3	Y	539	538	0			2
								12	4	593	9							
12	6944	X	-0-	-0-		-6944	-0-					Y	533	532	0			2

TOTAL GAS PROD: 93,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6266	-0-		-833		-0-		777	1	5200	3	Y	247	249	0			5
										17	4	272	9							
02	6412	X	6226	-0-		-186		-0-		677	1	5305	3	Y	207	207	0			5
										16	4	228	9							
03	6727	X	6311	-0-		-416		-0-		672	1	5395	3	Y	206	206	0			5
										17	4	227	9							
04	6810	X	5718	-0-		-1092		-0-		618	1	4966	3	Y	104	104	0			5
										20	4	114	9							
05	7037	X	5591	-0-		-1446		-0-		732	1	4713	3	Y	118	118	0			5
										16	4	130	9							
06	6660	X	5345	-0-		-1315		-0-		825	1	4333	3	Y	158	158	0			5
										13	4	174	9							
07	4829	X	4829	-0-		-0-		-0-		677	1	3853	3	Y	259	258	0			6
										14	4	285	9							
08	3978	X	3978	-0-		-0-		-0-		530	1	3183	3	Y	236	235	0			7
										5	4	260	9							
09	4875	X	4875	-0-		-0-		-0-		573	1	4043	3	Y	225	225	0			7
										11	4	248	9							
10	5349	X	5349	-0-		-0-		-0-		609	1	4469	3	Y	238	238	0			7
										9	4	262	9							
*11	5026	X	5026	-0-		-0-		-0-		629	1	4106	3	Y	259	257	0			9
										6	4	285	9							
12	496	X	-0-	-0-		-496		-0-						Y	278	278	0			9

TOTAL GAS PROD: 59,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	7172	-0-		-6065		-0-		854	1	5706	3	Y	537	539	0			-0-
										21	4	591	9							
02	11200	X	6024	-0-		-5176		-0-		623	1	4889	3	Y	453	453	0			-0-
										14	4	498	9							
03	12400	X	8068	-0-		-4332		-0-		816	1	6555	3	Y	615	615	0			-0-
										20	4	677	9							
04	9510	X	8079	-0-		-1431		-0-		832	1	6665	3	Y	508	508	0			-0-
										23	4	559	9							
05	9579	X	8034	-0-		-1545		-0-		1002	1	6472	3	Y	490	490	0			-0-
										21	4	539	9							
06	7800	X	6860	-0-		-940		-0-		1017	1	5341	3	Y	440	439	0			1
										18	4	484	9							
07	8339	X	8085	-0-		-254		-0-		1112	1	6337	3	Y	558	558	0			1
										22	4	614	9							
08	8339	X	5187	-0-		-3152		-0-		651	1	3892	3	Y	577	576	0			2
										9	4	635	9							
09	8070	X	6272	-0-		-1798		-0-		704	1	4981	3	Y	523	522	0			3
										12	4	575	9							
10	8091	X	5321	-0-		-2770		-0-		577	1	4237	3	Y	454	453	0			4
										8	4	499	9							
11	7830	X	5822	-0-		-2008		-0-		690	1	4505	3	Y	562	561	0			5
										9	4	618	9							
12	8091	X	-0-	-0-		-8091		-0-						Y	595	596	0			5

TOTAL GAS PROD: 74,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4433	X	3920	-0-	-513	-0-	475	1	3174	3	Y	236	237	0			6
							11	4	260	9							
02	4004	X	2435	-0-	-1569	-0-	257	1	2009	3	Y	149	151	0			4
							5	4	164	9							
03	2945	X	282	-0-	-2663	-0-	28	1	234	3	Y	18	20	0			2
							20	9									
04	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	345	1	2776	3	Y	443	440	0			5
							10	4	487	9							
05	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	373	1	2410	3	Y	507	507	0			5
							10	4	558	9							
06	2610	X	2348	-0-	-262	-0-	307	1	1616	3	Y	382	382	0			5
							5	4	420	9							
07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	221	1	1253	3	Y	294	293	0			6
							6	4	323	9							
08	3751	X	1646	-0-	-2105	-0-	177	1	1053	3	Y	377	375	0			8
							1	4	415	9							
09	3630	X	1468	-0-	-2162	-0-	129	1	915	3	Y	384	384	0			8
							2	4	422	9							
10	3255	X	1670	-0-	-1585	-0-	142	1	1043	3	Y	439	439	0			8
							2	4	483	9							
11	2340	X	1950	-0-	-390	-0-	184	1	1193	3	Y	519	517	0			10
							2	4	571	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	314	314	0			9

TOTAL GAS PROD: 24,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,062

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	11594	X	9999	-0-	-1595	-0-	308	1	8971	3	Y	624	625	0			1
							34	4	686	9							
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	320	1	8663	3	Y	624	625	0			-0-
							24	4	686	9							
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	356	1	9616	3	Y	673	672	0			1
							29	4	740	9							
04	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	362	1	9350	3	Y	657	656	0			2
							35	4	723	9							
05	10726	X	10359	-0-	-367	-0-	471	1	9136	3	Y	654	655	0			1
							33	4	719	9							
06	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	364	1	8757	3	Y	619	618	0			2
							28	4	681	9							
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	383	1	8916	3	Y	641	641	0			2
							29	4	705	9							
08	9672	X	9647	-0-	-25	-0-	390	1	8482	3	Y	687	687	0			2
							19	4	756	9							
09	9360	X	9358	-0-	-2	-0-	396	1	8222	3	Y	654	655	0			1
							21	4	719	9							
10	9672	X	9443	-0-	-229	-0-	409	1	8315	3	Y	638	639	0			-0-
							17	4	702	9							
11	9360	X	8704	-0-	-656	-0-	369	1	7573	3	Y	681	681	0			-0-
							13	4	749	9							
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	572	571	0			1

TOTAL GAS PROD: 108,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,724

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	716	1	4772	3	Y	110	111	0			2
							17	4	121	9							
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	556	1	4366	3	Y	103	103	0			2
							11	4	113	9							
03	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	430	1	3467	3	Y	84	84	0			2
							10	4	92	9							
04	6000	X	4564	-0-	-1436	-0-	486	1	3892	3	Y	155	154	0			3
							15	4	171	9							
05	6200	X	4660	-0-	-1540	-0-	580	1	3741	3	Y	295	295	0			3
							14	4	325	9							
06	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	696	1	3656	3	Y	201	202	0			2
							11	4	221	9							
07	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	737	1	4195	3	Y	188	188	0			2
							15	4	207	9							
08	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	550	1	3283	3	Y	155	155	0			2
							7	4	171	9							
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	554	1	3910	3	Y	161	161	0			2
							10	4	177	9							
10	5146	X	5022	-0-	-124	-0-	580	1	4247	3	Y	170	169	0			3
							8	4	187	9							
11	4980	X	4923	-0-	-57	-0-	626	1	4089	3	Y	184	183	0			4
							6	4	202	9							
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	180	181	0			3

TOTAL GAS PROD: 52,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

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	12679	X	12095	-0-	-584	-0-	1478	1	9874	3	Y	644	645	0			3
							35	4	708	9							
02	11676	X	10048	-0-	-1628	-0-	1066	1	8364	3	Y	541	542	0			2
							23	4	595	9							
03	12927	X	10318	-0-	-2609	-0-	1068	1	8595	3	Y	572	571	0			3
							26	4	629	9							
04	12510	X	9071	-0-	-3439	-0-	950	1	7620	3	Y	431	431	0			3
							27	4	474	9							
05	11408	X	9934	-0-	-1474	-0-	1250	1	8066	3	Y	533	533	0			3
							32	4	586	9							
06	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	1423	1	7480	3	Y	519	519	0			3
							23	4	571	9							
07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1346	1	7661	3	Y	558	558	0			3
							27	4	614	9							
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1071	1	6415	3	Y	523	524	0			2
							14	4	575	9							
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	1038	1	7344	3	Y	604	604	0			2
							18	4	664	9							
10	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	986	1	7227	3	Y	587	588	0			1
							15	4	646	9							
*11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	1021	1	6666	3	Y	576	576	0			1
							11	4	634	9							
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	561	560	0			3

TOTAL GAS PROD: 104,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	16647	X	15205	-0-	-1442	-0-	445	1	12967	3	Y	1588	1589	0	1	8	9
							46	4	1747	9							
02	15036	X	14500	-0-	-536	-0-	461	1	12455	3	Y	1408	1411	0			6
							35	4	1549	9							
03	15376	X	14902	-0-	-474	-0-	482	1	12949	3	Y	1301	1303	0			4
							40	4	1431	9							
04	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	497	1	12855	3	Y	1290	1288	0			6
							46	4	1419	9							
05	16058	X	15504	-0-	-554	-0-	685	1	13226	3	Y	1404	1404	0			6
							49	4	1544	9							
06	15540	X	14428	-0-	-1112	-0-	520	1	12485	3	Y	1257	1258	0			5
							40	4	1383	9							
07	14942	X	14546	-0-	-396	-0-	541	1	12586	3	Y	1250	1250	0			5
							44	4	1375	9							
08	14942	X	13587	-0-	-1355	-0-	534	1	11631	3	Y	1270	1268	0			7
							25	4	1397	9							
09	14460	X	13270	-0-	-1190	-0-	546	1	11340	3	Y	1232	1232	0			7
							29	4	1355	9							
10	14942	X	12524	-0-	-2418	-0-	526	1	10705	3	Y	1156	1156	0			7
							21	4	1272	9							
11	14430	X	12489	-0-	-1941	-0-	521	1	10658	3	Y	1175	1174	0			8
							17	4	1293	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1134	1134	0			9

TOTAL GAS PROD: 155,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,465

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	11160	X	10001	-0-	-1159	-0-	304	1	8866	3	Y	725	725	0			-0-
							33	4	798	9							
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	357	1	9647	3	Y	792	791	0			1
							28	4	871	9							
03	9362	X	9164	-0-	-198	-0-	302	1	8101	3	Y	670	670	0			1
							24	4	737	9							
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	384	1	9951	3	Y	654	652	0			3
							36	4	719	9							
05	12059	X	10465	-0-	-1594	-0-	481	1	9295	3	Y	595	596	0			2
							34	4	655	9							
06	11670	X	11583	-0-	-87	-0-	436	1	10496	3	Y	564	564	0			2
							31	4	620	9							
07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	512	1	11869	3	Y	581	581	0			2
							42	4	639	9							
08	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	552	1	12038	3	Y	633	632	0			3
							25	4	696	9							
09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	595	1	12356	3	Y	626	627	0			2
							30	4	689	9							
10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	616	1	12539	3	Y	621	622	0			1
							26	4	683	9							
*11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	500	1	10240	3	Y	554	555	0			-0-
							17	4	609	9							
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	630	629	0			3

TOTAL GAS PROD: 128,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,645

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	349	1	10166	3	Y	373	373	0	3
							36	4	410	9					
02	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	423	1	11442	3	Y	311	312	0	2
							31	4	342	9					
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	451	1	12120	3	Y	297	297	0	2
							36	4	327	9					
04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	433	1	11236	3	Y	307	307	0	2
							41	4	338	9					
05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	596	1	11522	3	Y	330	331	0	1
							43	4	363	9					
06	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	441	1	10593	3	Y	291	291	0	1
							31	4	320	9					
07	12710	X	11088	-0-	-1622	-0-	443	1	10322	3	Y	261	261	0	1
							36	4	287	9					
08	12710	X	10140	-0-	-2570	-0-	431	1	9377	3	Y	283	282	0	2
							21	4	311	9					
09	12090	X	9835	-0-	-2255	-0-	436	1	9060	3	Y	286	286	0	2
							24	4	315	9					
10	12493	X	9322	-0-	-3171	-0-	423	1	8594	3	Y	261	261	0	2
							18	4	287	9					
11	11400	X	8540	-0-	-2860	-0-	383	1	7865	3	Y	253	252	0	3
							14	4	278	9					
12	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	245	245	0	3

TOTAL GAS PROD: 121,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

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	EOM BALANCE
01	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	252	1	7335	3	Y	556	557	0	-0-
							26	4	612	9					
02	8932	X	7138	-0-	-1794	-0-	236	1	6366	3	Y	472	472	0	-0-
							17	4	519	9					
03	9889	X	6512	-0-	-3377	-0-	216	1	5812	3	Y	423	423	0	-0-
							19	4	465	9					
04	9570	X	5955	-0-	-3615	-0-	203	1	5290	3	Y	402	401	0	1
							20	4	442	9					
05	9455	X	7153	-0-	-2302	-0-	324	1	6262	3	Y	496	496	0	1
							21	4	546	9					
06	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	228	1	5476	3	Y	474	474	0	1
							18	4	521	9					
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	232	1	5391	3	Y	457	457	0	1
							19	4	503	9					
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	250	1	5456	3	Y	450	449	0	2
							12	4	495	9					
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	290	1	6014	3	Y	461	460	0	3
							13	4	507	9					
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	298	1	6052	3	Y	424	424	0	3
							13	4	466	9					
*11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	285	1	5852	3	Y	467	467	0	3
							10	4	514	9					
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	458	458	0	3

TOTAL GAS PROD: 73,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,540

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	16616	X	11473	-0-	-5143	-0-	366	1	10626	3	Y	404	407	0			1
							37	4	444	9							
02	14420	X	10658	-0-	-3762	-0-	430	1	9863	3	Y	307	307	0			1
							27	4	338	9							
03	13516	X	10871	-0-	-2645	-0-	373	1	10063	3	Y	366	366	0			1
							32	4	403	9							
04	13740	X	9921	-0-	-3819	-0-	353	1	9157	3	Y	343	342	0			2
							34	4	377	9							
05	14198	X	9804	-0-	-4394	-0-	462	1	8955	3	Y	324	325	0			1
							31	4	356	9							
06	11430	X	9162	-0-	-2268	-0-	414	1	8378	3	Y	311	311	0			1
							28	4	342	9							
07	10261	X	8999	-0-	-1262	-0-	424	1	8275	3	Y	248	248	0			1
							27	4	273	9							
08	10261	X	8490	-0-	-1771	-0-	423	1	7795	3	Y	234	234	0			1
							15	4	257	9							
09	9930	X	8133	-0-	-1797	-0-	423	1	7450	3	Y	221	221	0			1
							17	4	243	9							
10	9827	X	7848	-0-	-1979	-0-	414	1	7113	3	Y	281	280	0			2
							12	4	309	9							
11	9150	X	7494	-0-	-1656	-0-	394	1	6785	3	Y	278	277	0			3
							9	4	306	9							
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	300	299	0			3

TOTAL GAS PROD: 102,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,617

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	20150	X	14816	-0-	-5334	-0-	472	1	13739	3	Y	506	506	0			-0-
							48	4	557	9							
02	19208	X	11882	-0-	-7326	-0-	469	1	10781	3	Y	548	548	0			-0-
							29	4	603	9							
03	21266	X	12837	-0-	-8429	-0-	435	1	11717	3	Y	590	590	0			-0-
							36	4	649	9							
04	20580	X	12140	-0-	-8440	-0-	426	1	11028	3	Y	586	585	0			1
							41	4	645	9							
05	14787	X	12143	-0-	-2644	-0-	564	1	10882	3	Y	598	599	0			-0-
							39	4	658	9							
06	14040	X	11129	-0-	-2911	-0-	495	1	10001	3	Y	548	548	0			-0-
							30	4	603	9							
07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	495	1	9707	3	Y	450	450	0			-0-
							32	4	495	9							
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	481	1	8849	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	8520	X	8476	-0-	-44	-0-	432	1	7617	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							
10	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	440	1	7568	3	Y	375	374	0			1
							14	4	413	9							
11	8520	X	8113	-0-	-407	-0-	422	1	7276	3	Y	367	366	0			2
							11	4	404	9							
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	364	364	0			2

TOTAL GAS PROD: 120,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	16926	X	16662	-0-	-264	-0-	526	1	15325	3	Y	688	688	0	6
							54	4	757	9					
02	15288	X	11565	-0-	-3723	-0-	455	1	10453	3	Y	572	573	0	5
							28	4	629	9					
03	15345	X	13053	-0-	-2292	-0-	439	1	11859	3	Y	654	653	0	6
							36	4	719	9					
04	12090	X	11604	-0-	-486	-0-	407	1	10529	3	Y	573	573	0	6
							38	4	630	9					
05	16337	X	12312	-0-	-4025	-0-	571	1	11011	3	Y	627	628	0	5
							40	4	690	9					
06	15810	X	10812	-0-	-4998	-0-	478	1	9675	3	Y	573	573	0	5
							29	4	630	9					
07	11873	X	11600	-0-	-273	-0-	530	1	10352	3	Y	620	620	0	5
							36	4	682	9					
08	11873	X	10904	-0-	-969	-0-	525	1	9684	3	Y	613	613	0	5
							21	4	674	9					
09	11490	X	9862	-0-	-1628	-0-	499	1	8804	3	Y	489	490	0	4
							21	4	538	9					
10	11873	X	9755	-0-	-2118	-0-	507	1	8706	3	Y	477	476	0	5
							17	4	525	9					
11	11220	X	9343	-0-	-1877	-0-	485	1	8336	3	Y	464	464	0	5
							12	4	510	9					
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	460	461	0	3

TOTAL GAS PROD: 127,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,810

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	EOM BALANCE
01	21576	X	11945	-0-	-9631	-0-	373	1	10870	3	Y	604	599	0	7
							38	4	664	9					
02	18396	X	11360	-0-	-7036	-0-	445	1	10225	3	Y	603	602	0	8
							27	4	663	9					
03	19003	X	13638	-0-	-5365	-0-	455	1	12262	3	Y	804	803	0	9
							37	4	884	9					
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	432	1	11181	3	Y	652	651	0	10
							41	4	717	9					
05	12586	X	10257	-0-	-2329	-0-	461	1	8914	3	Y	774	775	0	9
							31	4	851	9					
06	13200	X	9552	-0-	-3648	-0-	411	1	8310	3	Y	733	733	0	9
							25	4	806	9					
07	12090	X	9891	-0-	-2199	-0-	440	1	8616	3	Y	733	734	0	8
							29	4	806	9					
08	12090	X	11413	-0-	-677	-0-	547	1	10106	3	Y	671	672	0	7
							22	4	738	9					
09	11700	X	11258	-0-	-442	-0-	566	1	9949	3	Y	653	653	0	7
							25	4	718	9					
10	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	611	1	10528	3	Y	695	695	0	7
							23	4	765	9					
*11	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	574	1	9867	3	Y	664	663	0	8
							18	4	730	9					
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	670	669	0	9

TOTAL GAS PROD: 124,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	14415	X	11270	-0-	-3145	-0-	356	1	10333	3	Y	494	494	0	3
							38	4	543	9					
02	13020	X	12372	-0-	-648	-0-	417	1	11301	3	Y	566	566	0	3
							31	4	623	9					
03	13981	X	12845	-0-	-1136	-0-	435	1	11715	3	Y	599	600	0	2
							36	4	659	9					
04	13170	X	12084	-0-	-1086	-0-	426	1	11037	3	Y	527	527	0	2
							41	4	580	9					
05	13702	X	11778	-0-	-1924	-0-	549	1	10621	3	Y	517	519	0	-0-
							39	4	569	9					
06	13260	X	10294	-0-	-2966	-0-	388	1	9341	3	Y	487	487	0	-0-
							29	4	536	9					
07	12617	X	10441	-0-	-2176	-0-	407	1	9468	3	Y	485	485	0	-0-
							32	4	534	9					
08	12617	X	10060	-0-	-2557	-0-	418	1	9126	3	Y	451	451	0	-0-
							20	4	496	9					
09	12090	X	9627	-0-	-2463	-0-	420	1	8716	3	Y	425	425	0	-0-
							23	4	468	9					
10	11780	X	9473	-0-	-2307	-0-	421	1	8571	3	Y	421	421	0	-0-
							18	4	463	9					
11	10290	X	8911	-0-	-1379	-0-	393	1	8060	3	Y	403	403	0	-0-
							15	4	443	9					
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	456	455	0	1

TOTAL GAS PROD: 119,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,831

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	EOM BALANCE
01	22227	X	17581	-0-	-4646	-0-	555	1	16122	3	Y	768	763	0	5
							59	4	845	9					
02	19460	X	13172	-0-	-6288	-0-	517	1	11898	3	Y	658	659	0	4
							33	4	724	9					
03	20584	X	14216	-0-	-6368	-0-	476	1	12817	3	Y	804	803	0	5
							39	4	884	9					
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	454	1	11753	3	Y	735	735	0	5
							42	4	809	9					
05	17236	X	12678	-0-	-4558	-0-	582	1	11251	3	Y	730	732	0	3
							42	4	803	9					
06	16680	X	13210	-0-	-3470	-0-	580	1	11716	3	Y	796	794	0	5
							38	4	876	9					
07	13516	X	13010	-0-	-506	-0-	589	1	11511	3	Y	791	792	0	4
							40	4	870	9					
08	13516	X	12414	-0-	-1102	-0-	593	1	10924	3	Y	794	793	0	5
							24	4	873	9					
09	13050	X	12022	-0-	-1028	-0-	600	1	10564	3	Y	755	755	0	5
							27	4	831	9					
10	13516	X	11475	-0-	-2041	-0-	584	1	10054	3	Y	742	743	0	4
							21	4	816	9					
11	13080	X	10270	-0-	-2810	-0-	520	1	8947	3	Y	715	714	0	5
							16	4	787	9					
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	715	714	0	5

TOTAL GAS PROD: 143,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	19592	X	15408	-0-	-4184	-0-	484	1	14070	3	Y	731	732	0			-0-
							50	4	804	9							
02	16940	X	13872	-0-	-3068	-0-	467	1	12640	3	Y	664	664	0			-0-
							35	4	730	9							
03	15593	X	15368	-0-	-225	-0-	520	1	13991	3	Y	740	739	0			1
							43	4	814	9							
04	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	507	1	13155	3	Y	591	590	0			2
							46	4	650	9							
05	15345	X	14264	-0-	-1081	-0-	668	1	12923	3	Y	568	569	0			1
							48	4	625	9							
06	14880	X	13490	-0-	-1390	-0-	513	1	12326	3	Y	556	556	0			1
							39	4	612	9							
07	14229	X	13492	-0-	-737	-0-	531	1	12332	3	Y	532	532	0			1
							44	4	585	9							
08	14229	X	13320	-0-	-909	-0-	556	1	12119	3	Y	563	563	0			1
							26	4	619	9							
09	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	707	1	14672	3	Y	566	567	0			-0-
							36	4	623	9							
10	14229	X	11852	-0-	-2377	-0-	528	1	10746	3	Y	506	506	0			-0-
							21	4	557	9							
11	13500	X	9404	-0-	-4096	-0-	416	1	8521	3	Y	411	411	0			-0-
							15	4	452	9							
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	485	485	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,913

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	21638	X	10277	-0-	-11361	-0-	324	1	9449	3	Y	430	433	0			-0-
							31	4	473	9							
02	18312	X	13445	-0-	-4867	-0-	530	1	12155	3	Y	659	658	0			1
							35	4	725	9							
03	19747	X	14719	-0-	-5028	-0-	495	1	13306	3	Y	797	796	0			2
							41	4	877	9							
04	20640	X	13632	-0-	-7008	-0-	476	1	12313	3	Y	726	726	0			2
							44	4	799	9							
05	21328	X	13481	-0-	-7847	-0-	621	1	12020	3	Y	723	724	0			1
							45	4	795	9							
06	14400	X	12404	-0-	-1996	-0-	538	1	10905	3	Y	844	843	0			2
							33	4	928	9							
07	13082	X	12183	-0-	-899	-0-	547	1	10710	3	Y	808	810	0			-0-
							37	4	889	9							
08	13082	X	11363	-0-	-1719	-0-	547	1	10101	3	Y	629	629	0			-0-
							23	4	692	9							
09	12660	X	10563	-0-	-2097	-0-	529	1	9328	3	Y	619	619	0			-0-
							25	4	681	9							
10	13082	X	10513	-0-	-2569	-0-	538	1	9261	3	Y	631	631	0			-0-
							20	4	694	9							
11	12390	X	9625	-0-	-2765	-0-	489	1	8429	3	Y	629	628	0			1
							15	4	692	9							
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	607	606	0			1

TOTAL GAS PROD: 132,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	570	1	16601	3	Y	805	806	0			2
							60	4	886	9							
02	14728	X	11911	-0-	-2817	-0-	470	1	10796	3	Y	560	561	0			1
							29	4	616	9							
03	15004	X	12130	-0-	-2874	-0-	410	1	11039	3	Y	588	586	0			3
							34	4	647	9							
04	18270	X	11729	-0-	-6541	-0-	410	1	10625	3	Y	595	594	0			4
							39	4	655	9							
05	18879	X	12313	-0-	-6566	-0-	567	1	10965	3	Y	674	674	0			4
							40	4	741	9							
06	17190	X	11379	-0-	-5811	-0-	503	1	10181	3	Y	604	604	0			4
							31	4	664	9							
07	11191	X	11118	-0-	-73	-0-	508	1	9935	3	Y	583	584	0			3
							34	4	641	9							
08	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	511	1	9420	3	Y	528	529	0			2
							19	4	581	9							
09	10830	X	10071	-0-	-759	-0-	511	1	8988	3	Y	498	499	0			1
							24	4	548	9							
10	11191	X	10081	-0-	-1110	-0-	522	1	8989	3	Y	501	502	0			-0-
							19	4	551	9							
11	10830	X	9486	-0-	-1344	-0-	487	1	8397	3	Y	534	534	0			-0-
							15	4	587	9							
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	533	532	0			1

TOTAL GAS PROD: 128,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,003

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	18569	X	15337	-0-	-3232	-0-	490	1	14247	3	Y	500	499	0			4
							50	4	550	9							
02	15820	X	12591	-0-	-3229	-0-	429	1	11644	3	Y	443	443	0			4
							31	4	487	9							
03	17515	X	13539	-0-	-3976	-0-	465	1	12491	3	Y	496	494	0			6
							37	4	546	9							
04	14880	X	12080	-0-	-2800	-0-	433	1	11182	3	Y	385	386	0			5
							41	4	424	9							
05	15035	X	12550	-0-	-2485	-0-	593	1	11481	3	Y	394	395	0			4
							43	4	433	9							
06	14550	X	12137	-0-	-2413	-0-	466	1	11218	3	Y	382	381	0			5
							33	4	420	9							
07	12276	X	11462	-0-	-814	-0-	455	1	10574	3	Y	360	361	0			4
							37	4	396	9							
08	12276	X	11022	-0-	-1254	-0-	465	1	10133	3	Y	365	365	0			4
							22	4	402	9							
09	11880	X	11222	-0-	-658	-0-	496	1	10298	3	Y	366	366	0			4
							25	4	403	9							
10	12276	X	11101	-0-	-1175	-0-	500	1	10179	3	Y	365	365	0			4
							20	4	402	9							
11	11880	X	10803	-0-	-1077	-0-	484	1	9905	3	Y	361	359	0			6
							17	4	397	9							
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	357	357	0			4

TOTAL GAS PROD: 133,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	16519	-0-		-2112		-0-	522	1	15153	3	Y	717	718	0			3
									55	4	789	9							
02	16100	X	14604	-0-		-1496		-0-	495	1	13401	3	Y	609	610	0			2
									38	4	670	9							
03	17701	X	15390	-0-		-2311		-0-	527	1	14159	3	Y	601	601	0			2
									43	4	661	9							
04	16170	X	14247	-0-		-1923		-0-	506	1	13101	3	Y	540	540	0			2
									46	4	594	9							
05	16182	X	14426	-0-		-1756		-0-	678	1	13094	3	Y	550	550	0			2
									49	4	605	9							
06	15660	X	13190	-0-		-2470		-0-	505	1	12094	3	Y	502	502	0			2
									39	4	552	9							
07	14539	X	13234	-0-		-1305		-0-	522	1	12121	3	Y	498	498	0			2
									43	4	548	9							
08	14539	X	10911	-0-		-3628		-0-	458	1	9959	3	Y	429	429	0			2
									22	4	472	9							
09	14070	X	9266	-0-		-4804		-0-	409	1	8469	3	Y	333	333	0			2
									22	4	366	9							
10	14415	X	12302	-0-		-2113		-0-	553	1	11247	3	Y	436	434	0			4
									22	4	480	9							
11	13200	X	11747	-0-		-1453		-0-	523	1	10727	3	Y	435	435	0			4
									18	4	479	9							
12	13237	X	-0-	-0-		-13237		-0-					Y	433	433	0			4

TOTAL GAS PROD: 145,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,083

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	18456	-0-		-7429		-0-	603	1	15262	3	Y	2305	2308	0	1	8	12
									55	4	2536	9							
02	21980	X	17101	-0-		-4879		-0-	663	1	13895	3	Y	2276	2278	0			10
									39	4	2504	9							
03	22351	X	17997	-0-		-4354		-0-	546	1	14700	3	Y	2459	2456	0			13
									46	4	2705	9							
04	20490	X	17771	-0-		-2719		-0-	561	1	14538	3	Y	2383	2380	0			16
									51	4	2621	9							
05	19499	X	17359	-0-		-2140		-0-	728	1	14051	3	Y	2297	2303	0			10
									53	4	2527	9							
06	18330	X	16464	-0-		-1866		-0-	713	1	13215	3	Y	2268	2266	0			12
									41	4	2495	9							
07	16357	X	16357	-0-		-0-		-0-	733	1	13083	3	Y	2270	2272	0			10
									44	4	2497	9							
08	15495	X	15495	-0-		-0-		-0-	736	1	12265	3	Y	2244	2244	0			10
									26	4	2468	9							
09	15325	X	15325	-0-		-0-		-0-	761	1	12220	3	Y	2102	2104	0			8
									32	4	2312	9							
10	15407	X	15399	-0-		-8		-0-	776	1	12248	3	Y	2135	2134	0			9
									26	4	2349	9							
11	14910	X	14698	-0-		-212		-0-	740	1	11611	3	Y	2115	2113	0			11
									20	4	2327	9							
12	15407	X	-0-	-0-		-15407		-0-					Y	1986	1987	0			9

TOTAL GAS PROD: 182,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,840

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	17887	X	10654	-0-	-7233	-0-	614	1	8930	3	Y	978	981	0			7
							34	4	1076	9							
02	13804	X	9547	-0-	-4257	-0-	541	1	8015	3	Y	882	884	0			5
							21	4	970	9							
03	14260	X	9768	-0-	-4492	-0-	601	1	8175	3	Y	880	881	0			4
							24	4	968	9							
04	12990	X	11158	-0-	-1832	-0-	663	1	9364	3	Y	996	993	0			7
							35	4	1096	9							
05	11873	X	9410	-0-	-2463	-0-	632	1	7784	3	Y	878	882	0			3
							28	4	966	9							
06	10230	X	8570	-0-	-1660	-0-	539	1	7155	3	Y	776	777	0			2
							22	4	854	9							
07	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	548	1	6987	3	Y	781	781	0			2
							25	4	859	9							
08	8773	X	7794	-0-	-979	-0-	505	1	6508	3	Y	697	697	0			2
							14	4	767	9							
09	8490	X	7459	-0-	-1031	-0-	490	1	6220	3	Y	666	667	0			1
							16	4	733	9							
10	8773	X	7426	-0-	-1347	-0-	538	1	6104	3	Y	701	700	0			2
							13	4	771	9							
11	8490	X	6928	-0-	-1562	-0-	514	1	5677	3	Y	661	661	0			2
							10	4	727	9							
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	632	631	0			1

TOTAL GAS PROD: 97,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,528

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	29047	X	21560	-0-	-7487	-0-	1213	1	17689	3	Y	2360	2367	0	1	8	11
							62	4	2596	9							
02	24192	X	17734	-0-	-6458	-0-	983	1	14561	3	Y	1955	1961	0			5
							39	4	2151	9							
03	24986	X	18793	-0-	-6193	-0-	1136	1	15435	3	Y	1978	1978	0			5
							46	4	2176	9							
04	23310	X	18565	-0-	-4745	-0-	1074	1	15194	3	Y	2040	2036	0			9
							53	4	2244	9							
05	23870	X	18679	-0-	-5191	-0-	1234	1	15200	3	Y	1988	1992	0			5
							58	4	2187	9							
06	18990	X	17283	-0-	-1707	-0-	1063	1	14146	3	Y	1844	1844	0			5
							46	4	2028	9							
07	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	1123	1	14319	3	Y	1845	1848	0			2
							47	4	2030	9							
08	17143	X	16143	-0-	-1000	-0-	1022	1	13181	3	Y	1738	1736	0			4
							28	4	1912	9							
09	16590	X	15848	-0-	-742	-0-	1021	1	12905	3	Y	1718	1718	0			4
							32	4	1890	9							
10	17143	X	16282	-0-	-861	-0-	1158	1	13143	3	Y	1776	1776	0			4
							27	4	1954	9							
11	16590	X	14863	-0-	-1727	-0-	1066	1	11781	3	Y	1815	1813	0			6
							19	4	1997	9							
12	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	1909	1910	0			8

TOTAL GAS PROD: 193,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	7610	-0-		-5100		-0-		430	1	6260	3	Y	817	818	0			-0-
										21	4	899	9							
02	10248	X	6968	-0-		-3280		-0-		387	1	5735	3	Y	754	754	0			-0-
										17	4	829	9							
03	9827	X	6060	-0-		-3767		-0-		364	1	4919	3	Y	693	693	0			-0-
										15	4	762	9							
04	9060	X	6436	-0-		-2624		-0-		366	1	5168	3	Y	802	800	0			2
										20	4	882	9							
05	7719	X	5950	-0-		-1769		-0-		385	1	4759	3	Y	718	719	0			1
										16	4	790	9							
06	7470	X	5338	-0-		-2132		-0-		326	1	4318	3	Y	620	619	0			2
										12	4	682	9							
07	5171	X	5171	-0-		-0-		-0-		324	1	4135	3	Y	633	633	0			2
										16	4	696	9							
08	5053	X	4759	-0-		-294		-0-		294	1	3789	3	Y	607	607	0			2
										8	4	668	9							
09	4890	X	4552	-0-		-338		-0-		293	1	3696	3	Y	504	504	0			2
										9	4	554	9							
10	5053	X	4444	-0-		-609		-0-		309	1	3510	3	Y	563	563	0			2
										6	4	619	9							
11	4890	X	4318	-0-		-572		-0-		306	1	3384	3	Y	566	566	0			2
										5	4	623	9							
12	5053	X	-0-	-0-		-5053		-0-						Y	524	523	0			2

TOTAL GAS PROD: 61,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,801

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	11209	-0-		-6678		-0-		604	1	8793	3	Y	1621	1627	0	1	8	3
										29	4	1783	9							
02	14728	X	12809	-0-		-1919		-0-		678	1	10054	3	Y	1863	1864	0			2
										28	4	2049	9							
03	15190	X	11154	-0-		-4036		-0-		646	1	8784	3	Y	1542	1541	0			3
										28	4	1696	9							
04	14190	X	10015	-0-		-4175		-0-		559	1	7909	3	Y	1383	1381	0	1	8	4
										26	4	1521	9							
05	14167	X	11066	-0-		-3101		-0-		704	1	8649	3	Y	1527	1529	0			2
										33	4	1680	9							
06	13710	X	8370	-0-		-5340		-0-		490	1	6525	3	Y	1214	1215	0			1
										20	4	1335	9							
07	9741	X	9741	-0-		-0-		-0-		594	1	7602	3	Y	1381	1381	0			1
										26	4	1519	9							
08	9184	X	9184	-0-		-0-		-0-		555	1	7140	3	Y	1340	1339	0			2
										15	4	1474	9							
09	8850	X	8655	-0-		-195		-0-		531	1	6709	3	Y	1271	1272	0			1
										17	4	1398	9							
10	9145	X	9038	-0-		-107		-0-		613	1	6938	3	Y	1338	1338	0			1
										15	4	1472	9							
11	8850	X	8565	-0-		-285		-0-		591	1	6540	3	Y	1293	1292	0			2
										12	4	1422	9							
12	9145	X	-0-	-0-		-9145		-0-						Y	1241	1241	0			1

TOTAL GAS PROD: 109,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	23529	X	17167	-0-	-6362	-0-	553	1	13983	3	Y	2346	2348	0	1	8	7
							50	4	2581	9							
02	19740	X	13657	-0-	-6083	-0-	534	1	11217	3	Y	1706	1711	0			2
							29	4	1877	9							
03	17794	X	13786	-0-	-4008	-0-	429	1	11527	3	Y	1633	1633	0			2
							34	4	1796	9							
04	16830	X	14074	-0-	-2756	-0-	454	1	11751	3	Y	1661	1660	0			3
							42	4	1827	9							
05	16864	X	14075	-0-	-2789	-0-	604	1	11686	3	Y	1584	1587	0			-0-
							43	4	1742	9							
06	16320	X	12798	-0-	-3522	-0-	571	1	10588	3	Y	1462	1461	0			1
							31	4	1608	9							
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	573	1	10224	3	Y	1542	1542	0			1
							34	4	1696	9							
08	12121	X	11853	-0-	-268	-0-	578	1	9636	3	Y	1471	1470	0			2
							21	4	1618	9							
09	11730	X	10916	-0-	-814	-0-	554	1	8920	3	Y	1291	1293	0			-0-
							22	4	1420	9							
10	12121	X	11773	-0-	-348	-0-	605	1	9532	3	Y	1469	1467	0			2
							20	4	1616	9							
11	11730	X	10047	-0-	-1683	-0-	519	1	8132	3	Y	1257	1258	0			1
							13	4	1383	9							
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1244	1243	0			1

TOTAL GAS PROD: 142,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,666

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	30008	X	18713	-0-	-11295	-0-	599	1	15076	3	Y	2714	2721	0	1	8	15
							53	4	2985	9							
02	25172	X	15409	-0-	-9763	-0-	588	1	12311	3	Y	2252	2259	0			8
							33	4	2477	9							
03	21142	X	16392	-0-	-4750	-0-	492	1	13235	3	Y	2385	2385	0			8
							41	4	2624	9							
04	20460	X	14659	-0-	-5801	-0-	442	1	11468	3	Y	2462	2457	0			13
							41	4	2708	9							
05	20956	X	13477	-0-	-7479	-0-	533	1	10299	3	Y	2370	2376	0			7
							38	4	2607	9							
06	17790	X	14501	-0-	-3289	-0-	598	1	11077	3	Y	2536	2533	0			10
							36	4	2790	9							
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	604	1	10791	3	Y	2290	2293	0			7
							38	4	2519	9							
08	13547	X	12263	-0-	-1284	-0-	569	1	9449	3	Y	2023	2023	0			7
							20	4	2225	9							
09	13110	X	11810	-0-	-1300	-0-	564	1	9070	3	Y	1956	1956	0			7
							24	4	2152	9							
10	13547	X	12052	-0-	-1495	-0-	584	1	9206	3	Y	2039	2040	0			6
							19	4	2243	9							
11	13110	X	11288	-0-	-1822	-0-	557	1	8728	3	Y	1806	1805	0			7
							16	4	1987	9							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	1894	1895	0			6

TOTAL GAS PROD: 154,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,727

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	13650	-0-	13650	13650	432	1	10918	3	Y	2055	2060	0	1	8	15
						39	4	2261	9							
02	DLQ G-10	11639	-0-	11639	25289	439	1	9187	3	Y	1806	1810	0			11
						26	4	1987	9							
03	DLQ G-10	12985	-0-	12985	38274	382	1	10292	3	Y	2072	2071	0			12
						32	4	2279	9							
04	DLQ G-10	12116	-0-	12116	50390	372	1	9612	3	Y	1906	1903	0			15
						35	4	2097	9							
05	DLQ G-10	12010	-0-	12010	62400	481	1	9304	3	Y	1992	1994	0			13
						34	4	2191	9							
06	73884 X	11484	-0-	-62400	-0-	481	1	8918	3	Y	1870	1868	0			15
						28	4	2057	9							
07	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	3	Y	1921	1922	0			14
						29	4	2113	9							
08	11532 X	10691	-0-	-841	-0-	487	1	8121	3	Y	1878	1876	0			16
						17	4	2066	9							
09	11160 X	10945	-0-	-215	-0-	515	1	8301	3	Y	1919	1918	0			17
						18	4	2111	9							
10	11532 X	10861	-0-	-671	-0-	522	1	8261	3	Y	1876	1876	0			17
						14	4	2064	9							
11	11160 X	10143	-0-	-1017	-0-	479	1	7501	3	Y	1956	1953	0			20
						11	4	2152	9							
12	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	1678	1679	0			16

TOTAL GAS PROD: 128,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,929

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24154	-0-	24154	24154	754	1	21980	3	Y	1219	1220	0	4
							79	4	1341	9					
02	DLQ G-10		21393	-0-	21393	45547	718	1	19440	3	Y	1073	1074	0	3
							55	4	1180	9					
03	DLQ G-10		23106	-0-	23106	68653	783	1	21056	3	Y	1093	1092	0	4
							65	4	1202	9					
04	DLQ G-10		21419	-0-	21419	90072	754	1	19510	3	Y	987	986	0	5
							69	4	1086	9					
05	DLQ G-10		21642	-0-	21642	111714	1006	1	19463	3	Y	1003	1005	0	3
							70	4	1103	9					
06	131521	X	19807	-0-	-111714	-0-	748	1	17992	3	Y	919	919	0	3
							56	4	1011	9					
07	21607	X	19966	-0-	-1641	-0-	779	1	18112	3	Y	920	921	0	2
							63	4	1012	9					
08	21607	X	18566	-0-	-3041	-0-	769	1	16773	3	Y	898	897	0	3
							36	4	988	9					
09	20910	X	18500	-0-	-2410	-0-	804	1	16684	3	Y	882	883	0	2
							42	4	970	9					
10	21607	X	18761	-0-	-2846	-0-	831	1	16905	3	Y	900	899	0	3
							35	4	990	9					
11	19800	X	17540	-0-	-2260	-0-	770	1	15802	3	Y	856	855	0	4
							26	4	942	9					
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	861	861	0	4

TOTAL GAS PROD: 224,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,611

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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13922	-0-	13922	13922	438	1	12755	3	Y	621	621	0	-0-
							46	4	683	9					
02	DLQ G-10		12626	-0-	12626	26548	426	1	11565	3	Y	549	549	0	-0-
							31	4	604	9					
03	DLQ G-10		13719	-0-	13719	40267	468	1	12598	3	Y	559	559	0	-0-
							38	4	615	9					
04	DLQ G-10		12667	-0-	12667	52934	449	1	11625	3	Y	501	500	0	1
							42	4	551	9					
05	DLQ G-10		12870	-0-	12870	65804	604	1	11660	3	Y	512	513	0	-0-
							43	4	563	9					
06	78063	X	12259	-0-	-65804	-0-	467	1	11233	3	Y	478	478	0	-0-
							33	4	526	9					
07	13113	X	11985	-0-	-1128	-0-	472	1	10950	3	Y	477	476	0	1
							38	4	525	9					
08	13113	X	11090	-0-	-2023	-0-	463	1	10090	3	Y	468	467	0	2
							22	4	515	9					
09	12660	X	11317	-0-	-1343	-0-	498	1	10331	3	Y	420	421	0	1
							26	4	462	9					
10	12865	X	11279	-0-	-1586	-0-	506	1	10301	3	Y	411	411	0	1
							20	4	452	9					
11	12270	X	9077	-0-	-3193	-0-	401	1	8215	3	Y	405	405	0	1
							15	4	446	9					
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	397	397	0	2

TOTAL GAS PROD: 132,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,798

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57443	X	6885	-0-	-50558	-0-	199	1	5800	3	Y	787	785	0			4
							20	4	866	9							
02	49700	X	7243	-0-	-42457	-0-	220	1	5977	3	Y	935	934	0			5
							17	4	1029	9							
03	51305	X	7790	-0-	-43515	-0-	245	1	6606	3	Y	835	835	0			5
							20	4	919	9							
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	266	1	6877	3	Y	776	776	0			5
							24	4	854	9							
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	370	1	7152	3	Y	943	943	0			5
							26	4	1037	9							
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	287	1	6912	3	Y	791	791	0			5
							22	4	870	9							
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	322	1	7472	3	Y	866	867	0			4
							25	4	953	9							
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	338	1	7395	3	Y	830	831	0			3
							14	4	913	9							
09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	350	1	7237	3	Y	855	856	0			2
							18	4	941	9							
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	366	1	7452	3	Y	917	917	0			2
							14	4	1009	9							
*11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	353	1	7229	3	Y	896	896	0			2
							12	4	986	9							
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	886	886	0			3

TOTAL GAS PROD: 90,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56916	X	29400	-0-	-27516	-0-	906	1	26377	3	Y	1840	1833	0	1	8	10
							93	4	2024	9							
02	48048	X	26340	-0-	-21708	-0-	863	1	23366	3	Y	1862	1865	0			7
							63	4	2048	9							
03	49476	X	25135	-0-	-24341	-0-	829	1	22302	3	Y	1760	1761	0			6
							68	4	1936	9							
04	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	883	1	22889	3	Y	1788	1786	0			8
							81	4	1967	9							
05	29171	X	25858	-0-	-3313	-0-	1169	1	22612	3	Y	1814	1816	0			6
							82	4	1995	9							
06	28230	X	24288	-0-	-3942	-0-	894	1	21479	3	Y	1679	1678	0			7
							68	4	1847	9							
07	29171	X	24336	-0-	-4835	-0-	927	1	21505	3	Y	1665	1666	0			6
							72	4	1832	9							
08	26691	X	26447	-0-	-244	-0-	1070	1	23319	3	Y	1825	1823	0			8
							50	4	2008	9							
09	25830	X	22425	-0-	-3405	-0-	950	1	19722	3	Y	1550	1554	0			4
							48	4	1705	9							
10	25823	X	23225	-0-	-2598	-0-	1008	1	20479	3	Y	1543	1543	0			4
							41	4	1697	9							
11	25590	X	21289	-0-	-4301	-0-	917	1	18795	3	Y	1405	1405	0			4
							31	4	1546	9							
12	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	1474	1474	0			5

TOTAL GAS PROD: 274,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,205

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54870	X	41952	-0-	-12918	-0-	1273	1	37036	3	Y	3193	3196	0	2	8	19
							131	4	3512	9							
02	41860	X	35611	-0-	-6249	-0-	1161	1	31416	3	Y	2680	2688	0			11
							86	4	2948	9							
03	46345	X	36150	-0-	-10195	-0-	1184	1	31840	3	Y	2754	2753	0			12
							97	4	3029	9							
04	43920	X	32793	-0-	-11127	-0-	1118	1	28941	3	Y	2391	2390	0			13
							104	4	2630	9							
05	41447	X	33351	-0-	-8096	-0-	1498	1	28964	3	Y	2529	2531	0			11
							107	4	2782	9							
06	39810	X	30621	-0-	-9189	-0-	1119	1	26862	3	Y	2325	2324	0			12
							82	4	2558	9							
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1122	1	26040	3	Y	2432	2431	0			13
							90	4	2675	9							
08	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	1139	1	24806	3	Y	2382	2381	0			14
							53	4	2620	9							
09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	1162	1	24117	3	Y	2304	2305	0			13
							60	4	2534	9							
10	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	1185	1	24103	3	Y	2352	2352	0			13
							47	4	2587	9							
*11	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	1104	1	22631	3	Y	2280	2279	0			14
							36	4	2508	9							
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	2278	2279	0			14

TOTAL GAS PROD: 351,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,900

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	45787	X	27308	-0-	-18479	-0-	721	1	20992	3	Y	5019	5024	0	2	8	31
							74	4	5521	9							
02	41356	X	22559	-0-	-18797	-0-	627	1	16956	3	Y	4481	4487	0			25
							47	4	4929	9							
03	37603	X	23087	-0-	-14516	-0-	635	1	17079	3	Y	4838	4836	0			27
							51	4	5322	9							
04	32670	X	20127	-0-	-12543	-0-	590	1	15282	3	Y	3818	3819	0			26
							55	4	4200	9							
05	29605	X	20487	-0-	-9118	-0-	850	1	16422	3	Y	2869	2884	0			11
							59	4	3156	9							
06	25980	X	17778	-0-	-8202	-0-	605	1	14524	3	Y	2366	2367	0			10
							46	4	2603	9							
07	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	620	1	14413	3	Y	2320	2323	0			7
							48	4	2552	9							
08	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	616	1	13403	3	Y	2053	2054	0			6
							28	4	2258	9							
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	629	1	13043	3	Y	1944	1945	0			5
							32	4	2138	9							
10	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	648	1	13156	3	Y	1805	1807	0			3
							26	4	1986	9							
*11	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	596	1	12216	3	Y	1755	1753	0			5
							19	4	1931	9							
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	1760	1761	0			4

TOTAL GAS PROD: 211,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,028

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	44609	X	15900	-0-	-28709	-0-	478	1	13899	3	Y	1341	1340	0			7
							48	4	1475	9							
02	39200	X	24282	-0-	-14918	-0-	784	1	21242	3	Y	1999	1996	0			10
							57	4	2199	9							
03	39711	X	29704	-0-	-10007	-0-	979	1	26383	3	Y	2056	2056	0			10
							80	4	2262	9							
04	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	924	1	23947	3	Y	1804	1803	0			11
							85	4	1984	9							
05	26877	X	26660	-0-	-217	-0-	1209	1	23363	3	Y	1820	1824	0			7
							86	4	2002	9							
06	28740	X	24735	-0-	-4005	-0-	914	1	21952	3	Y	1636	1637	0			6
							69	4	1800	9							
07	29698	X	24435	-0-	-5263	-0-	933	1	21663	3	Y	1605	1606	0			5
							73	4	1766	9							
08	29698	X	23549	-0-	-6149	-0-	956	1	20827	3	Y	1565	1565	0			5
							44	4	1722	9							
09	26940	X	23689	-0-	-3251	-0-	1008	1	20922	3	Y	1553	1553	0			5
							51	4	1708	9							
10	26629	X	23540	-0-	-3089	-0-	1019	1	20696	3	Y	1621	1621	0			5
							42	4	1783	9							
11	24750	X	22308	-0-	-2442	-0-	955	1	19580	3	Y	1583	1583	0			5
							32	4	1741	9							
12	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1593	1593	0			8

TOTAL GAS PROD: 265,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	41757	X	36470	-0-	-5287	-0-	1045	1	30411	3	Y	4461	4468	0	2	8	29
							107	4	4907	9							
02	37716	X	31896	-0-	-5820	-0-	954	1	25856	3	Y	4561	4563	0			27
							69	4	5017	9							
03	41695	X	33310	-0-	-8385	-0-	1036	1	27906	3	Y	3894	3898	0			23
							85	4	4283	9							
04	37350	X	28311	-0-	-9039	-0-	873	1	22591	3	Y	4333	4322	0			34
							81	4	4766	9							
05	37107	X	29565	-0-	-7542	-0-	1195	1	23094	3	Y	4719	4725	0			28
							85	4	5191	9							
06	34650	X	27455	-0-	-7195	-0-	919	1	22047	3	Y	4018	4019	0			27
							69	4	4420	9							
07	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	918	1	21308	3	Y	3802	3807	0			22
							72	4	4182	9							
08	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	912	1	19885	3	Y	3431	3431	0			22
							42	4	3774	9							
09	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	878	1	18228	3	Y	2944	2948	0			18
							45	4	3238	9							
10	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	895	1	18221	3	Y	2884	2885	0			17
							37	4	3172	9							
*11	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	903	1	18495	3	Y	3067	3062	0			22
							31	4	3374	9							
12	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	2879	2879	0			20

TOTAL GAS PROD: 305,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,993

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	96193	X	27603	-0-	-68590	-0-	801	1	23331	3	Y	3080	3085	0	2	8	13
							83	4	3388	9							
02	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	715	1	19346	3	Y	2612	2617	0			8
							53	4	2873	9							
03	38595	X	23502	-0-	-15093	-0-	739	1	19906	3	Y	2542	2541	0			9
							61	4	2796	9							
04	31650	X	19715	-0-	-11935	-0-	652	1	16884	3	Y	1925	1926	0			8
							61	4	2118	9							
05	28892	X	19233	-0-	-9659	-0-	840	1	16224	3	Y	1918	1922	0			4
							59	4	2110	9							
06	26220	X	17369	-0-	-8851	-0-	614	1	14740	3	Y	1790	1789	0			5
							46	4	1969	9							
07	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	600	1	13925	3	Y	1694	1695	0			4
							47	4	1863	9							
08	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	573	1	12490	3	Y	1514	1515	0			3
							26	4	1665	9							
09	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	582	1	12062	3	Y	1412	1413	0			2
							30	4	1553	9							
10	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	624	1	12682	3	Y	1518	1518	0			2
							26	4	1670	9							
*11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	650	1	13317	3	Y	1608	1606	0			4
							22	4	1769	9							
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	1802	1803	0			5

TOTAL GAS PROD: 206,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,415

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

01	96193	X	35494	-0-	-60699	-0-	1027	1	29894	3	Y	4061	4074	0	2	8	25
							106	4	4467	9							
02	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	939	1	25448	3	Y	3453	3461	0			17
							68	4	3798	9							
03	44857	X	33030	-0-	-11827	-0-	1036	1	27897	3	Y	3647	3645	0			19
							85	4	4012	9							
04	39720	X	27310	-0-	-12410	-0-	888	1	22980	3	Y	3054	3054	0			19
							83	4	3359	9							
05	38998	X	28365	-0-	-10633	-0-	1215	1	23476	3	Y	3261	3266	0			14
							87	4	3587	9							
06	33720	X	25652	-0-	-8068	-0-	890	1	21384	3	Y	3009	3008	0			15
							68	4	3310	9							
07	28737	X	25211	-0-	-3526	-0-	903	1	20961	3	Y	2979	2981	0			13
							70	4	3277	9							
08	28737	X	23550	-0-	-5187	-0-	886	1	19316	3	Y	3006	3003	0			16
							41	4	3307	9							
09	27300	X	23202	-0-	-4098	-0-	916	1	19014	3	Y	2931	2931	0			16
							48	4	3224	9							
10	28055	X	23059	-0-	-4996	-0-	936	1	19040	3	Y	2767	2770	0			13
							39	4	3044	9							
11	25650	X	21743	-0-	-3907	-0-	874	1	17923	3	Y	2650	2648	0			15
							31	4	2915	9							
12	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	2617	2618	0			13

TOTAL GAS PROD: 296,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	763	1	22198	3	Y	3209	3210	0	2	8	21
							79	4	3530	9							
02	27440	X	23434	-0-	-4006	-0-	709	1	19188	3	Y	3168	3172	0			17
							52	4	3485	9							
03	30380	X	24310	-0-	-6070	-0-	748	1	20145	3	Y	3051	3052	0			16
							61	4	3356	9							
04	29400	X	21788	-0-	-7612	-0-	695	1	18038	3	Y	2719	2717	0			18
							64	4	2991	9							
05	28520	X	21239	-0-	-7281	-0-	903	1	17435	3	Y	2577	2584	0			11
							66	4	2835	9							
06	25230	X	18095	-0-	-7135	-0-	626	1	15040	3	Y	2165	2166	0			10
							47	4	2382	9							
07	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	656	1	15256	3	Y	2198	2200	0			8
							52	4	2418	9							
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	653	1	14197	3	Y	2070	2070	0			8
							29	4	2277	9							
09	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	749	1	15566	3	Y	2184	2183	0			9
							38	4	2402	9							
10	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	697	1	14150	3	Y	1709	1713	0			5
							29	4	1880	9							
*11	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	638	1	13064	3	Y	1763	1760	0			8
							22	4	1939	9							
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	2024	2026	0			9

TOTAL GAS PROD: 222,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,837

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	0	W	22404	-0-	22404	465244	658	1	19169	3	Y	2282	2292	0	1	8	15
							67	4	2510	9							
02	0	W	16175	-0-	16175	481419	508	1	13750	3	Y	1707	1714	0			8
							39	4	1878	9							
03	500117	X	18698	-0-	-481419	-0-	592	1	15966	3	Y	1901	1899	0			10
							49	4	2091	9							
04	27690	X	17473	-0-	-10217	-0-	576	1	14929	3	Y	1740	1739	0			11
							54	4	1914	9							
05	28613	X	17673	-0-	-10940	-0-	774	1	14956	3	Y	1717	1721	0			7
							54	4	1889	9							
06	21270	X	16361	-0-	-4909	-0-	581	1	13944	3	Y	1631	1630	0			8
							42	4	1794	9							
07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	576	1	13355	3	Y	1585	1587	0			6
							45	4	1744	9							
08	14539	X	14156	-0-	-383	-0-	549	1	11974	3	Y	1462	1462	0			6
							25	4	1608	9							
09	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	584	1	12128	3	Y	1446	1446	0			6
							30	4	1591	9							
10	14539	X	14194	-0-	-345	-0-	591	1	11997	3	Y	1437	1437	0			6
							25	4	1581	9							
11	14070	X	12264	-0-	-1806	-0-	505	1	10355	3	Y	1261	1263	0			4
							17	4	1387	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1194	1193	0			6

TOTAL GAS PROD: 179,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,363

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	60326	X	30181	-0-	-30145	-0-	863	1	25124	3	N	3733	3747	0	2	8	27
							88	4	4106	9							
02	54488	X	24279	-0-	-30209	-0-	737	1	19966	3	N	3200	3206	0			21
							56	4	3520	9							
03	45167	X	25344	-0-	-19823	-0-	769	1	20719	3	N	3448	3446	0			23
							63	4	3793	9							
04	38130	X	22785	-0-	-15345	-0-	744	1	19273	3	N	2454	2457	0			20
							69	4	2699	9							
05	34720	X	22269	-0-	-12451	-0-	962	1	18601	3	N	2398	2403	0			15
							68	4	2638	9							
06	28680	X	19917	-0-	-8763	-0-	702	1	16885	3	N	2071	2071	0			15
							52	4	2278	9							
07	21452	X	19647	-0-	-1805	-0-	719	1	16675	3	N	1996	1999	0			12
							57	4	2196	9							
08	21452	X	17885	-0-	-3567	-0-	692	1	15118	3	N	1857	1857	0			12
							32	4	2043	9							
09	20760	X	17052	-0-	-3708	-0-	695	1	14404	3	N	1743	1743	0			12
							36	4	1917	9							
10	21452	X	16391	-0-	-5061	-0-	678	1	13792	3	N	1720	1720	0			12
							29	4	1892	9							
11	19920	X	14252	-0-	-5668	-0-	585	1	11985	3	N	1512	1513	0			11
							19	4	1663	9							
12	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	1376	1376	0			10

TOTAL GAS PROD: 230,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,508

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	106795	X	24785	-0-	-82010	-0-	748	1	21782	3	Y	1978	1984	0	1	8	13
							79	4	2176	9							
02	96460	X	25002	-0-	-71458	-0-	805	1	21841	3	Y	2088	2089	0			12
							59	4	2297	9							
03	41788	X	28026	-0-	-13762	-0-	907	1	24419	3	Y	2387	2385	0			14
							74	4	2626	9							
04	33930	X	24275	-0-	-9655	-0-	814	1	21100	3	Y	2078	2076	0			16
							75	4	2286	9							
05	27683	X	24355	-0-	-3328	-0-	1088	1	21024	3	Y	1971	1975	0			12
							75	4	2168	9							
06	27120	X	21227	-0-	-5893	-0-	774	1	18596	3	Y	1635	1637	0			10
							58	4	1799	9							
07	25761	X	20891	-0-	-4870	-0-	786	1	18240	3	Y	1638	1639	0			9
							63	4	1802	9							
08	25761	X	18416	-0-	-7345	-0-	730	1	15920	3	Y	1574	1572	0			11
							35	4	1731	9							
09	24270	X	17166	-0-	-7104	-0-	717	1	14894	3	Y	1380	1382	0			9
							37	4	1518	9							
10	24459	X	17267	-0-	-7192	-0-	737	1	14991	3	Y	1372	1373	0			8
							30	4	1509	9							
11	21240	X	16063	-0-	-5177	-0-	681	1	13937	3	Y	1292	1292	0			8
							24	4	1421	9							
12	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	1238	1237	0			7

TOTAL GAS PROD: 237,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	89993	X	19143	-0-	-70850	-0-	574	1	16713	3	Y	1632	1624	0	1	8	11
							61	4	1795	9							
02	81284	X	9499	-0-	-71785	-0-	305	1	8262	3	Y	826	833	0			4
							23	4	909	9							
03	37448	X	10237	-0-	-27211	-0-	330	1	8916	3	Y	876	876	0			4
							27	4	964	9							
04	13140	X	8273	-0-	-4867	-0-	283	1	7329	3	Y	578	580	0			2
							25	4	636	9							
05	18786	X	9295	-0-	-9491	-0-	411	1	7945	3	Y	827	826	0			3
							29	4	910	9							
06	18180	X	8462	-0-	-9718	-0-	298	1	7185	3	Y	870	870	0			3
							22	4	957	9							
07	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	410	1	9521	3	Y	711	713	0			1
							32	4	782	9							
08	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	406	1	8848	3	Y	691	691	0			1
							20	4	760	9							
09	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	436	1	9043	3	Y	671	672	0			-0-
							24	4	738	9							
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	390	1	7953	3	Y	614	614	0			-0-
							14	4	675	9							
*11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	402	1	8221	3	Y	628	627	0			1
							15	4	691	9							
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	505	505	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,429

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	102114	X	48939	-0-	-53175	-0-	1505	1	43833	3	Y	3134	3145	0	2	8	19
							154	4	3447	9							
02	92232	X	40193	-0-	-52039	-0-	1325	1	35918	3	Y	2593	2600	0			12
							98	4	2852	9							
03	61721	X	41614	-0-	-20107	-0-	1379	1	37113	3	Y	2736	2737	0			11
							112	4	3010	9							
04	58350	X	37366	-0-	-20984	-0-	1283	1	33243	3	Y	2473	2471	0			13
							120	4	2720	9							
05	54591	X	36920	-0-	-17671	-0-	1681	1	32489	3	Y	2391	2396	0			8
							120	4	2630	9							
06	46440	X	32031	-0-	-14409	-0-	1184	1	28464	3	Y	2087	2087	0			8
							87	4	2296	9							
07	31176	X	31176	-0-	-0-	-0-	1193	1	27705	3	Y	1984	1987	0			5
							96	4	2182	9							
08	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	1143	1	24923	3	Y	1825	1824	0			6
							53	4	2008	9							
09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	1138	1	23632	3	Y	1706	1707	0			5
							60	4	1877	9							
10	27125	X	26350	-0-	-775	-0-	1150	1	23400	3	Y	1594	1595	0			4
							47	4	1753	9							
11	26250	X	24357	-0-	-1893	-0-	1051	1	21553	3	Y	1562	1561	0			5
							35	4	1718	9							
12	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	1715	1716	0			7

TOTAL GAS PROD: 373,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	100781	X	34573	-0-	-66208	-0-	1055	1	30710	3	Y	2453	2463	0	1	8	13
							110	4	2698	9							
02	91028	X	28945	-0-	-62083	-0-	947	1	25654	3	Y	2068	2074	0			7
							69	4	2275	9							
03	44144	X	29552	-0-	-14592	-0-	971	1	26121	3	Y	2164	2163	0			8
							80	4	2380	9							
04	42600	X	25987	-0-	-16613	-0-	881	1	22796	3	Y	2026	2024	0			10
							81	4	2229	9							
05	39742	X	24021	-0-	-15721	-0-	1067	1	20626	3	Y	2048	2052	0			6
							75	4	2253	9							
06	32820	X	23120	-0-	-9700	-0-	849	1	20392	3	Y	1652	1653	0			5
							62	4	1817	9							
07	T. A.		22278	-0-	22278	22278	845	1	19638	3	Y	1570	1573	0			2
							68	4	1727	9							
08	T. A.		20446	-0-	20446	42724	827	1	18028	3	Y	1411	1411	0			2
							39	4	1552	9							
09	T. A.		19265	-0-	19265	61989	819	1	17011	3	Y	1266	1266	0			2
							42	4	1393	9							
10	80915	X	18926	-0-	-61989	-0-	826	1	16798	3	Y	1152	1153	0			1
							35	4	1267	9							
11	22710	X	17207	-0-	-5503	-0-	745	1	15266	3	Y	1064	1062	0			3
							26	4	1170	9							
12	22289	X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	1234	1234	0			2

TOTAL GAS PROD: 264,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,108

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	87885	X	29730	-0-	-58155	-0-	929	1	27021	3	Y	1531	1530	0	1	8	13
							96	4	1684	9							
02	79380	X	23884	-0-	-55496	-0-	801	1	21713	3	Y	1192	1194	0			11
							59	4	1311	9							
03	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	830	1	22320	3	Y	1421	1419	0			13
							68	4	1563	9							
04	26640	X	22748	-0-	-3892	-0-	789	1	20427	3	Y	1326	1325	0			14
							73	4	1459	9							
05	29140	X	22636	-0-	-6504	-0-	1037	1	20052	3	Y	1340	1342	0			12
							73	4	1474	9							
06	28200	X	20926	-0-	-7274	-0-	778	1	18702	3	Y	1262	1262	0			12
							58	4	1388	9							
07	22103	X	19634	-0-	-2469	-0-	760	1	17625	3	Y	1081	1084	0			9
							60	4	1189	9							
08	22103	X	18202	-0-	-3901	-0-	743	1	16197	3	Y	1115	1114	0			10
							35	4	1227	9							
09	21390	X	17482	-0-	-3908	-0-	749	1	15548	3	Y	1043	1044	0			9
							38	4	1147	9							
10	22103	X	17360	-0-	-4743	-0-	762	1	15493	3	Y	976	978	0			7
							31	4	1074	9							
11	20940	X	16098	-0-	-4842	-0-	700	1	14377	3	Y	906	905	0			8
							24	4	997	9							
12	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	848	847	0			8

TOTAL GAS PROD: 233,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,041

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	107074	X	39915	-0-	-67159	-0-	1219	1	35475	3	Y	2814	2822	0	2	8	16
							126	4	3095	9							
02	96712	X	32284	-0-	-64428	-0-	1047	1	28363	3	Y	2542	2546	0			12
							78	4	2796	9							
03	32965	X	32965	-0-	-0-	-0-	1076	1	28981	3	Y	2564	2563	0			13
							88	4	2820	9							
04	43860	X	29919	-0-	-13941	-0-	1015	1	26316	3	Y	2267	2265	0			15
							94	4	2494	9							
05	41819	X	28898	-0-	-12921	-0-	1303	1	25210	3	Y	2084	2090	0			9
							93	4	2292	9							
06	37890	X	25981	-0-	-11909	-0-	951	1	22829	3	Y	1936	1936	0			9
							71	4	2130	9							
07	29543	X	23152	-0-	-6391	-0-	872	1	20278	3	Y	1756	1759	0			6
							70	4	1932	9							
08	29543	X	19984	-0-	-9559	-0-	804	1	17516	3	Y	1479	1480	0			5
							37	4	1627	9							
09	28590	X	20073	-0-	-8517	-0-	842	1	17458	3	Y	1574	1572	0			7
							42	4	1731	9							
10	29078	X	19697	-0-	-9381	-0-	837	1	17058	3	Y	1606	1606	0			7
							35	4	1767	9							
11	25980	X	17923	-0-	-8057	-0-	762	1	15598	3	Y	1397	1397	0			7
							26	4	1537	9							
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	1399	1399	0			7

TOTAL GAS PROD: 290,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,418

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	95511	X	51760	-0-	-43751	-0-	1574	1	45813	3	Y	3829	3840	0	2	8	24
							161	4	4212	9							
02	86268	X	42295	-0-	-43973	-0-	1379	1	37347	3	Y	3151	3159	0			16
							103	4	3466	9							
03	63612	X	44263	-0-	-19349	-0-	1458	1	39233	3	Y	3139	3140	0			15
							119	4	3453	9							
04	59580	X	40805	-0-	-18775	-0-	1399	1	36243	3	Y	2757	2755	0			17
							130	4	3033	9							
05	57412	X	39696	-0-	-17716	-0-	1802	1	34830	3	Y	2669	2673	0			13
							128	4	2936	9							
06	49110	X	35299	-0-	-13811	-0-	1304	1	31335	3	Y	2329	2328	0			14
							98	4	2562	9							
07	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1277	1	29650	3	Y	2165	2169	0			10
							101	4	2382	9							
08	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	1224	1	26659	3	Y	2004	2003	0			11
							57	4	2204	9							
09	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	1236	1	25645	3	Y	1928	1929	0			10
							64	4	2121	9							
10	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	1251	1	25434	3	Y	1846	1847	0			9
							50	4	2031	9							
*11	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	1146	1	23495	3	Y	1764	1763	0			10
							42	4	1940	9							
12	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	1880	1881	0			10

TOTAL GAS PROD: 402,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	90365	X	47006	-0-	-43359	-0-	1443	1	41985	3	Y	3119	3129	0	2	8	20
							147	4	3431	9							
02	81620	X	39175	-0-	-42445	-0-	1289	1	34912	3	Y	2618	2625	0			13
							94	4	2880	9							
03	56513	X	40815	-0-	-15698	-0-	1349	1	36318	3	Y	2762	2761	0			14
							110	4	3038	9							
04	51360	X	37001	-0-	-14359	-0-	1271	1	32917	3	Y	2448	2445	0			17
							120	4	2693	9							
05	52049	X	37010	-0-	-15039	-0-	1679	1	32450	3	Y	2510	2514	0			13
							120	4	2761	9							
06	44610	X	32092	-0-	-12518	-0-	1189	1	28578	3	Y	2034	2035	0			12
							88	4	2237	9							
07	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	1212	1	28146	3	Y	2044	2047	0			9
							96	4	2248	9							
08	31372	X	28855	-0-	-2517	-0-	1174	1	25562	3	Y	1877	1876	0			10
							54	4	2065	9							
09	30360	X	28078	-0-	-2282	-0-	1196	1	24821	3	Y	1817	1817	0			10
							62	4	1999	9							
10	31372	X	27379	-0-	-3993	-0-	1186	1	24133	3	Y	1830	1831	0			9
							47	4	2013	9							
11	30360	X	25069	-0-	-5291	-0-	1071	1	21944	3	Y	1835	1831	0			13
							35	4	2019	9							
12	31372	X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	1900	1902	0			11

TOTAL GAS PROD: 374,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,794

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	51274	X	29049	-0-	-22225	-0-	865	1	25189	3	N	2643	2653	0	1	8	17
							88	4	2907	9							
02	46312	X	24444	-0-	-21868	-0-	775	1	21032	3	N	2345	2349	0			13
							57	4	2580	9							
03	51274	X	25415	-0-	-25859	-0-	806	1	21692	3	N	2590	2589	0			14
							68	4	2849	9							
04	33990	X	23658	-0-	-10332	-0-	779	1	20190	3	N	2378	2375	0			17
							73	4	2616	9							
05	31961	X	25414	-0-	-6547	-0-	1143	1	22079	3	N	1919	1926	0			10
							81	4	2111	9							
06	27570	X	23535	-0-	-4035	-0-	859	1	20622	3	N	1809	1808	0			11
							64	4	1990	9							
07	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	893	1	20738	3	N	1805	1808	0			8
							70	4	1986	9							
08	22072	X	21835	-0-	-237	-0-	878	1	19126	3	N	1627	1626	0			9
							41	4	1790	9							
09	21360	X	20997	-0-	-363	-0-	885	1	18349	3	N	1561	1561	0			9
							46	4	1717	9							
10	22072	X	19082	-0-	-2990	-0-	820	1	16669	3	N	1417	1418	0			8
							34	4	1559	9							
11	21360	X	17857	-0-	-3503	-0-	759	1	15551	3	N	1383	1382	0			9
							26	4	1521	9							
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	1329	1330	0			7

TOTAL GAS PROD: 254,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,806

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	53568	X	22712	-0-	-30856	-0-	685	1	19955	3	Y	1821	1829	0	1	8	16
							69	4	2003	9							
02	48384	X	17617	-0-	-30767	-0-	573	1	15503	3	Y	1363	1369	0			10
							42	4	1499	9							
03	53568	X	18637	-0-	-34931	-0-	607	1	16340	3	Y	1491	1490	0			11
							50	4	1640	9							
04	27330	X	16716	-0-	-10614	-0-	565	1	14616	3	Y	1349	1347	0			13
							51	4	1484	9							
05	24924	X	16662	-0-	-8262	-0-	745	1	14370	3	Y	1358	1360	0			11
							53	4	1494	9							
06	21570	X	14962	-0-	-6608	-0-	544	1	13062	3	Y	1196	1197	0			10
							40	4	1316	9							
07	16709	X	14552	-0-	-2157	-0-	547	1	12736	3	Y	1114	1115	0			9
							44	4	1225	9							
08	16709	X	13253	-0-	-3456	-0-	531	1	11573	3	Y	1022	1023	0			8
							25	4	1124	9							
09	16170	X	12023	-0-	-4147	-0-	506	1	10475	3	Y	924	925	0			7
							26	4	1016	9							
10	16647	X	10702	-0-	-5945	-0-	457	1	9297	3	Y	844	845	0			6
							20	4	928	9							
11	14970	X	11369	-0-	-3601	-0-	482	1	9865	3	Y	914	913	0			7
							17	4	1005	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	936	936	0			8

TOTAL GAS PROD: 169,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,332

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	59241	X	18377	-0-	-40864	-0-	555	1	16148	3	Y	1470	1477	0	1	8	6
							57	4	1617	9							
02	53508	X	14058	-0-	-39450	-0-	452	1	12271	3	Y	1184	1188	0			2
							33	4	1302	9							
03	59241	X	14638	-0-	-44603	-0-	474	1	12737	3	Y	1262	1261	0			3
							39	4	1388	9							
04	22260	X	12896	-0-	-9364	-0-	433	1	11194	3	Y	1116	1115	0			4
							41	4	1228	9							
05	19592	X	11981	-0-	-7611	-0-	532	1	10267	3	Y	1040	1042	0			2
							38	4	1144	9							
06	17430	X	10262	-0-	-7168	-0-	371	1	8899	3	Y	876	877	0			1
							28	4	964	9							
07	13082	X	9783	-0-	-3299	-0-	366	1	8503	3	Y	805	806	0			-0-
							28	4	886	9							
08	13082	X	8435	-0-	-4647	-0-	334	1	7298	3	Y	717	717	0			-0-
							14	4	789	9							
09	12660	X	10483	-0-	-2177	-0-	440	1	9137	3	Y	802	801	0			1
							24	4	882	9							
10	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	538	1	10926	3	Y	858	859	0			-0-
							22	4	944	9							
*11	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	558	1	11451	3	Y	913	913	0			-0-
							19	4	1004	9							
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	774	774	0			1

TOTAL GAS PROD: 136,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,817

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	53134	X	15627	-0-	-37507	-0-	456	1	13221	3	Y	1731	1740	0	1	8	11
							46	4	1904	9							
02	47992	X	12372	-0-	-35620	-0-	385	1	10406	3	Y	1412	1415	0			8
							28	4	1553	9							
03	53134	X	12750	-0-	-40384	-0-	398	1	10706	3	Y	1466	1465	0			9
							33	4	1613	9							
04	17370	X	10822	-0-	-6548	-0-	350	1	9058	3	Y	1255	1255	0			9
							33	4	1381	9							
05	17918	X	13065	-0-	-4853	-0-	560	1	10813	3	Y	1503	1503	0			9
							39	4	1653	9							
06	14850	X	11665	-0-	-3185	-0-	405	1	9735	3	Y	1360	1359	0			10
							29	4	1496	9							
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	414	1	9622	3	Y	1204	1206	0			8
							32	4	1324	9							
08	10881	X	10300	-0-	-581	-0-	399	1	8724	3	Y	1052	1052	0			8
							20	4	1157	9							
09	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	481	1	9956	3	Y	1176	1175	0			9
							25	4	1294	9							
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	542	1	11011	3	Y	1307	1306	0			10
							22	4	1438	9							
*11	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	530	1	10867	3	Y	1007	1008	0			9
							18	4	1108	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	1092	1091	0			11

TOTAL GAS PROD: 135,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,565

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	51429	X	39366	-0-	-12063	-0-	1121	1	32637	3	Y	4993	5012	0	2	8	34
							116	4	5492	9							
02	46452	X	32178	-0-	-14274	-0-	981	1	26557	3	Y	4150	4159	0			25
							75	4	4565	9							
03	51429	X	32994	-0-	-18435	-0-	1011	1	27213	3	Y	4261	4259	0			27
							83	4	4687	9							
04	49770	X	26956	-0-	-22814	-0-	860	1	22288	3	Y	3389	3389	0			27
							80	4	3728	9							
05	41726	X	27338	-0-	-14388	-0-	1179	1	22785	3	Y	2993	3002	0			18
							82	4	3292	9							
06	37410	X	26620	-0-	-10790	-0-	940	1	22572	3	Y	2763	2762	0			19
							69	4	3039	9							
07	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	948	1	22010	3	Y	2721	2724	0			16
							75	4	2993	9							
08	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	905	1	19751	3	Y	2478	2477	0			17
							41	4	2726	9							
09	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	924	1	19165	3	Y	2356	2357	0			16
							48	4	2592	9							
10	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	924	1	18784	3	Y	2346	2346	0			16
							39	4	2581	9							
*11	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	831	1	17029	3	Y	2043	2045	0			14
							28	4	2247	9							
12	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	2212	2214	0			15

TOTAL GAS PROD: 300,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	52049	X	32931	-0-	-19118	-0-	937	1	27245	3	Y	4230	4242	0	2	8	33
							96	4	4653	9							
02	47012	X	25927	-0-	-21085	-0-	788	1	21375	3	Y	3369	3379	0			23
							58	4	3706	9							
03	52049	X	25997	-0-	-26052	-0-	795	1	21393	3	Y	3403	3404	0			22
							66	4	3743	9							
04	50370	X	21955	-0-	-28415	-0-	702	1	18176	3	Y	2738	2738	0			22
							65	4	3012	9							
05	35247	X	22274	-0-	-12973	-0-	952	1	18434	3	Y	2564	2571	0			15
							68	4	2820	9							
06	31290	X	20610	-0-	-10680	-0-	726	1	17430	3	Y	2184	2184	0			15
							52	4	2402	9							
07	20336	X	20070	-0-	-266	-0-	730	1	16955	3	Y	2116	2119	0			12
							57	4	2328	9							
08	20336	X	18351	-0-	-1985	-0-	711	1	15502	3	Y	1914	1913	0			13
							33	4	2105	9							
09	19680	X	17230	-0-	-2450	-0-	701	1	14558	3	Y	1759	1759	0			13
							36	4	1935	9							
10	20336	X	17334	-0-	-3002	-0-	719	1	14614	3	Y	1793	1794	0			12
							29	4	1972	9							
11	19680	X	15208	-0-	-4472	-0-	625	1	12814	3	Y	1588	1588	0			12
							22	4	1747	9							
12	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	1677	1679	0			10

TOTAL GAS PROD: 237,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,335

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	45570	X	43163	-0-	-2407	-0-	1202	1	34989	3	Y	6225	6238	0	3	8	43
							124	4	6848	9							
02	41160	X	35823	-0-	-5337	-0-	1067	1	28928	3	Y	5227	5238	0			32
							78	4	5750	9							
03	45570	X	36957	-0-	-8613	-0-	1103	1	29707	3	Y	5506	5505	0			33
							90	4	6057	9							
04	44100	X	29831	-0-	-14269	-0-	930	1	24089	3	Y	4297	4297	0			33
							85	4	4727	9							
05	44919	X	33642	-0-	-11277	-0-	1413	1	27295	3	Y	4394	4402	0			25
							101	4	4833	9							
06	41040	X	31547	-0-	-9493	-0-	1091	1	26237	3	Y	3762	3762	0			25
							81	4	4138	9							
07	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	1108	1	25729	3	Y	3664	3669	0			20
							88	4	4030	9							
08	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	1062	1	23143	3	Y	3528	3526	0			22
							50	4	3881	9							
09	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	1022	1	21241	3	Y	3092	3096	0			18
							52	4	3401	9							
10	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	1086	1	22091	3	Y	3230	3230	0			18
							44	4	3553	9							
*11	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	980	1	20068	3	Y	2989	2987	0			20
							33	4	3288	9							
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	3086	3087	0			19

TOTAL GAS PROD: 346,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,000

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	211027	X	17494	-0-	-193533	-0-	501	1	14587	3	Y	2140	2147	0	1	8	16
							52	4	2354	9							
02	30660	X	14331	-0-	-16329	-0-	439	1	11916	3	Y	1766	1771	0			11
							33	4	1943	9							
03	33945	X	15202	-0-	-18743	-0-	469	1	12612	3	Y	1894	1893	0			12
							38	4	2083	9							
04	32850	X	13593	-0-	-19257	-0-	433	1	11241	3	Y	1707	1706	0			13
							41	4	1878	9							
05	33945	X	13320	-0-	-20625	-0-	565	1	10906	3	Y	1645	1647	0			11
							39	4	1810	9							
06	16620	X	12618	-0-	-4002	-0-	431	1	10340	3	Y	1651	1649	0			13
							31	4	1816	9							
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	464	1	10771	3	Y	1736	1737	0			12
							38	4	1910	9							
08	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	445	1	9720	3	Y	1662	1661	0			13
							21	4	1828	9							
09	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	390	1	8092	3	Y	1550	1551	0			12
							21	4	1705	9							
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	365	1	7389	3	Y	1539	1539	0			12
							14	4	1693	9							
*11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	308	1	6324	3	Y	1418	1418	0			12
							10	4	1560	9							
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	1488	1488	0			13

TOTAL GAS PROD: 139,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,196

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	195372	X	16634	-0-	-178738	-0-	481	1	14029	3	Y	1885	1891	0	1	8	14
							50	4	2074	9							
02	28756	X	12970	-0-	-15786	-0-	400	1	10823	3	Y	1562	1566	0			10
							29	4	1718	9							
03	31837	X	13543	-0-	-18294	-0-	418	1	11229	3	Y	1693	1693	0			10
							34	4	1862	9							
04	30810	X	12364	-0-	-18446	-0-	400	1	10383	3	Y	1404	1403	0			11
							37	4	1544	9							
05	31837	X	11491	-0-	-20346	-0-	489	1	9420	3	Y	1407	1410	0			8
							34	4	1548	9							
06	15810	X	10241	-0-	-5569	-0-	355	1	8514	3	Y	1222	1222	0			8
							28	4	1344	9							
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	351	1	8185	3	Y	1187	1189	0			6
							27	4	1306	9							
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	360	1	7827	3	Y	1088	1087	0			7
							17	4	1197	9							
09	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	536	1	11146	3	Y	1161	1159	0			9
							28	4	1277	9							
10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	416	1	8460	3	Y	1149	1149	0			9
							17	4	1264	9							
*11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	337	1	6877	3	Y	970	970	0			9
							11	4	1067	9							
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	965	964	0			10

TOTAL GAS PROD: 127,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,693

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	224287	X	18432	-0-	-205855	-0-	517	1	15065	3	Y	2543	2553	0	1	8	14
							53	4	2797	9							
02	35644	X	14703	-0-	-20941	-0-	443	1	11951	3	Y	2069	2075	0			8
							33	4	2276	9							
03	39463	X	16023	-0-	-23440	-0-	487	1	13111	3	Y	2167	2167	0			8
							41	4	2384	9							
04	38190	X	16558	-0-	-21632	-0-	535	1	13872	3	Y	1910	1907	0			11
							50	4	2101	9							
05	39463	X	14347	-0-	-25116	-0-	603	1	11649	3	Y	1865	1868	0			8
							43	4	2052	9							
06	17520	X	12612	-0-	-4908	-0-	428	1	10301	3	Y	1684	1683	0			9
							31	4	1852	9							
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	428	1	9947	3	Y	1648	1649	0			8
							35	4	1813	9							
08	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	413	1	8973	3	Y	1565	1565	0			8
							20	4	1722	9							
09	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	384	1	7966	3	Y	1367	1369	0			6
							20	4	1504	9							
10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	583	1	11869	3	Y	1633	1633	0			6
							24	4	1796	9							
*11	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	527	1	10801	3	Y	1394	1395	0			5
							18	4	1533	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1256	1256	0			3

TOTAL GAS PROD: 153,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,101

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	247210	X	22331	-0-	-224879	-0-	623	1	18137	3	Y	3188	3202	0	2	8	24
							64	4	3507	9							
02	37856	X	16957	-0-	-20899	-0-	503	1	13600	3	Y	2560	2568	0			16
							38	4	2816	9							
03	41912	X	18060	-0-	-23852	-0-	540	1	14526	3	Y	2682	2682	0			16
							44	4	2950	9							
04	40560	X	16512	-0-	-24048	-0-	506	1	13149	3	Y	2555	2550	0			21
							46	4	2811	9							
05	41912	X	16556	-0-	-25356	-0-	673	1	13021	3	Y	2558	2562	0			17
							48	4	2814	9							
06	21240	X	15103	-0-	-6137	-0-	505	1	12085	3	Y	2249	2249	0			17
							39	4	2474	9							
07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	501	1	11621	3	Y	2038	2042	0			13
							41	4	2242	9							
08	13392	X	13386	-0-	-6	-0-	489	1	10639	3	Y	2032	2028	0			17
							23	4	2235	9							
09	12960	X	12805	-0-	-155	-0-	481	1	10003	3	Y	2087	2088	0			16
							25	4	2296	9							
10	13392	X	12113	-0-	-1279	-0-	466	1	9495	3	Y	1938	1941	0			13
							20	4	2132	9							
*11	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	550	1	11255	3	Y	1927	1925	0			15
							19	4	2120	9							
12	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	1901	1903	0			12

TOTAL GAS PROD: 172,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	206710	X	17861	-0-	-188849	-0-	509	1	14832	3	Y	2244	2251	0	1	8	12
							52	4	2468	9							
02	31416	X	14842	-0-	-16574	-0-	457	1	12408	3	Y	1765	1772	0			5
							35	4	1942	9							
03	34782	X	15765	-0-	-19017	-0-	491	1	13208	3	Y	1841	1841	0			5
							41	4	2025	9							
04	33660	X	13957	-0-	-19703	-0-	459	1	11892	3	Y	1420	1420	0			5
							44	4	1562	9							
05	34782	X	13980	-0-	-20802	-0-	604	1	11666	3	Y	1515	1518	0			2
							43	4	1667	9							
06	16980	X	12391	-0-	-4589	-0-	433	1	10408	3	Y	1381	1380	0			3
							31	4	1519	9							
07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	420	1	9742	3	Y	1322	1324	0			1
							33	4	1454	9							
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	418	1	9106	3	Y	1269	1268	0			2
							20	4	1396	9							
09	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	423	1	8770	3	Y	1143	1144	0			1
							24	4	1257	9							
10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	460	1	9347	3	Y	1210	1209	0			2
							20	4	1331	9							
*11	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	475	1	9725	3	Y	1229	1229	0			2
							17	4	1352	9							
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1130	1130	0			2

TOTAL GAS PROD: 144,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,469

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	282195	X	26814	-0-	-255381	-0-	731	1	21270	3	Y	4306	4326	0	2	8	31
							76	4	4737	9							
02	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	622	1	16864	3	Y	3473	3483	0			21
							47	4	3820	9							
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	654	1	17581	3	Y	3547	3547	0			21
							52	4	3902	9							
04	20940	X	19790	-0-	-1150	-0-	624	1	16166	3	Y	2674	2676	0			19
							59	4	2941	9							
05	21638	X	19623	-0-	-2015	-0-	807	1	15600	3	Y	2872	2876	0			15
							57	4	3159	9							
06	20940	X	17697	-0-	-3243	-0-	591	1	14179	3	Y	2621	2621	0			15
							44	4	2883	9							
07	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	578	1	13450	3	Y	2564	2567	0			12
							45	4	2820	9							
08	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	542	1	11818	3	Y	2389	2388	0			13
							25	4	2628	9							
09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	524	1	10890	3	Y	2191	2194	0			10
							27	4	2410	9							
10	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	510	1	10389	3	Y	2094	2096	0			8
							21	4	2303	9							
*11	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	498	1	10198	3	Y	2019	2017	0			10
							17	4	2221	9							
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	1904	1906	0			6

TOTAL GAS PROD: 199,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,654

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	330919	X	63804	-0-	-267115	-0-	1956	1	56929	3	Y	4290	4306	0	2	8	29
							200	4	4719	9							
02	79408	X	50101	-0-	-29307	-0-	1648	1	44656	3	Y	3341	3352	0			18
							122	4	3675	9							
03	87916	X	50577	-0-	-37339	-0-	1676	1	45108	3	Y	3324	3325	0			17
							137	4	3656	9							
04	85080	X	44544	-0-	-40536	-0-	1533	1	39677	3	Y	2901	2900	0			18
							143	4	3191	9							
05	87916	X	43090	-0-	-44826	-0-	1956	1	37823	3	Y	2884	2890	0			12
							139	4	3172	9							
06	60540	X	37908	-0-	-22632	-0-	1399	1	33590	3	Y	2560	2559	0			13
							103	4	2816	9							
07	46097	X	36146	-0-	-9951	-0-	1376	1	31932	3	Y	2480	2484	0			9
							110	4	2728	9							
08	46097	X	31440	-0-	-14657	-0-	1264	1	27531	3	Y	2351	2350	0			10
							59	4	2586	9							
09	44550	X	30194	-0-	-14356	-0-	1274	1	26453	3	Y	2183	2184	0			9
							66	4	2401	9							
10	43090	X	29842	-0-	-13248	-0-	1284	1	26107	3	Y	2181	2181	0			9
							52	4	2399	9							
11	37920	X	27012	-0-	-10908	-0-	1156	1	23679	3	Y	1941	1942	0			8
							42	4	2135	9							
12	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y	1816	1818	0			7

TOTAL GAS PROD: 444,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,252

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	0		51560	-0-	51560	263690	1576	1	45875	3	Y	3589	3604	0	2	8	28
							161	4	3948	9							
02	303341	X	39651	-0-	-263690	-0-	1302	1	35266	3	Y	2715	2725	0			18
							96	4	2987	9							
03	88071	X	38685	-0-	-49386	-0-	1278	1	34401	3	Y	2638	2639	0			17
							104	4	2902	9							
04	85230	X	32760	-0-	-52470	-0-	1126	1	29131	3	Y	2180	2180	0			17
							105	4	2398	9							
05	88071	X	30792	-0-	-57279	-0-	1400	1	27060	3	Y	2030	2034	0			13
							99	4	2233	9							
06	85230	X	26389	-0-	-58841	-0-	972	1	23399	3	Y	1770	1770	0			13
							71	4	1947	9							
07	35092	X	24449	-0-	-10643	-0-	931	1	21616	3	Y	1663	1665	0			11
							73	4	1829	9							
08	35092	X	22666	-0-	-12426	-0-	918	1	19998	3	Y	1552	1552	0			11
							43	4	1707	9							
09	32760	X	21430	-0-	-11330	-0-	910	1	18892	3	Y	1437	1437	0			11
							47	4	1581	9							
10	30938	X	20931	-0-	-10007	-0-	906	1	18418	3	Y	1426	1427	0			10
							38	4	1569	9							
11	26400	X	20285	-0-	-6115	-0-	874	1	17883	3	Y	1361	1360	0			11
							31	4	1497	9							
12	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	1248	1247	0			11

TOTAL GAS PROD: 329,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		64291	-0-	64291	288957	1832	1	53317	3	Y	8139	8162	0	3	8	64
							189	4	8953	9							
02	343141	X	54184	-0-	-288957	-0-	1664	1	45108	3	Y	6627	6643	0			48
							122	4	7290	9							
03	56047	X	56047	-0-	-0-	-0-	1739	1	46805	3	Y	6692	6691	0			49
							142	4	7361	9							
04	50092	X	50092	-0-	-0-	-0-	1623	1	42013	3	Y	5731	5727	0			53
							152	4	6304	9							
05	49444	X	49444	-0-	-0-	-0-	2117	1	40923	3	Y	5685	5695	0			43
							150	4	6254	9							
06	44577	X	44577	-0-	-0-	-0-	1548	1	37190	3	Y	5204	5202	0			45
							115	4	5724	9							
07	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	1550	1	35986	3	Y	5024	5029	0			40
							122	4	5526	9							
08	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	1479	1	33794	3	Y	4529	4528	0			41
							68	4	4982	9							
09	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	1466	1	30448	3	Y	4250	4252	0			39
							76	4	4675	9							
10	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	1473	1	29952	3	Y	4187	4188	0			38
							60	4	4606	9							
*11	33424	X	33424	-0-	-0-	-0-	1354	1	27743	3	Y	3892	3890	0			40
							46	4	4281	9							
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 508,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,960

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	0		57699	-0-	57699	376175	1596	1	46459	3	Y	8617	8643	0	3	8	68
							165	4	9479	9							
02	0		47042	-0-	47042	423217	1397	1	37865	3	Y	6979	6996	0			51
							103	4	7677	9							
03	471604	X	48387	-0-	-423217	-0-	1449	1	39031	3	Y	7080	7079	0			52
							119	4	7788	9							
04	42678	X	42678	-0-	-0-	-0-	1337	1	34636	3	Y	5984	5981	0			55
							123	4	6582	9							
05	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	1719	1	33219	3	Y	5769	5781	0			43
							124	4	6346	9							
06	38790	X	36775	-0-	-2015	-0-	1239	1	29781	3	Y	5149	5148	0			44
							91	4	5664	9							
07	40083	X	35580	-0-	-4503	-0-	1242	1	28858	3	Y	4894	4899	0			39
							97	4	5383	9							
08	40083	X	32379	-0-	-7704	-0-	1187	1	25879	3	Y	4781	4777	0			43
							54	4	5259	9							
09	38790	X	30698	-0-	-8092	-0-	1188	1	24650	3	Y	4363	4366	0			40
							61	4	4799	9							
10	40083	X	30168	-0-	-9915	-0-	1191	1	24230	3	Y	4271	4272	0			39
							49	4	4698	9							
11	36780	X	27393	-0-	-9387	-0-	1081	1	22151	3	Y	3749	3749	0			39
							37	4	4124	9							
12	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					Y	3788	3788	0			31

TOTAL GAS PROD: 430,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,424

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65119	-0-		65119	401544	1844	1	53661	3	Y	8567	8589	0	4	8	69
								190	4	9424	9							
02	0		53867	-0-		53867	455411	1636	1	44304	3	Y	7095	7113	0			51
								122	4	7805	9							
03	512918	X	57507	-0-		-455411	-0-	1756	1	47252	3	Y	7596	7593	0			54
								143	4	8356	9							
04	51463	X	51463	-0-		-0-	-0-	1634	1	42353	3	Y	6658	6651	0			61
								152	4	7324	9							
05	50540	X	50540	-0-		-0-	-0-	2124	1	41068	3	Y	6544	6556	0			49
								150	4	7198	9							
06	45147	X	45147	-0-		-0-	-0-	1540	1	36999	3	Y	5904	5903	0			50
								114	4	6494	9							
07	44137	X	44137	-0-		-0-	-0-	1554	1	36100	3	Y	5783	5788	0			45
								122	4	6361	9							
08	40122	X	40122	-0-		-0-	-0-	1493	1	32525	3	Y	5485	5481	0			49
								70	4	6034	9							
09	38173	X	38173	-0-		-0-	-0-	1490	1	30928	3	Y	5162	5164	0			47
								77	4	5678	9							
10	37754	X	37754	-0-		-0-	-0-	1501	1	30516	3	Y	5160	5160	0			47
								61	4	5676	9							
11	36450	X	34880	-0-		-1570	-0-	1374	1	28150	3	Y	4827	4824	0			50
								46	4	5310	9							
12	37665	X	-0-	-0-		-37665	-0-					Y	4732	4732	0			49

TOTAL GAS PROD: 518,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,513

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22078	-0-		22078	207233	621	1	18080	3	Y	3013	3015	0	1	8	24
								63	4	3314	9							
02	0		27524	-0-		27524	234757	893	1	24179	3	Y	2169	2177	0			16
								66	4	2386	9							
03	263395	X	28638	-0-		-234757	-0-	941	1	25323	3	Y	2089	2090	0			15
								76	4	2298	9							
04	45300	X	23943	-0-		-21357	-0-	819	1	21210	3	Y	1670	1670	0			15
								77	4	1837	9							
05	46810	X	16325	-0-		-30485	-0-	730	1	14103	3	Y	1308	1313	0			10
								53	4	1439	9							
06	45300	X	14672	-0-		-30628	-0-	537	1	12895	3	Y	1091	1091	0			10
								40	4	1200	9							
07	46810	X	13377	-0-		-33433	-0-	505	1	11692	3	Y	1035	1037	0			8
								41	4	1139	9							
08	28644	X	12144	-0-		-16500	-0-	483	1	10518	3	Y	1019	1018	0			9
								22	4	1121	9							
09	23940	X	11531	-0-		-12409	-0-	484	1	10055	3	Y	879	880	0			8
								25	4	967	9							
10	16740	X	11744	-0-		-4996	-0-	504	1	10250	3	Y	881	881	0			8
								21	4	969	9							
11	14670	X	10666	-0-		-4004	-0-	452	1	9273	3	Y	841	840	0			9
								16	4	925	9							
12	13392	X	-0-	-0-		-13392	-0-					Y	798	798	0			1

TOTAL GAS PROD: 192,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57783	-0-	57783	308359	1753	1	51039	3	Y	4374	4393	0	2	8	34
							180	4	4811	9							
02	0		44010	-0-	44010	352369	1432	1	38801	3	Y	3338	3348	0			24
							105	4	3672	9							
03	394351	X	41982	-0-	-352369	-0-	1380	1	37151	3	Y	3035	3037	0			22
							112	4	3339	9							
04	92790	X	35484	-0-	-57306	-0-	1213	1	31417	3	Y	2493	2492	0			23
							112	4	2742	9							
05	95883	X	32713	-0-	-63170	-0-	1476	1	28529	3	Y	2368	2373	0			18
							103	4	2605	9							
06	92790	X	27667	-0-	-65123	-0-	1016	1	24397	3	Y	1981	1982	0			17
							75	4	2179	9							
07	95883	X	25297	-0-	-70586	-0-	958	1	22264	3	Y	1818	1821	0			14
							75	4	2000	9							
08	41974	X	22554	-0-	-19420	-0-	905	1	19746	3	Y	1693	1692	0			15
							41	4	1862	9							
09	35490	X	20669	-0-	-14821	-0-	871	1	18068	3	Y	1532	1533	0			14
							45	4	1685	9							
10	32829	X	19740	-0-	-13089	-0-	848	1	17251	3	Y	1461	1462	0			13
							34	4	1607	9							
11	27660	X	17830	-0-	-9830	-0-	760	1	15573	3	Y	1337	1336	0			14
							26	4	1471	9							
12	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	1297	1298	0			5

TOTAL GAS PROD: 345,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,727

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	0		61023	-0-	61023	405084	1716	1	49965	3	Y	8331	8358	0	3	8	65
							178	4	9164	9							
02	0		50876	-0-	50876	455960	1520	1	41165	3	Y	7343	7355	0			53
							114	4	8077	9							
03	508194	X	52234	-0-	-455960	-0-	1572	1	42316	3	Y	7471	7469	0			55
							128	4	8218	9							
04	46054	X	46054	-0-	-0-	-0-	1447	1	37477	3	Y	6360	6357	0			58
							134	4	6996	9							
05	45134	X	45134	-0-	-0-	-0-	1877	1	36311	3	Y	6193	6205	0			46
							134	4	6812	9							
06	40296	X	40296	-0-	-0-	-0-	1364	1	32751	3	Y	5528	5527	0			47
							100	4	6081	9							
07	41199	X	39156	-0-	-2043	-0-	1369	1	31804	3	Y	5340	5345	0			42
							109	4	5874	9							
08	41199	X	35414	-0-	-5785	-0-	1310	1	28556	3	Y	4988	4985	0			45
							61	4	5487	9							
09	39870	X	33456	-0-	-6414	-0-	1303	1	27050	3	Y	4578	4581	0			42
							67	4	5036	9							
10	41199	X	33059	-0-	-8140	-0-	1312	1	26687	3	Y	4552	4552	0			42
							53	4	5007	9							
11	39870	X	30227	-0-	-9643	-0-	1190	1	24397	3	Y	4181	4180	0			43
							41	4	4599	9							
12	39153	X	-0-	-0-	-39153	-0-					Y	4049	4049	0			35

TOTAL GAS PROD: 466,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,914

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56043	-0-	56043	249012	1626	1	47342	3	Y	6280	6270	0	3	8	49
							167	4	6908	9							
02	0		48013	-0-	48013	297025	1507	1	40842	3	Y	5046	5058	0			37
							113	4	5551	9							
03	0		48804	-0-	48804	345829	1549	1	41696	3	Y	4938	4939	0			36
							127	4	5432	9							
04	387352	X	41523	-0-	-345829	-0-	1370	1	35483	3	Y	4129	4127	0			38
							128	4	4542	9							
05	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	1702	1	32891	3	Y	3917	3926	0			29
							122	4	4309	9							
06	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	1158	1	27825	3	Y	3228	3230	0			27
							87	4	3551	9							
07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	1156	1	26875	3	Y	3048	3051	0			24
							92	4	3353	9							
08	29295	X	28129	-0-	-1166	-0-	1096	1	23869	3	Y	2830	2829	0			25
							51	4	3113	9							
09	28350	X	26094	-0-	-2256	-0-	1067	1	22160	3	Y	2556	2558	0			23
							55	4	2812	9							
10	29295	X	25191	-0-	-4104	-0-	1050	1	21356	3	Y	2493	2493	0			23
							43	4	2742	9							
11	28350	X	22612	-0-	-5738	-0-	937	1	19213	3	Y	2209	2209	0			23
							32	4	2430	9							
12	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					Y	2253	2255	0			22

TOTAL GAS PROD: 399,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,927

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62745	-0-	62745	340517	1941	1	56490	3	Y	3741	3759	0	1	8	29
							199	4	4115	9							
02	0		48556	-0-	48556	389073	1615	1	43742	3	Y	2801	2810	0			20
							118	4	3081	9							
03	435946	X	46873	-0-	-389073	-0-	1568	1	42200	3	Y	2706	2706	0			20
							128	4	2977	9							
04	96330	X	40411	-0-	-55919	-0-	1406	1	36419	3	Y	2232	2231	0			21
							131	4	2455	9							
05	99541	X	37761	-0-	-61780	-0-	1736	1	33547	3	Y	2140	2145	0			16
							124	4	2354	9							
06	96330	X	32411	-0-	-63919	-0-	1213	1	29119	3	Y	1810	1810	0			16
							88	4	1991	9							
07	99541	X	30658	-0-	-68883	-0-	1182	1	27486	3	Y	1724	1726	0			14
							94	4	1896	9							
08	46872	X	26260	-0-	-20612	-0-	1076	1	23437	3	Y	1543	1543	0			14
							50	4	1697	9							
09	40410	X	24482	-0-	-15928	-0-	1052	1	21835	3	Y	1401	1402	0			13
							54	4	1541	9							
10	37851	X	23862	-0-	-13989	-0-	1044	1	21238	3	Y	1398	1398	0			13
							42	4	1538	9							
11	32400	X	21561	-0-	-10839	-0-	936	1	19174	3	Y	1290	1290	0			13
							32	4	1419	9							
12	30659	X	-0-	-0-	-30659	-0-					Y	1226	1226	0			6

TOTAL GAS PROD: 395,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,012

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		57791	-0-	57791	320887	1769	1	51487	3	Y	3957	3972	0	1	8	31
							182	4	4353	9							
02	0		45003	-0-	45003	365890	1479	1	40066	3	Y	3046	3055	0			22
							107	4	3351	9							
03	0		44515	-0-	44515	410405	1469	1	39529	3	Y	3088	3087	0			23
							120	4	3397	9							
04	448802	X	38397	-0-	-410405	-0-	1314	1	34046	3	Y	2650	2649	0			24
							122	4	2915	9							
05	96007	X	36414	-0-	-59593	-0-	1651	1	31894	3	Y	2501	2506	0			19
							118	4	2751	9							
06	92910	X	31843	-0-	-61067	-0-	1170	1	28118	3	Y	2244	2244	0			19
							87	4	2468	9							
07	96007	X	29399	-0-	-66608	-0-	1114	1	25855	3	Y	2128	2130	0			17
							89	4	2341	9							
08	96007	X	26190	-0-	-69817	-0-	1052	1	22921	3	Y	1972	1971	0			18
							48	4	2169	9							
09	38400	X	24971	-0-	-13429	-0-	1052	1	21827	3	Y	1853	1854	0			17
							54	4	2038	9							
10	36549	X	24349	-0-	-12200	-0-	1044	1	21241	3	Y	1837	1837	0			17
							43	4	2021	9							
11	31830	X	22039	-0-	-9791	-0-	936	1	19183	3	Y	1716	1715	0			18
							32	4	1888	9							
12	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	1652	1653	0			7

TOTAL GAS PROD: 380,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,644

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	0		73780	-0-	73780	406592	2190	1	63755	3	Y	6917	6945	0	2	8	54
							226	4	7609	9							
02	0		58108	-0-	58108	464700	1854	1	50210	3	Y	5370	5385	0			39
							137	4	5907	9							
03	0		57996	-0-	57996	522696	1860	1	50041	3	Y	5403	5402	0			40
							152	4	5943	9							
04	573126	X	50430	-0-	-522696	-0-	1683	1	43623	3	Y	4517	4515	0			42
							155	4	4969	9							
05	113987	X	48581	-0-	-65406	-0-	2146	1	41498	3	Y	4349	4358	0			33
							153	4	4784	9							
06	110310	X	42702	-0-	-67608	-0-	1530	1	36767	3	Y	3902	3902	0			33
							113	4	4292	9							
07	113987	X	40572	-0-	-73415	-0-	1502	1	34882	3	Y	3699	3703	0			29
							119	4	4069	9							
08	113987	X	35216	-0-	-78771	-0-	1375	1	29966	3	Y	3464	3462	0			31
							65	4	3810	9							
09	50430	X	33505	-0-	-16925	-0-	1376	1	28567	3	Y	3174	3176	0			29
							71	4	3491	9							
10	48763	X	33089	-0-	-15674	-0-	1386	1	28181	3	Y	3151	3151	0			29
							56	4	3466	9							
11	42690	X	30492	-0-	-12198	-0-	1265	1	25936	3	Y	2953	2952	0			30
							43	4	3248	9							
12	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					Y	2869	2870	0			19

TOTAL GAS PROD: 504,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,768

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58525	-0-	58525	248586	1728	1	50292	3	Y	5752	5732	0	3	8	45
							178	4	6327	9							
02	0		53596	-0-	53596	302182	1708	1	46285	3	Y	4979	4988	0			36
							126	4	5477	9							
03	0		56206	-0-	56206	358388	1805	1	48599	3	Y	5140	5139	0			37
							148	4	5654	9							
04	0		49186	-0-	49186	407574	1644	1	42572	3	Y	4378	4375	0			40
							154	4	4816	9							
05	454789	X	47215	-0-	-407574	-0-	2088	1	40338	3	Y	4220	4228	0			32
							147	4	4642	9							
06	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	1484	1	35643	3	Y	3905	3903	0			34
							110	4	4296	9							
07	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	1475	1	34237	3	Y	3778	3782	0			30
							117	4	4156	9							
08	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	1395	1	30411	3	Y	3632	3629	0			33
							65	4	3995	9							
09	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	1377	1	28592	3	Y	3433	3434	0			32
							73	4	3776	9							
10	34565	X	33017	-0-	-1548	-0-	1375	1	27961	3	Y	3295	3297	0			30
							56	4	3625	9							
11	33450	X	30180	-0-	-3270	-0-	1249	1	25603	3	Y	2986	2985	0			31
							43	4	3285	9							
12	34565	X	-0-	-0-	-34565	-0-					Y	2926	2927	0			25

TOTAL GAS PROD: 479,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,424

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30855	-0-	30855	156211	913	1	26559	3	Y	2991	3001	0	1	8	24
							93	4	3290	9							
02	0		24533	-0-	24533	180744	782	1	21163	3	Y	2301	2308	0			17
							57	4	2531	9							
03	0		24771	-0-	24771	205515	793	1	21355	3	Y	2325	2325	0			17
							65	4	2558	9							
04	0		25355	-0-	25355	230870	861	1	22307	3	Y	1915	1914	0			18
							80	4	2107	9							
05	257849	X	26979	-0-	-230870	-0-	1239	1	23973	3	Y	1527	1533	0			12
							87	4	1680	9							
06	61740	X	23467	-0-	-38273	-0-	877	1	21102	3	Y	1291	1292	0			11
							68	4	1420	9							
07	63798	X	22058	-0-	-41740	-0-	853	1	19804	3	Y	1211	1212	0			10
							69	4	1332	9							
08	63798	X	20217	-0-	-43581	-0-	829	1	18078	3	Y	1155	1155	0			10
							39	4	1271	9							
09	61740	X	19361	-0-	-42379	-0-	832	1	17282	3	Y	1095	1095	0			10
							42	4	1205	9							
10	26970	X	19357	-0-	-7613	-0-	845	1	17195	3	Y	1166	1165	0			11
							34	4	1283	9							
11	23460	X	17517	-0-	-5943	-0-	761	1	15590	3	Y	1036	1036	0			11
							26	4	1140	9							
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	1012	1011	0			5

TOTAL GAS PROD: 254,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		61389	-0-	61389	325459	1852	1	53911	3	Y	4942	4961	0	2	8	39
							190	4	5436	9							
02	0		48578	-0-	48578	374037	1576	1	42698	3	Y	3806	3817	0			28
							117	4	4187	9							
03	0		47979	-0-	47979	422016	1565	1	42130	3	Y	3778	3778	0			28
							128	4	4156	9							
04	0		41254	-0-	41254	463270	1400	1	36270	3	Y	3140	3139	0			29
							130	4	3454	9							
05	502470	X	39200	-0-	-463270	-0-	1758	1	33998	3	Y	3017	3023	0			23
							125	4	3319	9							
06	97590	X	33961	-0-	-63629	-0-	1237	1	29711	3	Y	2656	2656	0			23
							91	4	2922	9							
07	100843	X	31954	-0-	-68889	-0-	1201	1	27866	3	Y	2537	2540	0			20
							96	4	2791	9							
08	100843	X	27544	-0-	-73299	-0-	1097	1	23876	3	Y	2291	2290	0			21
							51	4	2520	9							
09	97590	X	26270	-0-	-71320	-0-	1097	1	22765	3	Y	2140	2141	0			20
							54	4	2354	9							
10	39339	X	25438	-0-	-13901	-0-	1081	1	21979	3	Y	2123	2124	0			19
							43	4	2335	9							
11	33960	X	23138	-0-	-10822	-0-	973	1	19943	3	Y	1989	1988	0			20
							34	4	2188	9							
12	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					Y	1902	1905	0			14

TOTAL GAS PROD: 406,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,321

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	0		63595	-0-	63595	319415	1863	1	54242	3	Y	6635	6657	0	2	8	52
							191	4	7299	9							
*02	0		50415	-0-	50415	369830	1587	1	42978	3	Y	5212	5226	0			38
							117	4	5733	9							
*03	0		50496	-0-	50496	420326	1598	1	43032	3	Y	5214	5214	0			38
							131	4	5735	9							
*04	0		43904	-0-	43904	464230	1447	1	37492	3	Y	4392	4390	0			40
							134	4	4831	9							
*05	506245	X	42015	-0-	-464230	-0-	1833	1	35412	3	Y	4218	4226	0			32
							130	4	4640	9							
*06	88290	X	36836	-0-	-51454	-0-	1304	1	31333	3	Y	3728	3728	0			32
							98	4	4101	9							
*07	91233	X	35357	-0-	-55876	-0-	1291	1	29994	3	Y	3609	3612	0			29
							102	4	3970	9							
*08	91233	X	31568	-0-	-59665	-0-	1221	1	26623	3	Y	3334	3333	0			30
							57	4	3667	9							
*09	88290	X	30061	-0-	-58229	-0-	1221	1	25346	3	Y	3118	3119	0			29
							64	4	3430	9							
*10	91233	X	29913	-0-	-61320	-0-	1240	1	25200	3	Y	3112	3113	0			28
							50	4	3423	9							
11	36840	X	27166	-0-	-9674	-0-	1113	1	22812	3	Y	2913	2911	0			30
							37	4	3204	9							
12	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					Y	2898	2899	0			24

TOTAL GAS PROD: 441,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,383

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		59508	-0-	59508	308231	1775	1	51688	3	Y	5330	5350	0	2	8	42
							182	4	5863	9							
02	0		45702	-0-	45702	353933	1466	1	39717	3	Y	4012	4025	0			29
							106	4	4413	9							
03	0		44606	-0-	44606	398539	1440	1	38769	3	Y	3890	3890	0			29
							118	4	4279	9							
04	0		37775	-0-	37775	436314	1268	1	32857	3	Y	3211	3210	0			30
							118	4	3532	9							
05	0		35463	-0-	35463	471777	1579	1	30488	3	Y	2985	2992	0			23
							112	4	3284	9							
06	502031	X	30254	-0-	-471777	-0-	1093	1	26253	3	Y	2570	2571	0			22
							81	4	2827	9							
*07	85095	X	29163	-0-	-55932	-0-	1087	1	25257	3	Y	2484	2486	0			20
							87	4	2732	9							
*08	85095	X	25718	-0-	-59377	-0-	1020	1	22229	3	Y	2202	2202	0			20
							47	4	2422	9							
*09	82350	X	24137	-0-	-58213	-0-	1004	1	20850	3	Y	2029	2030	0			19
							51	4	2232	9							
*10	85095	X	23495	-0-	-61600	-0-	992	1	20175	3	Y	2079	2079	0			19
							41	4	2287	9							
11	30240	X	21061	-0-	-9179	-0-	884	1	18108	3	Y	1854	1854	0			19
							30	4	2039	9							
12	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	1725	1725	0			13

TOTAL GAS PROD: 376,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,371

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		59307	-0-	59307	253397	1766	1	51378	3	Y	5437	5457	0	2	8	43
							182	4	5981	9							
*02	0		45603	-0-	45603	299000	1462	1	39605	3	Y	4027	4041	0			29
							106	4	4430	9							
*03	0		45034	-0-	45034	344034	1453	1	39089	3	Y	3975	3975	0			29
							119	4	4373	9							
*04	0		38984	-0-	38984	383018	1309	1	33914	3	Y	3308	3307	0			30
							122	4	3639	9							
*05	0		36400	-0-	36400	419418	1619	1	31309	3	Y	3051	3058	0			23
							116	4	3356	9							
*06	450702	X	31284	-0-	-419418	-0-	1130	1	27181	3	Y	2626	2626	0			23
							84	4	2889	9							
*07	77128	X	29685	-0-	-47443	-0-	1106	1	25701	3	Y	2536	2539	0			20
							88	4	2790	9							
*08	77128	X	26253	-0-	-50875	-0-	1033	1	22522	3	Y	2409	2407	0			22
							48	4	2650	9							
*09	74640	X	24600	-0-	-50040	-0-	1017	1	21103	3	Y	2207	2209	0			20
							52	4	2428	9							
*10	77128	X	25034	-0-	-52094	-0-	1056	1	21481	3	Y	2231	2231	0			20
							43	4	2454	9							
*11	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	974	1	19951	3	Y	1851	1852	0			19
							33	4	2036	9							
12	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	1839	1839	0			16

TOTAL GAS PROD: 385,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,497

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	0		33952	-0-	33952	130857	876	1	25507	3	Y	6800	6823	0	2	8	53
							89	4	7480	9							
*02	0		27065	-0-	27065	157922	748	1	20257	3	Y	5458	5471	0			40
							56	4	6004	9							
*03	0		27203	-0-	27203	185125	752	1	20252	3	Y	5580	5579	0			41
							61	4	6138	9							
*04	0		24419	-0-	24419	209544	712	1	18446	3	Y	4723	4721	0			43
							66	4	5195	9							
*05	0		23168	-0-	23168	232712	884	1	17090	3	Y	4663	4671	0			35
							65	4	5129	9							
*06	253185	X	20473	-0-	-232712	-0-	634	1	15249	3	Y	4130	4130	0			35
							47	4	4543	9							
*07	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	664	1	15454	3	Y	3924	3928	0			31
							52	4	4316	9							
*08	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	597	1	13011	3	Y	3581	3580	0			32
							27	4	3939	9							
*09	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	589	1	12226	3	Y	3344	3345	0			31
							30	4	3678	9							
*10	15934	X	15700	-0-	-234	-0-	565	1	11492	3	Y	3290	3291	0			30
							24	4	3619	9							
*11	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	508	1	10416	3	Y	2927	2927	0			30
							18	4	3220	9							
12	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	2909	2909	0			25

TOTAL GAS PROD: 240,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38601	-0-	38601	144646	1017 105	1 4	29606 7873	3 9	Y	7157	7182	0	3	8	56
02	0		30456	-0-	30456	175102	855 63	1 4	23174 6364	3 9	Y	5785	5799	0			42
03	0		31092	-0-	31092	206194	879 71	1 4	23677 6465	3 9	Y	5877	5876	0			43
04	0		27241	-0-	27241	233435	810 75	1 4	20969 5387	3 9	Y	4897	4895	0			45
05	0		25578	-0-	25578	259013	995 70	1 4	19243 5270	3 9	Y	4791	4800	0			36
06	281897	X	22884	-0-	-259013	-0-	726 52	1 4	17425 4681	3 9	Y	4255	4254	0			37
07	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	710 55	1 4	16486 4359	3 9	Y	3963	3969	0			31
08	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	664 30	1 4	14460 4062	3 9	Y	3693	3691	0			33
09	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	643 33	1 4	13349 3784	3 9	Y	3440	3441	0			32
10	18042	X	16740	-0-	-1302	-0-	610 26	1 4	12422 3682	3 9	Y	3347	3348	0			31
11	17460	X	14346	-0-	-3114	-0-	511 18	1 4	10477 3340	3 9	Y	3036	3036	0			31
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	3031	3031	0			26

TOTAL GAS PROD: 265,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,272

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43336	-0-	43336	160212	1109	1	32259	3	Y	8958	8991	0	3	8	71
							114	4	9854	9							
02	0		34417	-0-	34417	194629	945	1	25616	3	Y	7079	7098	0			52
							69	4	7787	9							
03	0		35046	-0-	35046	229675	969	1	26111	3	Y	7169	7168	0			53
							80	4	7886	9							
04	0		30262	-0-	30262	259937	879	1	22754	3	Y	5953	5951	0			55
							81	4	6548	9							
05	0		25786	-0-	25786	285723	951	1	18366	3	Y	5820	5831	0			44
							67	4	6402	9							
06	308056	X	22333	-0-	-285723	-0-	666	1	15984	3	Y	5122	5122	0			44
							49	4	5634	9							
07	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	688	1	15980	3	Y	4554	4562	0			36
							54	4	5009	9							
08	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	589	1	12851	3	Y	4014	4014	0			36
							26	4	4415	9							
09	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	656	1	13606	3	Y	3929	3929	0			36
							35	4	4322	9							
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	637	1	12953	3	Y	3869	3870	0			35
							26	4	4256	9							
11	15900	X	15783	-0-	-117	-0-	564	1	11550	3	Y	3318	3319	0			34
							19	4	3650	9							
12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	3298	3298	0			26

TOTAL GAS PROD: 283,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,083

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		39065	-0-	39065	147320	999	1	29098	3	Y	8060	8086	0	3	8	63
							102	4	8866	9							
02	0		31354	-0-	31354	178674	864	1	23428	3	Y	6363	6380	0			46
							63	4	6999	9							
03	0		31410	-0-	31410	210084	870	1	23438	3	Y	6393	6392	0			47
							70	4	7032	9							
04	0		27905	-0-	27905	237989	807	1	20936	3	Y	5534	5530	0			51
							75	4	6087	9							
05	0		26732	-0-	26732	264721	1022	1	19728	3	Y	5374	5385	0			40
							71	4	5911	9							
06	0		23809	-0-	23809	288530	736	1	17687	3	Y	4845	4843	0			42
							56	4	5330	9							
07	311613	X	23083	-0-	-288530	-0-	739	1	17150	3	Y	4668	4673	0			37
							59	4	5135	9							
08	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	702	1	15295	3	Y	4285	4283	0			39
							33	4	4714	9							
09	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	739	1	15326	3	Y	4122	4123	0			38
							38	4	4534	9							
10	18259	X	18205	-0-	-54	-0-	657	1	13349	3	Y	3792	3795	0			35
							28	4	4171	9							
11	17670	X	15123	-0-	-2547	-0-	538	1	11021	3	Y	3224	3226	0			33
							18	4	3546	9							
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	3204	3205	0			27

TOTAL GAS PROD: 278,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,864

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		49140	-0-	49140	100512	1391 145	1 4	40483 7121	3 9	Y	6474	6489	0	2	8	51
*02	0		39703	-0-	39703	140215	1215 88	1 4	32920 5480	3 9	Y	4982	4997	0			36
*03	0		38905	-0-	38905	179120	1203 97	1 4	32396 5209	3 9	Y	4735	4737	0			34
*04	0		32834	-0-	32834	211954	1062 99	1 4	27501 4172	3 9	Y	3793	3792	0			35
*05	0		30699	-0-	30699	242653	1317 93	1 4	25436 3853	3 9	Y	3503	3512	0			26
*06	0		26135	-0-	26135	268788	910 69	1 4	21886 3270	3 9	Y	2973	2974	0			25
*07	293113	X	24325	-0-	-268788	-0-	877 70	1 4	20362 3016	3 9	Y	2742	2745	0			22
*08	33294	X	21267	-0-	-12027	-0-	811 38	1 4	17686 2732	3 9	Y	2484	2484	0			22
*09	32220	X	19602	-0-	-12618	-0-	785 40	1 4	16295 2482	3 9	Y	2256	2257	0			21
*10	33294	X	18776	-0-	-14518	-0-	765 31	1 4	15576 2404	3 9	Y	2185	2186	0			20
11	32220	X	16769	-0-	-15451	-0-	681 23	1 4	13954 2111	3 9	Y	1919	1919	0			20
12	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					Y	1907	1908	0			11

TOTAL GAS PROD: 318,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72018	-0-	72018	148167	2118 217	1 4	61646 8037	3 9	Y	7306	7324	0	3	8	56
02	0		58445	-0-	58445	206612	1856 137	1 4	50281 6171	3 9	Y	5610	5626	0			40
03	0		59011	-0-	59011	265623	1891 156	1 4	50888 6076	3 9	Y	5524	5525	0			39
04	0		51498	-0-	51498	317121	1723 159	1 4	44616 5000	3 9	Y	4545	4544	0			40
05	0		49888	-0-	49888	367009	2214 156	1 4	42770 4748	3 9	Y	4316	4325	0			31
06	0		43658	-0-	43658	410667	1575 116	1 4	37825 4142	3 9	Y	3765	3764	0			32
07	0		42125	-0-	42125	452792	1571 124	1 4	36489 3941	3 9	Y	3583	3587	0			28
08	0		37859	-0-	37859	490651	1497 70	1 4	32625 3667	3 9	Y	3334	3333	0			29
09	526493	X	35842	-0-	-490651	-0-	1487 77	1 4	30864 3414	3 9	Y	3104	3106	0			27
*10	53816	X	35264	-0-	-18552	-0-	1490 62	1 4	30315 3397	3 9	Y	3088	3087	0			28
11	52080	X	32327	-0-	-19753	-0-	1358 46	1 4	27829 3094	3 9	Y	2813	2812	0			29
12	53816	X	-0-	-0-	-53816	-0-					Y	2796	2796	0			26

TOTAL GAS PROD: 517,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,784

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40681	-0-	40681	78162	1166	1	33950	3	Y	4950	4948	0	2	8	39
							120	4	5445	9							
02	0		36470	-0-	36470	114632	1123	1	30431	3	Y	4394	4401	0			32
							83	4	4833	9							
03	0		38868	-0-	38868	153500	1203	1	32394	3	Y	4702	4700	0			34
							99	4	5172	9							
04	0		35702	-0-	35702	189202	1154	1	29904	3	Y	4124	4120	0			38
							108	4	4536	9							
05	0		35424	-0-	35424	224626	1190	1	29623	3	Y	4095	4102	0			31
							106	4	4505	9							
06	0		32783	-0-	32783	257409	1142	1	27441	3	Y	3742	3741	0			32
							84	4	4116	9							
07	0		32857	-0-	32857	290266	1184	1	27502	3	Y	3706	3709	0			29
							94	4	4077	9							
08	0		31732	-0-	31732	321998	1164	1	26602	3	Y	3556	3553	0			32
							54	4	3912	9							
*09	351702	X	29704	-0-	-321998	-0-	1194	1	24793	3	Y	3323	3324	0			31
							62	4	3655	9							
*10	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	1223	1	24849	3	Y	3521	3520	0			32
							50	4	3873	9							
*11	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	1136	1	23266	3	Y	3350	3347	0			35
							42	4	3685	9							
12	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	3329	3330	0			33

TOTAL GAS PROD: 372,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		48057	-0-	48057	55354	1311	1	38193	3	Y	7653	7599	0	5	8	60
							135	4	8418	9							
*02	0		52136	-0-	52136	107490	1549	1	41945	3	Y	7752	7756	0			56
							115	4	8527	9							
*03	0		55050	-0-	55050	162540	1660	1	44686	3	Y	7788	7786	0			58
							137	4	8567	9							
*04	0		47234	-0-	47234	209774	1504	1	38943	3	Y	6043	6045	0			56
							140	4	6647	9							
*05	0		45830	-0-	45830	255604	1952	1	37730	3	Y	5463	5478	0			41
							139	4	6009	9							
*06	0		39408	-0-	39408	295012	1373	1	32971	3	Y	4512	4514	0			39
							101	4	4963	9							
*07	0		36388	-0-	36388	331400	1314	1	30529	3	Y	4037	4044	0			32
							104	4	4441	9							
*08	0		31615	-0-	31615	363015	1213	1	26440	3	Y	3550	3551	0			31
							57	4	3905	9							
*09	391722	X	28707	-0-	-363015	-0-	1159	1	24090	3	Y	3089	3093	0			27
							60	4	3398	9							
*10	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	1084	1	22024	3	Y	2915	2917	0			25
							44	4	3207	9							
*11	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	977	1	20015	3	Y	2573	2572	0			26
							32	4	2830	9							
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	2372	2373	0			21

TOTAL GAS PROD: 434,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,747

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	0		43571	-0-	43571	50527	1187	1	34539	3	Y	7021	6971	0	5	8	55
							122	4	7723	9							
*02	0		48532	-0-	48532	99059	1431	1	38778	3	Y	7471	7473	0			53
							105	4	8218	9							
*03	0		52191	-0-	52191	151250	1562	1	42014	3	Y	7715	7713	0			55
							128	4	8487	9							
*04	0		47228	-0-	47228	198478	1494	1	38699	3	Y	6269	6269	0			55
							139	4	6896	9							
*05	0		46235	-0-	46235	244713	1955	1	37763	3	Y	5798	5813	0			40
							139	4	6378	9							
*06	0		40042	-0-	40042	284755	1382	1	33201	3	Y	4871	4873	0			38
							101	4	5358	9							
*07	0		37567	-0-	37567	322322	1344	1	31221	3	Y	4451	4459	0			30
							106	4	4896	9							
*08	0		32753	-0-	32753	355075	1241	1	27055	3	Y	3999	3998	0			31
							58	4	4399	9							
*09	385751	X	30676	-0-	-355075	-0-	1225	1	25414	3	Y	3612	3616	0			27
							64	4	3973	9							
*10	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	1176	1	23909	3	Y	3466	3468	0			25
							47	4	3813	9							
*11	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	1089	1	22344	3	Y	3161	3160	0			26
							36	4	3477	9							
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	2984	2985	0			23

TOTAL GAS PROD: 434,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		41028	-0-	41028	50780	1135	1	33058	3	Y	6108	6028	0	47	8	46
							116	4	6719	9							
*02	0		36922	-0-	36922	87702	1115	1	30206	3	Y	5015	5026	0			35
							84	4	5517	9							
*03	0		36180	-0-	36180	123882	1110	1	29880	3	Y	4635	4638	0			32
							91	4	5099	9							
*04	0		28159	-0-	28159	152041	901	1	23334	3	Y	3491	3492	0			31
							84	4	3840	9							
*05	0		24935	-0-	24935	176976	1049	1	20259	3	Y	3231	3240	0			22
							73	4	3554	9							
*06	0		21188	-0-	21188	198164	721	1	17351	3	Y	2785	2785	0			22
							52	4	3064	9							
*07	0		19264	-0-	19264	217428	684	1	15885	3	Y	2401	2405	0			18
							54	4	2641	9							
*08	0		16795	-0-	16795	234223	620	1	13509	3	Y	2398	2397	0			19
							28	4	2638	9							
*09	0		16971	-0-	16971	251194	671	1	13921	3	Y	2130	2132	0			17
							36	4	2343	9							
*10	268723	X	17529	-0-	-251194	-0-	710	1	14449	3	Y	2128	2129	0			16
							29	4	2341	9							
*11	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	641	1	13146	3	Y	1941	1940	0			17
							22	4	2135	9							
12	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	1802	1803	0			15

TOTAL GAS PROD: 274,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,065

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	0		74046	-0-	74046	80651	2070	1	60269	3	Y	10449	10361	0	23	8	80
							213	4	11494	9							
*02	0		71639	-0-	71639	152290	2183	1	59150	3	Y	9222	9237	0			65
							162	4	10144	9							
*03	0		73693	-0-	73693	225983	2273	1	61210	3	Y	9112	9112	0			65
							187	4	10023	9							
*04	0		66013	-0-	66013	291996	2141	1	55430	3	Y	7494	7492	0			67
							199	4	8243	9							
*05	0		63323	-0-	63323	355319	2741	1	52959	3	Y	6753	6771	0			49
							195	4	7428	9							
*06	0		54737	-0-	54737	410056	1934	1	46458	3	Y	5639	5641	0			47
							142	4	6203	9							
*07	0		51887	-0-	51887	461943	1903	1	44189	3	Y	5131	5139	0			39
							151	4	5644	9							
*08	0		46301	-0-	46301	508244	1807	1	39373	3	Y	4579	4579	0			39
							84	4	5037	9							
*09	0		44108	-0-	44108	552352	1814	1	37641	3	Y	4144	4147	0			36
							95	4	4558	9							
*10	595112	X	42760	-0-	-552352	-0-	1799	1	36563	3	Y	3932	3935	0			33
							73	4	4325	9							
*11	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	1630	1	33405	3	Y	3535	3535	0			33
							56	4	3889	9							
12	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	3262	3263	0			30

TOTAL GAS PROD: 627,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		69328	-0-	69328	74874	1962	1	57101	3	Y	9150	9074	0	18	8	70
							200	4	10065	9							
*02	0		73838	-0-	73838	148712	2267	1	61392	3	Y	9103	9107	0			66
							166	4	10013	9							
*03	0		79953	-0-	79953	228665	2497	1	67200	3	Y	9136	9135	0			67
							206	4	10050	9							
*04	0		72010	-0-	72010	300675	2355	1	60991	3	Y	7677	7673	0			71
							219	4	8445	9							
*05	0		69091	-0-	69091	369766	3015	1	58280	3	Y	6893	6912	0			52
							214	4	7582	9							
*06	0		59948	-0-	59948	429714	2134	1	51301	3	Y	5777	5778	0			51
							158	4	6355	9							
*07	0		56993	-0-	56993	486707	2109	1	48949	3	Y	5244	5252	0			43
							167	4	5768	9							
*08	0		50409	-0-	50409	537116	1982	1	43181	3	Y	4686	4684	0			45
							91	4	5155	9							
*09	0		47452	-0-	47452	584568	1965	1	40772	3	Y	4192	4196	0			41
							104	4	4611	9							
*10	629582	X	45014	-0-	-584568	-0-	1905	1	38739	3	Y	3902	3905	0			38
							78	4	4292	9							
*11	41107	X	41107	-0-	-0-	-0-	1728	1	35439	3	Y	3527	3526	0			39
							60	4	3880	9							
12	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					Y	3315	3315	0			38

TOTAL GAS PROD: 665,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,602

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	1128	X NO RPT	-0-	-1128	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	34968	X NO RPT	-0-	-34968	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	33840	X NO RPT	-0-	-33840	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	34968	X NO RPT	-0-	-34968	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1539	2	213	9	N	194	542	1			283
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	827	2	177	9	N	161	185	1			259
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	660	2	376	9	N	342	180	1			421
04	1050	N	888	-0-	-162	-0-	667	2	221	9	N	201	177	1			445
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1475	2	323	9	N	294	180	1			559
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1232	2	196	9	N	178	518	1			219
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1555	3	210	9	N	191	173	1			237
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1409	2	201	9	N	183	338	1			82
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2319	2	186	9	N	169	82	1			169
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1029	2	178	9	N	162	186	1			145
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1031	2	213	9	N	194	184	1			155
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	965	2	212	9	N	193	189	1			159

TOTAL GAS PROD: 17,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	35	1	213	3	Y	819	784	0	43	8	46
							85	4	901	9							
02	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2348	63	1	470	3	Y	495	504	0			37
							36	4	545	9							
03	DLQ G-10		1261	-0-	1261	3609	97	1	501	3	Y	574	545	0	37	8	29
							32	4	631	9							
04	1700	N	1411	-0-	-289	3320	88	1	647	3	Y	559	523	0	35	8	30
							61	4	615	9							
05	3100	N	866	-0-	-2234	1086	42	1	410	3	Y	337	347	0	1	8	19
							43	4	371	9							
06	1345	N	259	-0-	-1086	-0-	18	1	156	3	Y	48	61	0	3	8	3
							32	4	53	9							
07	868	N	253	-0-	-615	-0-	20	1	147	3	Y	41	41	0			3
							41	4	45	9							
08	868	N	252	-0-	-616	-0-	24	1	182	3	Y	25	25	0			3
							18	4	28	9							
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	22	1	189	3	Y	27	27	0			3
							3	4	30	9							
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	4	1	59	3	Y	11	12	0			2
							3	4	12	9							
11	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	10	3	Y	2	3	0			1
							1	4	2	9							
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	6	1	104	3	Y	21	20	0			2
							3	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	12	1	432	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	DLQ G-10		336	-0-	336	790	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	DLQ G-10		204	-0-	204	994	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1553	X	559	-0-	-994	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	186	183	0			3
							62	4	205	9							
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1493	3	Y	291	290	1			4
							17	4	320	9							
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	196	1	1885	3	Y	211	211	0			4
							23	4	232	9							
09	2220	X	1099	-0-	-1121	-0-	87	1	815	3	Y	176	178	0			2
							3	4	194	9							
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	Y	105	105	0			2
							53	4	116	9							
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	329	1	2176	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
*12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	356	1	2346	3	Y	49	50	0			1
							38	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		304	-0-	304	304	2	1	69	3	Y	210	209	0			3
							2	4	231	9							
02	DLQ G-10		216	-0-	216	520	6	1	207	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
04	1166	X	646	-0-	-520	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	595	1	10221	3	Y	363	358	0			5
							341	4	399	9							
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	563	1	8706	3	Y	421	421	0			5
							98	4	463	9							
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	854	1	8225	3	Y	393	390	0			8
							102	4	432	9							
09	11550	X	9297	-0-	-2253	-0-	858	1	8042	3	Y	333	337	0			4
							31	4	366	9							
10	11935	X	6846	-0-	-5089	-0-	566	1	5906	3	Y	226	226	1			4
							125	4	249	9							
11	11550	X	5392	-0-	-6158	-0-	685	1	4533	3	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							
12	9827	X	4146	-0-	-5681	-0-	535	1	3528	3	Y	23	25	0			1
							58	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 58,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

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		67	-0-	67	67	1	1	56	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
02	DLQ G-10		215	-0-	215	282	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	DLQ G-10		71	-0-	71	353	1	1	56	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
04	434	N	81	-0-	-353	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
06	3000	N	14771	-0-	11771	11771	753	1	12943	3	Y	585	577	0			8
							431	4	644	9							
07	3100	N	11872	-0-	8772	20543	707	1	10929	3	Y	103	110	0			1
							123	4	113	9							
08	3100	N	9916	-0-	6816	27359	916	1	8818	3	Y	66	66	0			1
							109	4	73	9							
09	36206	X	8847	-0-	-27359	-0-	840	1	7873	3	Y	94	94	0			1
							31	4	103	9							
10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	687	1	7174	3	Y	162	160	0			3
							151	4	178	9							
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	754	1	4990	3	Y	206	205	0			4
							7	4	227	9							
*12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	662	1	4363	3	Y	286	285	0			5
							72	4	315	9							

TOTAL GAS PROD: 65,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		802	-0-	802		802		20	1	765	3	Y	-0-					-0-
									17	4									
02	DLQ G-10		252	-0-	252		1054		6	1	243	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
03	DLQ G-10		754	-0-	754		1808		19	1	726	3	Y	-0-					-0-
									9	4									
04	1400	N	244	-0-	-1156		652		8	1	232	3	Y	-0-					-0-
									4	4									
05	881	N	229	-0-	-652		-0-		5	1	219	3	Y	2	2	0			-0-
									3	4	2	9							
06	3000	N	16251	-0-	13251		13251		862	1	14804	3	Y	84	83	0			1
									493	4	92	9							
07	3100	N	14049	-0-	10949		24200		844	1	13056	3	Y	2	3	0			-0-
									147	4	2	9							
08	3100	N	11763	-0-	8663		32863		1094	1	10537	3	Y	1	1	0			-0-
									131	4	1	9							
09	42958	X	10095	-0-	-32863		-0-		969	1	9090	3	Y	1	1	0			-0-
									35	4	1	9							
10	9579	X	9579	-0-	-0-		-0-		821	1	8574	3	Y	3	3	0			-0-
									181	4	3	9							
11	8495	X	8495	-0-	-0-		-0-		1094	1	7237	3	Y	140	138	0			2
									10	4	154	9							
*12	7233	X	7233	-0-	-0-		-0-		913	1	6017	3	Y	185	184	0			3
									99	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 79,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	16648	-0-	-2882		-0-		340	1	12726	3	N	2999	3004	0			44
									283	4	3299	9							
02	17640	X	14520	-0-	-3120		-0-		293	1	11028	3	N	2779	2783	0			40
									142	4	3057	9							
03	19530	X	15501	-0-	-4029		-0-		310	1	11868	3	N	2891	2898	0			33
									143	4	3180	9							
04	18240	X	14418	-0-	-3822		-0-		368	1	10978	3	N	2614	2597	0			50
									197	4	2875	9							
05	18848	X	14913	-0-	-3935		-0-		269	1	11688	3	N	2562	2576	0			36
									138	4	2818	9							
06	16110	X	15795	-0-	-315		-0-		671	1	11521	3	N	2926	2918	0			44
									384	4	3219	9							
07	16308	X	16308	-0-	-0-		-0-		800	1	12368	3	N	2727	2738	0			33
									140	4	3000	9							
08	15670	X	15670	-0-	-0-		-0-		1198	1	11534	3	N	2541	2524	0			50
									143	4	2795	9							
09	15810	X	14839	-0-	-971		-0-		1160	1	10876	3	N	2510	2529	0			31
									42	4	2761	9							
10	16337	X	14505	-0-	-1832		-0-		990	1	10334	3	N	2694	2675	0			50
									218	4	2963	9							
11	15810	X	13954	-0-	-1856		-0-		1512	1	9998	3	N	2209	2217	0			42
									14	4	2430	9							
12	16306	X	12934	-0-	-3372		-0-		1365	1	9001	3	N	2200	2197	1			45
									148	4	2420	9							

TOTAL GAS PROD: 180,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	25451	X	22163	-0-	-3288	-0-	453	1	16964	3	N	3972	3976	0			58
							377	4	4369	9							
02	20720	X	18792	-0-	-1928	-0-	379	1	14282	3	N	3589	3595	0			52
							183	4	3948	9							
03	23932	X	21500	-0-	-2432	-0-	438	1	16771	3	N	3716	3726	0			42
							203	4	4088	9							
04	23160	X	20392	-0-	-2768	-0-	524	1	15615	3	N	3611	3584	0			69
							281	4	3972	9							
05	23932	X	21158	-0-	-2774	-0-	384	1	16672	3	N	3550	3569	0			50
							197	4	3905	9							
06	21450	X	21070	-0-	-380	-0-	917	1	15753	3	N	3523	3520	0			53
							525	4	3875	9							
07	21514	X	21415	-0-	-99	-0-	1064	1	16449	3	N	3378	3390	0			41
							186	4	3716	9							
08	21514	X	20828	-0-	-686	-0-	1608	1	15479	3	N	3226	3203	0			64
							192	4	3549	9							
09	21060	X	19886	-0-	-1174	-0-	1573	1	14754	3	N	3183	3208	0			39
							58	4	3501	9							
10	21762	X	19854	-0-	-1908	-0-	1374	1	14346	3	N	3483	3458	0			64
							303	4	3831	9							
11	21060	X	17940	-0-	-3120	-0-	1925	1	12734	3	N	2966	2974	0			56
							18	4	3263	9							
12	21421	X	17437	-0-	-3984	-0-	1810	1	11934	3	N	3179	3171	0			64
							196	4	3497	9							

TOTAL GAS PROD: 242,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,376

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	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	Y	4					4
							4	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					4
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	77	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	82	1	166	3	Y	11	3	1			8
							12	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	61	1	94	3	Y	-0-					8
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	29	1	49	3	Y	-0-					8
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	Y	-0-					8
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	175	3	Y	-0-					8
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					8
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					8
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	200	3	18	9	Y	16					24
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	62	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	87	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	67	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	73	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	215	1	547	3	N	-0-					14
02	504	N	217	-0-	-287	-0-	69	1	148	3	N	-0-					14
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	139	1	140	3	N	-0-					14
04	720	N	233	-0-	-487	-0-	77	1	156	3	N	-0-	14	7			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	121	1	189	3	N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	62	1	109	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	100	1	148	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	121	1	158	3	N	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	186	1	471	3	N	-0-					458
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	226	1	481	3	N	-0-					458
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	695	1	696	3	N	-0-					458
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	207	1	422	3	N	-0-	458	7			-0-
05	775	N	616	-0-	-159	-0-	241	1	375	3	N	-0-					-0-
06	900	N	688	-0-	-212	-0-	249	1	439	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	112	1	364	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	325	1	478	3	N	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	270	1	355	3	N	-0-					-0-
10	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	780	N	200	-0-	-580	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	651	N	113	-0-	-538	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	3	N	-0-					42
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	74	1	157	3	N	-0-					42
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	211	1	212	3	N	-0-					42
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	155	1	317	3	N	87	129	1			-0-
							96	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	142	1	220	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	157	1	278	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	248	1	215	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	162	1	238	3	N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	139	1	183	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	465	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	923	1	925	3	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	278	1	566	3	N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	208	1	324	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	217	1	384	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	177	1	370	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	274	1	405	3	N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	160	1	210	3	N	-0-					-0-
10	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	47	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		155	-0-	155	202	51	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	466	X	264	-0-	-202	-0-	104	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	211	1	534	3	N	-0-					99
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	297	1	634	3	N	-0-					99
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-					99
04	480	N	290	-0-	-190	-0-	95	1	195	3	N	-0-	99	7			-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	159	1	248	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	164	1	289	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	148	1	265	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	196	1	290	3	N	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	137	1	181	3	N	-0-					-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	260	1	659	3	N	-0-					154
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	407	1	867	3	N	-0-					154
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	400	1	401	3	N	-0-					154
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	387	1	788	3	N	-0-	61	1	93	7	-0-
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	338	1	525	3	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	352	1	623	3	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	130	1	561	3	N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	446	1	657	3	N	-0-					-0-
09	990	N	774	-0-	-216	-0-	334	1	440	3	N	-0-					-0-
10	682	N	280	-0-	-402	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	246	1	625	3	N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	331	1	331	3	N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	327	1	666	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	334	1	520	3	N	16	10	1			6
							18	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	325	1	575	3	N	4					10
							4	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	118	1	304	3	N	-0-					10
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	365	1	538	3	N	-0-	6	1			4
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	372	1	490	3	N	2					6
							2	9									
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1
11	870	N	202	-0-	-668	-0-	200	3	2	9	N	2					3
12	899	N	116	-0-	-783	-0-	113	3	3	9	N	3					6

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	97	1	245	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	203	1	203	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	145	1	296	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	180	1	280	3	N	17	11	1			6
							19	9									
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	117	1	207	3	N	3					9
							3	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	112	1	219	3	N	-0-					9
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	146	1	215	3	N	-0-	6	1			3
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	187	1	245	3	N	3					6
							3	9									
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	200	3	2	9	N	2					3
12	465	N	116	-0-	-349	-0-	113	3	3	9	N	3					6

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	131	1	268	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	116	1	205	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	73	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	50	1	65	3	N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	417	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	438	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	463	1	464	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	484	1	986	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	852	-0-	-667	-0-	330	1	512	3	N	9	6	1			3
							10	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	524	1	927	3	N	3					6
							3	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	231	1	847	3	N	-0-					6
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	575	1	847	3	N	13	19	1			-0-
							14	9									
09	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	440	1	579	3	N	5					5
							6	9									
10	1085	N	609	-0-	-476	-0-	609	3			N	-0-	5	1			-0-
11	1380	N	528	-0-	-852	-0-	526	3	2	9	N	2					2
12	1054	N	299	-0-	-755	-0-	297	3	2	9	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-					855
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	89	1	191	3	N	-0-					855
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	112	1	113	3	N	-0-					855
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	179	1	366	3	N	-0-	750	7			105
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	225	1	351	3	N	-0-					105
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	182	1	323	3	N	-0-					105
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	95	1	341	3	N	-0-					105
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	297	1	438	3	N	-0-					105
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	328	3	N	-0-					105
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					105
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	3			N	-0-					105
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

01	217	N	125	-0-	-92	-0-	35	1	89	3	N	1					87
							1	9									
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	49	1	106	3	N	-0-	22	1			65
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	62	1	62	3	N	-0-					65
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	46	1	94	3	N	25					90
							28	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	N	-0-					90
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	3	N	-0-					90
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	53	1	81	3	N	-0-					90
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	3	N	-0-					90
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	N	-0-					90
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					90
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					90
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	28	1	58	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	71	1	126	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	83	1	123	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	100	1	132	3	N	2					2
							2	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	166	1	423	3	Y	66	171	1			102
							73	9									
02	896	N	555	-0-	-341	-0-	148	1	317	3	Y	82					184
							90	9									
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	279	1	279	3	Y	59					243
							65	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	240	1	489	3	Y	80	167	1			156
							88	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	255	1	396	3	Y	-0-					156
06	600	N	405	-0-	-195	-0-	134	1	238	3	Y	30					186
							33	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	308	1	469	3	Y	-0-					186
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	434	3	Y	-0-					186
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	281	1	370	3	Y	4	156	1			34
							4	9									
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	525	3	76	9	Y	69					103
11	720	N	542	-0-	-178	-0-	453	3	89	9	Y	81					184
12	682	N	278	-0-	-404	-0-	256	3	22	9	Y	20	146	1			58

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-					114
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	30	1	63	3	N	-0-					114
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	31	1	31	3	N	-0-					114
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	20	1	42	3	N	-0-					114
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	N	-0-					114
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	N	-0-					114
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	N	-0-					114
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	84	3	N	-0-					114
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	N	-0-					114
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					114
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	30	1			84

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	114	1	289	3	N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	129	1	274	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	201	1	202	3	N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	122	1	250	3	N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	128	1	198	3	N	26	16	1			10
							29	9									
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	101	1	178	3	N	6					16
							7	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	124	1	189	3	N	-0-					16
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	120	1	175	3	N	3	19	1			-0-
							3	9									
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	33	1	44	3	N	-0-					-0-
10	310	N	75	-0-	-235	-0-	42	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	300	N	44	-0-	-256	-0-	36	3	8	9	N	7					7
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	20	3	3	9	N	3					10

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		121171	-0-	121171	121171	120943	2	228	9	N	207					207
06	64660		191915	-0-	127255	248426	191544	2	371	9	N	337	340	1			204
07	100223		198239	-0-	98016	346442	197899	2	340	9	N	309	340	1			173
08	100223		199047	-0-	98824	445266	198722	2	325	9	N	295	346	1			122
09	96990		178058	-0-	81068	526334	177766	2	292	9	N	265	343	1			44
10	100223		200020	-0-	99797	626131	199705	2	315	9	N	286	176	1			154
11	948407		209633	-0-	-738774	-0-	209336	2	297	9	N	270	350	1			74
*12	310909		205566	-0-	-105343	-0-	205270	2	296	9	N	269	167	1			176

TOTAL GAS PROD: 1,503,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

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	15221	X	5141	-0-	-10080	-0-	5021	2	120	9	N	109					177
02	13748	X	7052	-0-	-6696	-0-	6955	2	97	9	N	88	179	1			86
03	15221	X	4796	-0-	-10425	-0-	4755	2	41	9	N	37					123
04	13680	X	3074	-0-	-10606	-0-	3008	2	66	9	N	60					183
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-	178	1			5
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
11	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	417	-0-	-358	-0-	42	1	336	3	N	35	108	1			142
							39	9									
02	756	N	443	-0-	-313	-0-	52	1	335	3	N	51	104	1			89
							56	9									
03	620	N	330	-0-	-290	-0-	39	1	249	3	N	38					127
							42	9									
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	39	1	202	3	N	39	89	1			77
							43	9									
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	6	1	115	3	N	4					81
							4	9									
06	330	N	83	-0-	-247	-0-	6	1	77	3	N	-0-					81
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	4					85
							4	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	N	-0-					85
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	314	3	N	1					86
							1	9									
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	74	1	393	3	N	-0-					86
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	108	1	572	3	N	8					94
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1220	-0-	-1415	-0-	216	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	454	-0-	-1926	-0-	216	1	238	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	216	-0-	-2419	-0-	216	1			N	-0-					-0-
04	1590	X	218	-0-	-1372	-0-	216	1	2	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	30	68	1			97
							33	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	327	3	N	43	71	1			69
							47	9									
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	45	1	264	3	N	46					115
							51	9									
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	48	1	248	3	N	44	80	1			79
							48	9									
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	10	1	134	3	N	4					83
							4	9									
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	11	1	133	3	N	-0-					83
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	9	1	326	3	N	1					84
							1	9									
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-					84
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	1					85
							1	9									
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	32	1	173	3	N	-0-					85
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	706	-0-	-974	-0-	43	1	663	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	552	-0-	-1029	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	29	-0-	-715	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	3	N	-0-					3
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	3	N	-0-					3
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	50	1	5	3	N	-0-					3
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	121	1	18	3	N	-0-					3
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					3
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-					3
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-					3
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					3
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					3
10	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			N	-0-					3
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

01	8122	X	2550	-0-	-5572	-0-	77	1	2429	3	Y	40	44	1			4
							44	9									
02	5824	X	3309	-0-	-2515	-0-	3231	3	78	9	Y	71	69	1			6
03	4619	X	3422	-0-	-1197	-0-	98	1	3229	3	Y	86	86	1			6
							95	9									
04	3930	X	2435	-0-	-1495	-0-	43	1	2330	3	Y	56	57	1			5
							62	9									
05	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	140	1	2281	3	Y	77	74	1			8
							85	9									
06	3540	X	1883	-0-	-1657	-0-	91	1	1711	3	Y	74	73	1			9
							81	9									
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	12	18	1			3
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2676	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	216	1	4582	3	Y	58	50	1			12
							64	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 23,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2019 - P/A 03/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					206
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					206
03	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	1			N	-0-					206
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	149	1			57
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					57
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					101
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	86	1	185	3	N	11	55	1			57
							12	9									
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	92	1	92	3	N	8					65
							9	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	115	1	235	3	N	-0-					65
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	155	138	1			82
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	19					101
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	154	1	180	3	N	-0-					101
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	154	1	201	3	N	-0-	62	1			39
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	126	3	N	15					54
							17	9									
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	N	1	44	1			11
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	181	3	24	9	N	22					33
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	103	3	26	9	N	24					57

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	20	1	1106	3	Y	-0-					2
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					2
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	55	1	839	3	Y	-0-					2
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	3	Y	-0-					2
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	-0-					2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	3	Y	-0-					2
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	3	Y	-0-					2
08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	58	1	690	3	Y	-0-					2
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	3	Y	-0-					2
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	-0-					2
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	3	Y	-0-					2
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	-0-					10
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	-0-					10
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					10
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	Y	-0-					10
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	-0-					10
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	3	Y	-0-					10
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	3	Y	-0-					10
08	682	N	524	-0-	-158	-0-	41	1	483	3	Y	-0-					10
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	82	1	791	3	Y	-0-					10
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	3	Y	-0-					10
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	Y	-0-					10
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	53072	X	29678	-0-	-23394	-0-	1049	1	28564	3	N	59	1	8			112
							65	9									
02	46060	X	26310	-0-	-19750	-0-	26245	3	65	9	N	59					171
03	46934	X	29216	-0-	-17718	-0-	985	1	28156	3	N	68	181	1			58
							75	9									
04	38940	X	28186	-0-	-10754	-0-	625	1	27480	3	N	74					132
							81	9									
05	33635	X	28133	-0-	-5502	-0-	1627	1	26434	3	N	65	87	1			110
							72	9									
06	28710	X	27452	-0-	-1258	-0-	1380	1	25956	3	N	105	165	1			50
							116	9									
07	29202	X	27219	-0-	-1983	-0-	1060	1	26049	3	N	100					150
							110	9									
08	29202	X	25550	-0-	-3652	-0-	1111	1	24371	3	N	62					212
							68	9									
09	28200	X	24102	-0-	-4098	-0-	924	1	23148	3	N	27	162	1			77
							30	9									
10	28365	X	14246	-0-	-14119	-0-	569	1	13538	3	N	126					203
							139	9									
11	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	1010	1	21387	3	N	356	379	1			180
							392	9									
12	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 282,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	538	3	N	-0-					-0-
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	18	1	502	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	25					25
							28	9									
08	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					25
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					25
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	2					27
							2	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					27
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73733	X	73733	-0-	-0-	-0-	2160	1	68082	3	Y	3174	3433	1	3	8	210
							3491	9									
02	65024	X	65024	-0-	-0-	-0-	61992	3	3032	9	Y	2756	2724	1	4	8	238
03	68774	X	68774	-0-	-0-	-0-	1936	1	63842	3	Y	2724	2778	1			184
							2996	9									
04	63511	X	63511	-0-	-0-	-0-	1098	1	59968	3	Y	2223	2210	1			197
							2445	9									
05	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	3547	1	57629	3	Y	2085	2067	1			215
							2294	9									
06	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	2886	1	54290	3	Y	1699	1709	1			205
							1869	9									
07	71610	X	57940	-0-	-13670	-0-	2195	1	53943	3	Y	1638	1638	1			205
							1802	9									
08	68789	X	54565	-0-	-14224	-0-	2309	1	50657	3	Y	1454	1388	1			271
							1599	9									
09	63510	X	51713	-0-	-11797	-0-	1934	1	48466	3	Y	1194	1172	1			293
							1313	9									
10	63457	X	54203	-0-	-9254	-0-	2117	1	50367	3	Y	1563	1325	1			531
							1719	9									
*11	59040	X	50721	-0-	-8319	-0-	2228	1	47172	3	Y	1201	1386	1			346
							1321	9									
12	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					Y	NO RPT					346

TOTAL GAS PROD: 662,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,711

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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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	2015		964	-0-	-1051	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1680	#	823	-0-	-857	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	2350		2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	607	-0-	-1253	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	28	1	366	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-					-0-
11	540	N	234	-0-	-306	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
12	558	N	164	-0-	-394	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					65
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	65	1			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1		N	-0-			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1		N	-0-			-0-
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	1		N	-0-			-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	1		N	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1		N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1		N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1		N	-0-			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1		N	-0-			-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1		N	-0-			-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1		N	-0-			-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	99 S	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	140	-0-	140	140	140	2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	65	-0-	65	205	65	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	139	-0-	139	344	139	2		N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	344				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	59	2	33	9	N	30					90
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					90
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33	9	N	30	109	1			11
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25	9	N	23					34
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	2	36	9	N	33					67
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	104	2	11	9	N	10					77
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					80
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					80
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					29
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					29
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					29
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					29
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1					30
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					30
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					30
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1					31
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					31
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					31
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 16,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	1			N	-0-					-0-
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	1			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	653	1			N	-0-					-0-
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	1			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

			ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	184		-0-	184	804	184	1				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	110		-0-	110	914	110	1				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	181		-0-	181	1095	181	1				Y	-0-					-0-
04	1239	X	144		-0-	-1095	-0-	144	1				Y	-0-					-0-
05	133	N	133		-0-	-0-	-0-	133	1				Y	-0-					-0-
06	119	N	119		-0-	-0-	-0-	119	1				Y	-0-					-0-
07	155	N	133		-0-	-22	-0-	133	1				Y	-0-					-0-
08	134	N	134		-0-	-0-	-0-	134	1				Y	-0-					-0-
09	120	N	120		-0-	-0-	-0-	120	1				Y	-0-					-0-
10	105	N	105		-0-	-0-	-0-	105	1				Y	-0-					-0-
*11	96	N	96		-0-	-0-	-0-	96	1				Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	DLQ G-10		295	-0-	295	2109	295	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	2274	165	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		186	-0-	186	2460	186	1			Y	-0-					-0-
04	2619	X	159	-0-	-2460	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	DLQ G-10		802	-0-	802	3087	802	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		243	-0-	243	3330	243	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		653	-0-	653	3983	653	1			Y	-0-					-0-
04	4695	X	712	-0-	-3983	-0-	712	1			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	T. A.		672	-0-	672	8813	672	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		140	-0-	140	8953	140	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		699	-0-	699	9652	699	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		829	-0-	829	10481	829	1			Y	-0-					-0-
05	11017	X	536	-0-	-10481	-0-	536	1			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			Y	-0-					-0-
07	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	1			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		914	-0-	914	918	914	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	918					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	1			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	1			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			N	-0-					-0-
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1		N	-0-			-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	1		N	-0-			-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1		N	-0-			-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1		N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1		N	-0-			-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1		N	-0-			-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1		N	-0-			-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1		N	-0-			-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	1		N	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1		N	-0-			-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1		N	-0-			-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	1		N	-0-			-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	1		N	-0-			-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	1		N	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1		N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1		N	-0-			-0-
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	1		N	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1		N	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1		N	-0-			-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1		N	-0-			-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1		N	-0-			-0-
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	1		N	-0-			-0-
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1		N	-0-			-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1		N	-0-			-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	1		N	-0-			-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1		N	-0-			-0-
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	1		N	-0-			-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	1		N	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1		N	-0-			-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	1		N	-0-			-0-
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1		N	-0-			-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1		N	-0-			-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	1		N	-0-			-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1		N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1		N	-0-			-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1		N	-0-			-0-
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	1		N	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1		N	-0-			-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1		N	-0-			-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	1		N	-0-			-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1		N	-0-			-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	1		N	-0-			-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1		N	-0-			-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1		N	-0-			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1		N	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1		N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1		N	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1		N	-0-			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1		N	-0-			-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1		N	-0-			-0-
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	1		N	-0-			-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1		N	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1		N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-			-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1		N	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1		N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1		N	-0-			-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1		N	-0-			-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	1			N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
07	837	N	594	-0-	-243	-0-	594	1			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	1			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	1			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	1			N	-0-					-0-
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1			N	-0-					-0-
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	1			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	1			N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	1			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-					-0-
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
07	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	1			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			N	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1		N	-0-			-0-
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	1		N	-0-			-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	1		N	-0-			-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1		N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1		N	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1		N	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1		N	-0-			-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1		N	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1		N	-0-			-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1		N	-0-			-0-
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	1		N	-0-			-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1		N	-0-			-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	1		N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1		N	-0-			-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1		N	-0-			-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	1		N	-0-			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1		N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1		N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1		N	-0-			-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1		N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	1		N	-0-			-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1		N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1		N	-0-			-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	1		N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1		N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1		N	-0-			-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1		N	-0-			-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1		N	-0-			-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	1		N	-0-			-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1		N	-0-			-0-
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	1		N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1		N	-0-			-0-
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	1		N	-0-			-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1		N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1		N	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1		N	-0-			-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1		N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	1		N	-0-			-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	1		N	-0-			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1		N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1		N	-0-			-0-
07	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	1		N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1		N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1		N	-0-			-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1		N	-0-			-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	1			N	-0-					-0-
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	1			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	1			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	1			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

01	14B2 EXT		3702	-0-	3702	105832	3702	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3488	-0-	3488	109320	3488	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3561	-0-	3561	112881	3561	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2179	-0-	2179	115060	2179	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1267	-0-	1267	116327	1267	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2199	-0-	2199	118526	2199	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2754	-0-	2754	121280	2754	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2542	-0-	2542	123822	2542	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1746	-0-	1746	125568	1746	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9	-0-	9	125577	9	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		88	-0-	88	125665	88	1			N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	125665					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	1			N	-0-					-0-
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	1			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	1			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1			N	-0-					-0-
07	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	1			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	1			N	-0-					-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	1			N	-0-					-0-
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-					-0-
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	1			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	1			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	1			N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	1			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	1			N	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	1			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1			N	-0-					-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	#	6945	-0-	-433	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	6664	#	6033	-0-	-631	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7099	#	6700	-0-	-399	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	6870	#	6422	-0-	-448	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	7099	#	6689	-0-	-410	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6720	#	5880	-0-	-840	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
07	6696	#	6289	-0-	-407	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
*08	6746	R	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*09	6981	R	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
10	6696	#	5234	-0-	-1462	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	6090	#	6038	-0-	-52	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6293	#	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1447	-0-	-593	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	542	-0-	-898	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					43
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					43
03	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					43
04	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					43
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					43
06	120	#	41	-0-	-79	-0-	19	2	22	9	N	20	20	1			43
07	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					43
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					43
09	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					43
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	33	2	24	9	N	22					65
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	22	1			43
*12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					20
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	54	#	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	-0-					-0-
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	55	1	402	2	N	-0-					-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-					-0-
04	450 N	214	-0-	-236	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	N	-0-					-0-
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	103	1	395	2	N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	103	1	361	2	N	-0-					-0-
08	496 N	279	-0-	-217	-0-	74	1	205	2	N	-0-					-0-
09	510 N	177	-0-	-333	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	80	1	204	2	N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	53	1	213	2	N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	48	1	353	2	N	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	145	1	554	2	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	186	1	516	2	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	217	1	557	2	N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	17	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1360	-0-	-650	-0-	2	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	102	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3927	-0-	827	827	200	1	3727	2	Y	-0-					-0-
04	1316	N	489	-0-	-827	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	320	-0-	-520	-0-	66	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	316	-0-	-552	-0-	70	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	299	-0-	-569	-0-	80	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	566	1	3712	2	Y	-0-					-0-
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	306	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	373	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	100	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6345	-0-	-1870	-0-	592	1	5753	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	4332	-0-	-3088	-0-	518	1	3814	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	4472	-0-	-3526	-0-	227	1	4245	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	4752	-0-	-2328	-0-	335	1	4417	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	4417	-0-	-2899	-0-	583	1	3834	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5660	-0-	-490	-0-	1174	1	4486	2	Y	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1656	1	5821	2	Y	-0-					-0-
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1750	1	4854	2	Y	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	770	1	5057	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6946	-0-	-525	-0-	1950	1	4996	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6336	-0-	-894	-0-	1269	1	5067	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085 N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	960 N	547	-0-	-413	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	899 N	79	-0-	-820	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	702	-0-	-708	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	518	-0-	-1497	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	531	-0-	-1298	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	648	-0-	-912	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1909	-0-	-701	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1496	-0-	-1201	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	842	-0-	-1855	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	527	N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	715	2			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	255	-0-	-1171	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					14
02	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					14
03	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					14
04	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					14
05	465	#	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					14
06	450	#	241	-0-	-209	-0-	241	2			N	-0-					14
07	465	#	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					14
08	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					14
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					14
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					14
12	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 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	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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					189
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					189
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					189
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					189
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					189
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					189
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	Y	-0-					189
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	Y	-0-					189
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	Y	-0-					189
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	Y	-0-					189
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	Y	-0-					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	S	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	376	S	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	372	S	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	300	S	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	372	S	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	S	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	293	S	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	S	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	300	S	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	279	S	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	210	S	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	S	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					39
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					39
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					39
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					39
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1					40
06	1320	N	699	-0-	-621	-0-	697	2	2	9	N	2					42
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2					44
08	1364	N	405	-0-	-959	-0-	405	2			N	-0-					44
09	690	N	225	-0-	-465	-0-	225	2			N	-0-					44
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					44
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					44
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1150	-0-	-474	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	838	-0-	-1172	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	990	-0-	-330	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

01	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-					67
02	4368	X	2697	-0-	-1671	-0-	2697	2			N	-0-					67
03	4836	X	3551	-0-	-1285	-0-	3551	2			N	-0-					67
04	4440	X	2638	-0-	-1802	-0-	2638	2			N	-0-					67
05	4588	X	1385	-0-	-3203	-0-	1385	2			N	-0-					67
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					67
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					67
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					67
09	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	3856	2			N	-0-					67
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					67
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					67
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 38,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

01	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8896	2	4	9	N	4					42
02	8344	X	7874	-0-	-470	-0-	69	1	7783	2	N	20	23	1			39
							22	9									
03	9517	X	8774	-0-	-743	-0-	15	1	8749	2	N	9					48
							10	9									
04	9210	X	8191	-0-	-1019	-0-	109	1	8074	2	N	7					55
							8	9									
05	9517	X	8983	-0-	-534	-0-	121	1	8849	2	N	12	23	1			44
							13	9									
06	8610	X	8285	-0-	-325	-0-	349	1	7928	2	N	7					51
							8	9									
07	8773	X	8618	-0-	-155	-0-	214	1	8403	2	N	1					52
							1	9									
08	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	301	1	8515	2	N	2					54
							2	9									
09	8700	X	8406	-0-	-294	-0-	343	1	8059	2	N	4					58
							4	9									
10	8990	X	8686	-0-	-304	-0-	281	1	8401	2	N	4	21	1			41
							4	9									
11	8520	X	8189	-0-	-331	-0-	143	1	8042	2	N	4					45
							4	9									
12	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	220	1	8442	2	N	12					57
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 102,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					8
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	8	1	888	2	N	2	3	1			7
							2	9									
03	1209	N	803	-0-	-406	-0-	1	1	801	2	N	1					8
							1	9									
04	1110	N	778	-0-	-332	-0-	10	1	767	2	N	1					9
							1	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	19	1	1366	2	N	2	4	1			7
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	1					8
							1	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	N	-0-					8
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	N	-0-					8
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	19	1	1067	2	N	-0-					8
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	52	1	921	2	N	-0-	2	1			6
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	23	1	1084	2	N	-0-					6
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44330	X	41763	-0-	-2567	-0-	41741	2	22	9	N	20					192
02	40040	X	37306	-0-	-2734	-0-	328	1	36875	2	N	94	111	1			175
							103	9									
03	44950	X	41457	-0-	-3493	-0-	71	1	41338	2	N	44					219
							48	9									
04	43500	X	38774	-0-	-4726	-0-	516	1	38222	2	N	33					252
							36	9									
05	44950	X	41401	-0-	-3549	-0-	557	1	40783	2	N	55	106	1			201
							61	9									
06	40410	X	39557	-0-	-853	-0-	1667	1	37854	2	N	33					234
							36	9									
07	41447	X	40344	-0-	-1103	-0-	1038	1	39299	2	N	6					240
							7	9									
08	41447	X	41260	-0-	-187	-0-	1162	1	40086	2	N	11					251
							12	9									
09	40080	X	39655	-0-	-425	-0-	1498	1	38138	2	N	17					268
							19	9									
10	41416	X	41244	-0-	-172	-0-	1291	1	39934	2	N	17	102	1			183
							19	9									
11	39930	X	38966	-0-	-964	-0-	881	1	38066	2	N	17					200
							19	9									
12	41261	X	39766	-0-	-1495	-0-	924	1	38780	2	N	56					256
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 481,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3013	-0-	-1854	-0-	3012	2	1	9	N	1					19
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	48	1	5391	2	N	14	16	1			17
							15	9									
03	4371	X	3234	-0-	-1137	-0-	6	1	3225	2	N	3					20
							3	9									
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	76	1	5644	2	N	5					25
							6	9									
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	64	1	4701	2	N	6	12	1			19
							7	9									
06	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	204	1	4637	2	N	4					23
							4	9									
07	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	127	1	4696	2	N	1					24
							1	9									
08	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	144	1	4794	2	N	1					25
							1	9									
09	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	182	1	4502	2	N	2					27
							2	9									
10	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	142	1	4815	2	N	2	12	1			17
							2	9									
11	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	119	1	4404	2	N	2					19
							2	9									
12	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	98	1	4565	2	N	7					26
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 55,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9919	-0-	-94	-0-	9913	2	6	9	N	5					48
02	9044	X	8788	-0-	-256	-0-	77	1	8687	2	N	22	26	1			44
							24	9									
03	10602	X	9617	-0-	-985	-0-	16	1	9590	2	N	10					54
							11	9									
04	10260	X	10052	-0-	-208	-0-	134	1	9908	2	N	9					63
							10	9									
05	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	150	1	10944	2	N	15	28	1			50
							17	9									
06	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	425	1	9656	2	N	8					58
							9	9									
07	10385	X	9916	-0-	-469	-0-	289	1	9626	2	N	1					59
							1	9									
08	11098	X	10208	-0-	-890	-0-	277	1	9928	2	N	3					62
							3	9									
09	10740	X	10032	-0-	-708	-0-	429	1	9599	2	N	4					66
							4	9									
10	11098	X	10036	-0-	-1062	-0-	222	1	9810	2	N	4	25	1			45
							4	9									
11	10080	X	9241	-0-	-839	-0-	253	1	8984	2	N	4					49
							4	9									
12	10354	X	9944	-0-	-410	-0-	215	1	9714	2	N	14					63
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 118,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					11
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	16	1	1788	2	N	5	5	1			11
							6	9									
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	3	1	1974	2	N	2					13
							2	9									
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	33	1	2443	2	N	2					15
							2	9									
05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	27	1	1962	2	N	3	5	1			13
							3	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	N	2					15
							2	9									
07	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	56	1	1934	2	N	-0-					15
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	N	1					16
							1	9									
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	78	1	1842	2	N	1					17
							1	9									
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	55	1	1922	2	N	1	5	1			13
							1	9									
11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	43	1	1833	2	N	1					14
							1	9									
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	2	N	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					6
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	4	5	1			5
							4	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	2					7
							2	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	25	1	1880	2	N	2					9
							2	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1797	2	N	2	5	1			6
							2	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	N	1					7
							1	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	47	1	1721	2	N	-0-					7
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1722	2	N	-0-					7
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	2	N	1					8
							1	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	2	N	1	5	1			4
							1	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	46	1	1848	2	N	1					5
							1	9									
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	21	1	1860	2	N	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	337 6	1 9	6360	2	N	5					113
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	338 35	1 9	12413	2	N	32					145
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	299 19	1 9	13158	2	N	17					162
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	311 14	1 9	9989	2	N	13					175
05	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	310 11	1 9	11986	2	N	10					185
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	346	1	9102	2	N	-0-					185
07	8556	X	8215	-0-	-341	-0-	366 28	1 9	7821	2	N	25					210
08	8556	X	8530	-0-	-26	-0-	288 2	1 9	8240	2	N	2	182	1			30
09	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	390 6	1 9	9357	2	N	5					35
10	8556	X	6317	-0-	-2239	-0-	276 6	1 9	6035	2	N	5					40
11	8280	X	6104	-0-	-2176	-0-	341	1	5763	2	N	-0-					40
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 103,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					42
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			Y	-0-					42
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					42
04	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			Y	-0-					42
05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			Y	-0-					42
06	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	536	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		764	-0-	764	1300	764	2			Y	-0-					42
09	1881	N	581	-0-	-1300	-0-	581	2			Y	-0-					42
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					42
11	750	N	454	-0-	-296	-0-	454	2			Y	-0-					42
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6067	-0-	-513	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6060	-0-	-1225	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4687	-0-	-2363	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2319	-0-	-4904	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	1029	-0-	-5961	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6953	-0-	-735	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	3618	-0-	-3822	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	917	-0-	-6771	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	21	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	40	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	15	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	1864	2	Y	2	2	1			1
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	186	1 2 9	1367	2	Y	2	2	1			1
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	1598	2	Y	2	1	1			2
04	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	190	1 2 9	1628	2	Y	2	3	1			1
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	1603	2	Y	2	2	1			1
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	189	1 2 9	1390	2	Y	2	2	1			1
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	269	1 2 9	1570	3	Y	2	2	1			1
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	200	1 2 9	1519	3	Y	2	2	1			1
09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	195	1 2 9	1322	3	Y	2	2	1			1
10	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	281	1 3 9	1417	3	Y	3	3	1			1
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	278	1 3 9	1441	3	Y	3	3	1			1
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	246	1 2 9	1303	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	1484	2	Y	2	1	1			1
02	1344	N	1243	-0-	-101	-0-	149	1 2 9	1092	2	Y	2	2	1			1
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	150	1 1 9	1252	2	Y	1	1	1			1
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	160	1 1 9	1371	2	Y	1	2	1			-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	141	1 2 9	1217	2	Y	2	1	1			1
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	139	1 1 9	1021	2	Y	1	1	1			1
07	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	215	1 2 9	1269	3	Y	2	2	1			1
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	138	1 1 9	1063	3	Y	1	1	1			1
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	1212	3	Y	1	1	1			1
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	249	1 2 9	1263	3	Y	2	2	1			1
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	199	1 1 9	1042	3	Y	1	2	1			-0-
12	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	202	1 2 9	1079	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	88	1	914	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	704	-0-	-276	-0-	84	1	618	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	86	1	721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	81	1	689	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	941	2	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	174	1	1108	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	1054	N	858	-0-	-196	-0-	91	1	766	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	73	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	690	-0-	-395	-0-	107	1	581	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	97	1	536	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	114	1	655	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	N	-0-					82
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	139	1	1025	2	N	-0-					82
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	-0-					82
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	155	1	1328	2	N	1					83
							1	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	N	-0-					83
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	159	1	1170	2	N	-0-					83
07	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	144	1	866	3	N	-0-					83
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	202	1	1591	3	N	-0-					83
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	3	N	-0-					83
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	313	1	1601	3	N	-0-					83
11	3000	N	4483	-0-	1483	1483	717	1	3766	3	N	-0-					83
*12	3100	N	4999	-0-	1899	3382	783	1	4216	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 24,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2263	N	1572	-0-	-691	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	140	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	151	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	138	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	152	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	204	1	919	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	168	1	946	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	157	1	819	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	184	1	744	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	567	-0-	-513	-0-	109	1	458	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	168	1	699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-	159	1			151
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					151
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-					151
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	2					153
							2	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	29					182
							32	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	39	2	N	21					203
							23	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	3	24	9	N	22					225
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	3	19	9	N	17					242
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	N	11					253
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	7					260
							8	9									
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	3	9	9	N	8					268
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	196	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	174	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	242	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	3	N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	314	1	1751	3	N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	437	1	1749	3	N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	264	1	1101	3	N	-0-					-0-
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	313	1	1295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	2	N	-0-					40
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	137	1	1008	2	N	-0-					40
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	149	1	1247	2	N	-0-					40
04	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	122	1	1040	2	N	-0-					40
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	125	1	1080	2	N	-0-					40
06	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	128	1	945	2	N	-0-					40
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	3	N	-0-					40
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	121	1	982	3	N	-0-					40
09	1080	N	796	-0-	-284	-0-	96	1	700	3	N	-0-					40
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	169	1	859	3	N	-0-					40
11	1080	N	751	-0-	-329	-0-	121	1	630	3	N	-0-					40
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	167	1	892	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	3	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	596	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	576	3	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	169	1	731	3	N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	185	1	795	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	568	1	5914	2	N	-0-					157
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	557	1	4098	2	N	-0-					157
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	612	1	5116	2	N	-0-					157
04	6060	X	5094	-0-	-966	-0-	533	1	4561	2	N	-0-					157
05	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	587	1	5074	2	N	-0-					157
06	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	679	1	5003	2	N	-0-					157
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	913	1	5225	3	N	-0-					157
08	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	572	1	4247	3	N	-0-					157
09	5670	X	4042	-0-	-1628	-0-	530	1	3512	3	N	-0-					157
10	6138	X	3439	-0-	-2699	-0-	603	1	2836	3	N	-0-					157
11	5940	X	4502	-0-	-1438	-0-	768	1	3734	3	N	-0-					157
*12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1578	1	7764	3	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 65,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					7
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	-0-					7
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	34	1	284	2	N	-0-					7
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	21	1	178	2	N	-0-					7
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-					7
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	35	1	261	2	N	-0-					7
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	95	1	562	3	N	-0-					7
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					7
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	18	1	125	3	N	-0-					7
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	23	1	117	3	N	-0-					7
11	360	N	126	-0-	-234	-0-	20	1	106	3	N	-0-					7
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		154	1 3 9	1602	2	N	3	3	1			1
02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-		155	1 3 9	1137	2	N	3	3	1			1
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		178	1 3 9	1489	2	N	3	2	1			2
04	1710	N	1541	-0-	-169	-0-		161	1 3 9	1377	2	N	3	4	1			1
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		153	1 3 9	1321	2	N	3	3	1			1
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-		162	1 2 9	1198	2	N	2	2	1			1
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-		218	1 3 9	1217	3	N	3	3	1			1
08	1488	N	1375	-0-	-113	-0-		167	1 2 9	1206	3	N	2	2	1			1
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		195	1 2 9	1263	3	N	2	2	1			1
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		267	1 3 9	1294	3	N	3	3	1			1
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-		205	1 3 9	1023	3	N	3	3	1			1
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-		217	1 3 9	1101	3	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-		113	1 6 9	1179	2	N	5	4	1			2
02	1148	N	653	-0-	-495	-0-		78	1 4 9	571	2	N	4	4	1			2
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-		89	1 3 9	744	2	N	3	2	1			3
04	1230	N	858	-0-	-372	-0-		89	1 4 9	765	2	N	4	6	1			1
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-		78	1 6 9	671	2	N	5	4	1			2
06	810	N	748	-0-	-62	-0-		89	1 2 9	657	2	N	2	3	1			1
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		201	1 6 9	950	3	N	5	4	1			2
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		180	1 3 9	1069	3	N	3	3	1			2
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-		148	1 4 9	808	3	N	4	4	1			2
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-		159	1 6 9	669	3	N	5	5	1			2
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-		219	1 4 9	958	3	N	4	5	1			1
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		235	1 4 9	1023	3	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	881	2	N	2	2	1			1
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	87	1 3 9	636	2	N	3	3	1			1
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	1078	2	N	3	2	1			2
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	108	1 3 9	925	2	N	3	4	1			1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	766	2	N	2	2	1			1
06	1170	N	871	-0-	-299	-0-	104	1 2 9	765	2	N	2	2	1			1
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	344	1 3 9	1612	3	N	3	3	1			1
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	247	1 2 9	1453	3	N	2	2	1			1
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	964	3	N	2	2	1			1
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	276	1 3 9	1151	3	N	3	3	1			1
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	264	1 3 9	1146	3	N	3	3	1			1
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	293	1 3 9	1270	3	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	237	1 7 9	2467	2	N	6	5	1			3
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	277	1 6 9	2033	2	N	5	6	1			2
03	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	263	1 7 9	2202	2	N	6	4	1			4
04	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	264	1 7 9	2260	2	N	6	8	1			2
05	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	275	1 6 9	2377	2	N	5	5	1			2
06	2610	X	1905	-0-	-705	-0-	227	1 8 9	1670	2	N	7	5	1	2	8	2
07	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	277	1 9 9	1509	3	N	8	6	1	2	8	2
08	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	279	1 6 9	1949	3	N	5	4	1			3
09	2580	X	1281	-0-	-1299	-0-	174	1 6 9	1101	3	N	5	5	1			3
10	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	321	1 7 9	1523	3	N	6	7	1			2
11	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	350	1 8 9	1713	3	N	7	7	1			2
12	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	363	1 7 9	1804	3	N	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	2	N	-0-					33
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	130	1	959	2	N	-0-					33
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					33
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	112	1	959	2	N	-0-					33
05	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	110	1	950	2	N	2					35
							2	9									
06	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	121	1	889	2	N	-0-					35
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	159	1	927	3	N	-0-					35
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	3	N	-0-					35
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	119	1	805	3	N	-0-					35
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	194	1	974	3	N	-0-					35
11	1230	N	929	-0-	-301	-0-	151	1	778	3	N	-0-					35
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	206	1	1086	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	992	N	896	-0-	-96	-0-	78	1	814	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	81	1	592	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	117	1	975	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	N	4	5	1			1
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	113	1	832	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	209	1	1005	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	165	1	997	3	N	4	3	1			2
							4	9									
09	960	N	532	-0-	-428	-0-	81	1	448	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1209	N	589	-0-	-620	-0-	111	1	475	3	N	3	4	1			1
							3	9									
11	1140	N	954	-0-	-186	-0-	175	1	775	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	202	1	892	3	N	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1062	2	N	2	2	1			1
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	96	1 3 9	704	2	N	3	3	1			1
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1060	2	N	3	2	1			2
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	106	1 3 9	908	2	N	3	4	1			1
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	83	1 2 9	718	2	N	2	2	1			1
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	110	1 2 9	808	2	N	2	2	1			1
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1 3 9	1082	3	N	3	3	1			1
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	225	1 2 9	1296	3	N	2	2	1			1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	1092	3	N	2	2	1			1
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	246	1 3 9	1008	3	N	3	3	1			1
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	293	1 3 9	1253	3	N	3	3	1			1
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	369	1 3 9	1566	3	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	58	1	426	2	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	177	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	225	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	3	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	292	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	243	1	1056	3	N	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	273	1	1179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	248	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	260	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	255	1	2183	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	235	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	284	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	473	1	2138	3	N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	367	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	1884	1	361	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	500	1	2018	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	407	1	1714	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	423	1	1770	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-	20	1			3
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	36	1	267	2	Y	-0-					3
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	35	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	649	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	234	1	1158	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	82	1	412	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

01	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	204	1	2130	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	202	1	1486	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	216	1	1809	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	218	1	1864	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	252	1	1855	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	458	1	2070	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	381	1	2153	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	449	1	1816	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	385	1	1622	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	441	1	1844	3	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	Y	17	35	1			6
							19	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	-0-					6
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	701	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	14					16
							15	9									
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	26	1	189	2	Y	10	17	1			9
							11	9									
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	85	1	420	3	Y	3					12
							3	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	162	1	1010	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	118	1	673	3	Y	12	5	8			12
							13	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	599	3	Y	59	43	1			28
							65	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	624	3	Y	30					58
							33	9									
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	67	1	304	3	Y	14	44	1			28
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	968	-0-	-2101	-0-	85	1	883	2	Y	-0-	68	1			10
02	2548	X	447	-0-	-2101	-0-	53	1	387	2	Y	6					16
							7	9									
03	2821	X	833	-0-	-1988	-0-	89	1	742	2	Y	2	11	1			7
							2	9									
04	2730	X	487	-0-	-2243	-0-	51	1	433	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	74	1	636	2	Y	14					17
							15	9									
06	930	X	706	-0-	-224	-0-	83	1	615	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	311	1	1526	3	Y	7					15
							8	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	260	1	1618	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	240	1	1366	3	Y	2					6
							2	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	231	1	1045	3	Y	9					15
							10	9									
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	8	14	1			9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	4479	-0-		-5348		-0-	386	1	4024	2	Y	63	132	1			21
									69	9									
02	8876	X	2887	-0-		-5989		-0-	340	1	2496	2	Y	46					67
									51	9									
03	9827	X	4085	-0-		-5742		-0-	433	1	3619	2	Y	30	57	1			40
									33	9									
04	6330	X	2706	-0-		-3624		-0-	280	1	2393	2	Y	30	51	1			19
									33	9									
05	4464	X	2806	-0-		-1658		-0-	289	1	2500	2	Y	15					34
									17	9									
06	4320	X	2237	-0-		-2083		-0-	266	1	1959	2	Y	11	30	1			15
									12	9									
07	4092	X	3070	-0-		-1022		-0-	525	1	2533	3	Y	11					26
									12	9									
08	4092	X	3116	-0-		-976		-0-	437	1	2665	3	Y	13	28	1			11
									14	9									
09	3661	X	3661	-0-		-0-		-0-	555	1	3091	3	Y	14					25
									15	9									
10	4266	X	4266	-0-		-0-		-0-	801	1	3432	3	Y	30	33	1			22
									33	9									
11	3907	X	3907	-0-		-0-		-0-	714	1	3179	3	Y	13					35
									14	9									
*12	4620	X	4620	-0-		-0-		-0-	845	1	3760	3	Y	14	30	1			19
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 41,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4015	-0-		-232		-0-	349	1	3641	2	Y	23	53	1			8
									25	9									
02	3675	X	3675	-0-		-0-		-0-	437	1	3214	2	Y	22					30
									24	9									
03	4352	X	4352	-0-		-0-		-0-	464	1	3880	2	Y	7	22	1			15
									8	9									
04	4418	X	4418	-0-		-0-		-0-	461	1	3945	2	Y	11	19	1			7
									12	9									
05	4061	X	4050	-0-		-11		-0-	418	1	3615	2	Y	15					22
									17	9									
06	4200	X	3968	-0-		-232		-0-	472	1	3476	2	Y	18	27	1			13
									20	9									
07	4557	X	4388	-0-		-169		-0-	745	1	3624	3	Y	17					30
									19	9									
08	4557	X	3782	-0-		-775		-0-	526	1	3238	3	Y	16	33	1			13
									18	9									
09	4410	X	3347	-0-		-1063		-0-	500	1	2811	3	Y	33					46
									36	9									
10	4402	X	3901	-0-		-501		-0-	726	1	3132	3	Y	39	51	1			34
									43	9									
11	4860	X	4860	-0-		-0-		-0-	885	1	3964	3	Y	10					44
									11	9									
*12	5263	X	5263	-0-		-0-		-0-	952	1	4271	3	Y	36	49	1			31
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 50,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	292	1	3047	2	N	20	30	1			5
							22	9									
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	279	1	2049	2	N	50					55
							55	9									
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	360	1	3012	2	N	58	67	1			46
							64	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	308	1	2631	2	N	59	76	1			29
							65	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	326	1	2822	2	N	14					43
							15	9									
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	348	1	2566	2	N	63	71	1			35
							69	9									
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	740	1	3338	3	N	47					82
							52	9									
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	465	1	2626	3	N	24	77	1			29
							26	9									
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	277	1	1445	3	N	6	1	8			34
							7	9									
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1251	3	N	1	21	1			14
							1	9									
11	900	X	562	-0-	-338	-0-	108	1	453	3	N	1					15
							1	9									
*12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	335	1	1398	3	N	4	12	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4549	-0-	-256	-0-	4476	3	73	9	Y	66	84	1			55
02	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3747	3	58	9	Y	53	84	1			24
03	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4593	3	58	9	Y	53	41	1			36
04	4590	X	4034	-0-	-556	-0-	3988	3	46	9	Y	42					78
05	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4197	3	74	9	Y	67	94	1			51
06	4500	X	4159	-0-	-341	-0-	4116	3	43	9	Y	39	42	1			48
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4406	3	52	9	Y	47	48	1			47
08	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4170	3	51	9	Y	46	49	1			44
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4168	3	54	9	Y	49					93
10	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4238	3	53	9	Y	48	95	1			46
11	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	4033	3	37	9	Y	34					80
12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4258	3	51	9	Y	46	50	1			76

TOTAL GAS PROD: 51,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4	2	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-126	-0-	1126	3	19	9	Y	17	22	1			14
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	980	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1113	3	14	9	Y	13	10	1			9
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	987	3	11	9	Y	10					19
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5	24	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			2
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	46	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11934 - 12152

01	1333	N	758	-0-	-575	-0-	746	3	12	9	Y	11	22	1			14
02	1204	N	1013	-0-	-191	-0-	998	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	1333	N	986	-0-	-347	-0-	974	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	3	10	9	Y	9					17
05	540	N	165	-0-	-375	-0-	165	3			Y	-0-	17	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12024 - 12126

01	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	7227	3	118	9	Y	107	148	1			97
02	8064	X	7838	-0-	-226	-0-	7718	3	120	9	Y	109	160	1			46
03	8928	X	7896	-0-	-1032	-0-	7797	3	99	9	Y	90	73	1			63
04	8640	X	5659	-0-	-2981	-0-	5594	3	65	9	Y	59					122
05	8804	X	6872	-0-	-1932	-0-	6753	3	119	9	Y	108	149	1			81
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	8992	3	92	9	Y	84	77	1			88
07	8680	X	6238	-0-	-2442	-0-	6165	3	73	9	Y	66	78	1			76
08	7905	X	7716	-0-	-189	-0-	7622	3	94	9	Y	85	84	1			77
09	9090	X	6711	-0-	-2379	-0-	6626	3	85	9	Y	77					154
10	9393	X	8499	-0-	-894	-0-	8396	3	103	9	Y	94	167	1			81
11	9090	X	6908	-0-	-2182	-0-	6844	3	64	9	Y	58					139
12	7719	X	7190	-0-	-529	-0-	7107	3	83	9	Y	75	85	1			129

TOTAL GAS PROD: 87,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 11878 - 12125

01	5735	X	4630	-0-	-1105	-0-	4555	3	75	9	Y	68	94	1			62
02	5180	X	3800	-0-	-1380	-0-	3742	3	58	9	Y	53	89	1			26
03	5735	X	4409	-0-	-1326	-0-	4354	3	55	9	Y	50	41	1			35
04	5520	X	4317	-0-	-1203	-0-	4267	3	50	9	Y	45					80
05	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	4690	3	84	9	Y	76	101	1			55
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4812	3	72	9	Y	65	56	1			64
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5350	3	64	9	Y	58	62	1			60
08	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	4524	3	55	9	Y	50	57	1			53
09	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4349	3	55	9	Y	50					103
10	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	4601	3	56	9	Y	51	104	1			50
11	5250	X	4501	-0-	-749	-0-	4459	3	42	9	Y	38					88
12	5425	X	4845	-0-	-580	-0-	4789	3	56	9	Y	51	55	1			84

TOTAL GAS PROD: 55,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

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	806	N	552	-0-	-254	-0-	140	1	7	4	N	368					693
							405	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	176	3	N	851	1	0	791	1	752
							12	4	936	9							
03	1085	N	321	-0-	-764	-0-	150	1	126	3	N	24	1	0	175	1	600
							19	4	26	9							
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	300	1	147	3	N	1	1	0			600
							22	4	1	9							
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	253	3	N	436	1	0	484	1	551
							17	4	480	9							
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	290	1	2	4	N	352					903
							387	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	310	1	1240	3	N	343	2	0	693	1	551
							11	4	377	9							
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	353	1	1536	3	N	224	183	1			592
							246	9									
*09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	266	1	1410	3	N	1041	1041	1			592
							1	4	1145	9							
*10	3100	N	5058	-0-	1958	1958	123	1	4315	3	N	564	564	1			592
							620	9									
*11	3000	N	1961	-0-	-1039	919	44	1	1917	3	N	-0-					592
*12	3091	N	2172	-0-	-919	-0-	37	1	1600	3	N	486	560	1			518
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,690

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	322	3	28	4	Y	352	180	1			372
							387	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	237	3	10	4	Y	635	676	1			331
							699	9									
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	205	3	11	4	Y	868	822	1			377
							955	9									
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	152	3	10	4	Y	1261	1229	1			409
							1387	9									
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					409
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274					683
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	4	Y	-0-					683
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	9	3	2806	9	Y	2551	2399	1			835
*09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	12	3	998	9	Y	907	907	1			835
*10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	5	3	402	9	Y	365	365	1			835
*11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	17	3	419	9	Y	381	381	1			835
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	757	757	1			835

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,351

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1118	3	134	9	N	122					412
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	167	3	298	9	N	271	538	1			145
03	744	N	423	-0-	-321	-0-	152	3	271	9	N	246					391
04	720	N	431	-0-	-289	-0-	103	3	328	9	N	298	355	1			334
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	115	3	4	4	N	178	178	1			334
							196	9									
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	148	3	17	4	N	100					434
							110	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	181	3	9	4	N	264	364	1			334
							290	9									
*08	3100	N	4650	-0-	1550	1550	492	1	4082	3	N	68	187	1			215
							1	4	75	9							
*09	3000	N	2635	-0-	-365	1185	232	1	2203	3	N	181	181	1			215
							1	4	199	9							
*10	3100	N	4167	-0-	1067	2252	115	1	3846	3	N	187	187	1			215
							206	9									
*11	3851	X	1599	-0-	-2252	-0-	30	1	1361	3	N	189	189	1			215
							208	9									
*12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	22	1	966	3	N	371	373	1			213
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	310	1	646	3	N	514	3	0	365	1	534
							190	4	565	9							
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	270	1	427	3	N	24	3	0	355	1	200
							376	4	26	9							
03	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	180	1	395	3	N	657	2	0	498	1	357
							115	4	723	9							
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	300	1	724	3	N	357	2	0	356	1	356
							43	4	393	9							
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	300	1	1011	3	N	180	3	0	178	1	355
							61	4	198	9							
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	290	1	744	3	N	134	3	0			486
							154	4	147	9							
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	310	1	708	3	N	627	757	1			356
							171	4	690	9							
*08	3100	N	9279	-0-	6179	6179	228	1	8378	3	N	612	366	1			602
							673	9									
*09	3000	N	2916	-0-	-84	6095	235	1	2280	3	N	364	364	1			602
							1	4	400	9							
*10	3100	N	1882	-0-	-1218	4877	61	1	1821	3	N	-0-					602
*11	6257	X	1380	-0-	-4877	-0-	17	1	732	3	N	574	574	1			602
							631	9									
12	1922	X	621	-0-	-1301	-0-	9	1	410	3	N	184	186	1			600
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 26,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,227

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	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	290	1	2020	3	N	468	3	0	530	1	190
							7	4	515	9							
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	270	1	117	3	N	117	194	1			113
							129	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	140	1	571	3	N	272					385
							8	4	299	9							
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	1	1	0			385
							2	4	1	9							
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	300	1	408	3	N	-0-					385
							2	4									
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	290	1	487	3	N	185	187	1			383
							204	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	310	1	939	3	N	191	191	1			383
							210	9									
*08	3100	N	5643	-0-	2543	2543	284	1	4931	3	N	385	558	1			210
							4	4	424	9							
*09	3000	N	2252	-0-	-748	1795	77	1	1795	3	N	345	345	1			210
							380	9									
*10	3100	N	2504	-0-	-596	1199	55	1	2449	3	N	-0-					210
*11	2395	X	1196	-0-	-1199	-0-	13	1	554	3	N	570	570	1			210
							2	4	627	9							
12	1240	X	210	-0-	-1030	-0-	5	1	203	3	N	-0-					210
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	230	1	1100	3	N	409	3	0	526	1	225
							31	4	450	9							
02	2044	X	1089	-0-	-955	-0-	250	1	482	3	N	306	1	0	178	1	352
							20	4	337	9							
03	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	200	1	8	3	N	284	352	1			284
							312	9									
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	300	1	1272	3	N	180	3	0	177	1	284
							46	4	198	9							
05	1798	X	658	-0-	-1140	-0-	300	1	358	9	N	325	325	1			284
06	1740	X	664	-0-	-1076	-0-	290	1	127	3	N	217					501
							8	4	239	9							
07	1891	X	375	-0-	-1516	-0-	310	1	65	3	N	-0-					501
*08	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	3			N	-0-	174	7			327
*09	1830	X	673	-0-	-1157	-0-	20	3	653	9	N	594	594	1			327
*10	682	X	247	-0-	-435	-0-	47	3	200	9	N	182	182	1			327
*11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					327
*12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15631	-0-	-737	-0-	15376	3	255	9	N	232	20	0	180	1	204
02	13804	X	13010	-0-	-794	-0-	12794	3	1	4	N	195	14	0	185	1	200
							215	9									
03	15221	X	10695	-0-	-4526	-0-	10677	3	5	4	N	12	12	0			200
							13	9									
04	15120	X	14646	-0-	-474	-0-	14367	3	279	9	N	254	13	0	321	1	120
05	15624	X	15343	-0-	-281	-0-	15138	3	205	9	N	186	10	0	176	1	120
06	15120	X	12401	-0-	-2719	-0-	12342	3	1	4	N	53	6	0			167
							58	9									
07	15128	X	9427	-0-	-5701	-0-	9263	3	7	4	N	143	3	0	187	1	120
							157	9									
*08	15128	X	12883	-0-	-2245	-0-	748	1	12096	3	N	5					125
							33	4	6	9							
*09	14850	X	7545	-0-	-7305	-0-	448	1	7042	3	N	-0-					125
							55	4									
*10	15345	X	12423	-0-	-2922	-0-	241	1	12079	3	N	-0-					125
							103	4									
*11	12600	X	10356	-0-	-2244	-0-	224	1	9767	3	N	188	188	1			125
							158	4	207	9							
12	12865	X	10815	-0-	-2050	-0-	237	1	10252	3	N	189	191	1			123
							118	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 145,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

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	-0-					504
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					504
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					504
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	269	352	1			421
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	599	713	1			307
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	190	1			162
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1			162
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1063	3	57	4	N	297	1	0			684
							327	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1249	3	57	4	N	123	1	0	350	1	456
							135	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	946	3	61	4	N	200	1	0	181	1	474
							220	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	625	3	37	4	N	431	345	1			560
							474	9									
05	3100	N	9931	-0-	6831	6831	8442	3	333	4	N	1051	2	0	1050	1	559
							1156	9									
06	3000	N	10870	-0-	7870	14701	7826	3	445	4	N	2363	2363	1			559
							2599	9									
07	3100	N	14110	-0-	11010	25711	10488	3	553	4	N	2790	2790	1			559
							3069	9									
*08	3100	N	7955	-0-	4855	30566	364	1	5765	3	N	1660	1692	1			527
							1826	9									
*09	34848	X	4282	-0-	-30566	-0-	182	1	2738	3	N	1238	1238	1			527
							1362	9									
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	44	1	2220	3	N	1124	1124	1			527
							1236	9									
*11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	7	1	311	3	N	1132	1132	1			527
							1245	9									
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	67	1	2900	3	N	562	562	1			527
							618	9									

TOTAL GAS PROD: 61,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,971

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					404
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					404
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	276	7			128
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			128
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	7	3			122

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4272	3	6	4	N	59	3	0	180	1	53
							65	9									
02	4620	X	3509	-0-	-1111	-0-	3456	3	5	4	N	44	2	0			95
							48	9									
03	5115	X	3149	-0-	-1966	-0-	3050	3	5	4	N	85	2	0			178
							94	9									
04	4950	X	3089	-0-	-1861	-0-	3083	3	4	4	N	2	1	0			179
							2	9									
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3715	3	5	4	N	1	1	0			179
							1	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4405	3	7	4	N	1	1	0			179
							1	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4797	3	8	4	N	-0-					179
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	260	1	4207	3	N	-0-	34	7			145
*09	4410	X	2115	-0-	-2295	-0-	128	1	1987	3	N	-0-					145
*10	4805	X	2901	-0-	-1904	-0-	53	1	2685	3	N	148	148	1			145
							163	9									
*11	4650	X	2252	-0-	-2398	-0-	50	1	2202	3	N	-0-					145
*12	4805	X	3714	-0-	-1091	-0-	84	1	3630	3	N	-0-	10	3			135

TOTAL GAS PROD: 42,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	3	11	4	N	103	1	0	180	1	241
							113	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	197	3	2	4	N	125					366
							138	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	125	169	1			322
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					322
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	876	3	28	4	N	1	1	0			322
							1	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	612	3	17	4	N	273	183	1			412
							300	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	492	3	8	4	N	273	376	1			309
							300	9									
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	51					360
							56	9									
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					360
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					360
*11	270	N	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	3	N	-0-					360
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7843	X	7336	-0-	-507	-0-	7135	3	33	4	N	153	10	0	181	1	242
							168	9									
02	7084	X	6647	-0-	-437	-0-	6444	3	36	4	N	152	8	0	186	1	200
							167	9									
03	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	6707	3	37	4	N	117	8	0			309
							129	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7377	3	37	4	N	59	7	0	331	1	30
							65	9									
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8094	3	36	4	N	-0-					30
06	7110	X	5579	-0-	-1531	-0-	5544	3	32	4	N	3	3	0			30
							3	9									
07	7719	X	6079	-0-	-1640	-0-	5871	3	208	9	N	189	1	0	188	1	30
*08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	388	1	6284	3	N	983	730	1			283
							1	4	1081	9							
*09	7860	X	3211	-0-	-4649	-0-	193	1	3017	3	N	-0-					283
							1	4									
*10	8122	X	1658	-0-	-6464	-0-	33	1	1625	3	N	-0-					283
*11	7350	X	2839	-0-	-4511	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					283
12	7471	X	4050	-0-	-3421	-0-	92	1	3957	3	N	-0-					283
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 67,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	148	513	1			210
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	190	1	2	4	N	278	168	1			320
							306	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	240	1	235	9	N	214	180	1			354
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					354
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					354
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	290	1	316	9	N	287					641
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					641
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-	206	7			435
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	176	176	1			435
							194	9									
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	3	N	-0-					435
*11	840	N	782	-0-	-58	-0-	17	1	765	3	N	-0-					435
*12	775	N	618	-0-	-157	-0-	17	1	601	3	N	-0-	5	3			430

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3822	3	112	4	N	391	1	0	555	1	529
							430	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3565	3	110	4	N	351	1	0	561	1	318
							386	9									
03	3968	X	2005	-0-	-1963	-0-	1548	3	49	4	N	371	178	1			511
							408	9									
04	4230	X	4204	-0-	-26	-0-	3986	3	129	4	N	81	1	0			591
							89	9									
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4683	3	137	4	N	506	364	1			733
							557	9									
06	4350	X	3968	-0-	-382	-0-	3241	3	113	4	N	558	558	1			733
							614	9									
07	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	3020	3	26	4	N	371	371	1			733
							408	9									
*08	4340	X	2608	-0-	-1732	-0-	2435	3	94	4	N	72	353	1			452
							79	9									
*09	4980	X	2273	-0-	-2707	-0-	1	1	1575	3	N	542	542	1			452
							101	4	596	9							
*10	5146	X	1351	-0-	-3795	-0-	25	1	1270	3	N	-0-					452
							56	4									
*11	3960	X	1912	-0-	-2048	-0-	34	1	1598	3	N	185	185	1			452
							76	4	204	9							
*12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	5604	3	N	-0-	4	3			448
							120	4									

TOTAL GAS PROD: 41,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,428

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	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	280	1	814	3	N	452	2	0	536	1	507
							29	4	497	9							
02	1456	X	585	-0-	-871	-0-	200	1	20	4	N	332	349	1			490
							365	9									
03	1612	X	800	-0-	-812	-0-	200	1	446	3	N	126	1	0			615
							15	4	139	9							
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	300	1	923	3	N	623	3	0	707	1	528
							16	4	685	9							
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	300	1	662	3	N	160	3	0	157	1	528
							2	4	176	9							
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	290	1	503	9	N	457					985
07	1612	N	310	-0-	-1302	-0-	310	1			N	-0-					985
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	106	1	1687	3	N	-0-	752	7			233
*09	3000	N	4605	-0-	1605	1605	127	1	4269	3	N	190	190	1			233
							209	9									
*10	1922	N	317	-0-	-1605	-0-	11	1	98	3	N	189	189	1			233
							208	9									
*11	1560	N	206	-0-	-1354	-0-	1	3	205	9	N	186	186	1			233
12	1612	X	1301	-0-	-311	-0-	6	1	247	3	N	953	953	1			233
							1048	9									

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,668

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5659	3	14	4	N	95	3	0			224
							105	9									
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5107	3	14	4	N	109	3	0	177	1	153
							120	9									
03	6138	X	485	-0-	-5653	-0-	484	3	1	4	N	-0-					153
04	5940	X	3505	-0-	-2435	-0-	3322	3	10	4	N	157	2	0			308
							173	9									
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6005	3	17	4	N	180	2	0	178	1	308
							198	9									
06	5610	X	5607	-0-	-3	-0-	5519	3	16	4	N	65	1	0			372
							72	9									
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6810	3	21	4	N	-0-					372
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-	105	7			267
*09	6030	X	2954	-0-	-3076	-0-	167	1	2582	3	N	186	186	1			267
							205	9									
*10	6820	X	3271	-0-	-3549	-0-	59	1	3212	3	N	-0-					267
*11	6600	X	2837	-0-	-3763	-0-	2837	3			N	-0-					267
12	6820	X	4550	-0-	-2270	-0-	4549	3	1	9	N	1					268

TOTAL GAS PROD: 52,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3668	3	26	4	N	74	9	0	358	1	152
							81	9									
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3625	3	16	4	N	165	7	0	193	1	117
							182	9									
03	4061	X	1477	-0-	-2584	-0-	1421	3	14	4	N	38	3	0			152
							42	9									
04	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	3052	3	19	4	N	278	6	0			424
							306	9									
05	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	3430	3	27	4	N	6	6	0			424
							7	9									
06	4110	X	890	-0-	-3220	-0-	749	3	8	4	N	121	1	0			544
							133	9									
07	4247	X	2719	-0-	-1528	-0-	2716	3	3	9	N	3	3	0			544
*08	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	2987	3			N	-0-	374	7			170
*09	3390	X	1223	-0-	-2167	-0-	64	1	958	3	N	183	183	1			170
							201	9									
*10	3472	X	1841	-0-	-1631	-0-	36	1	1805	3	N	-0-					170
*11	2880	X	585	-0-	-2295	-0-	585	3			N	-0-					170
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3065	3	207	9	N	188	188	1			170

TOTAL GAS PROD: 29,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

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	2883	X	1895	-0-	-988	-0-	310	1	1119	3	N	356	3	0	519	1	342
							74	4	392	9							
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	230	1	1464	3	N	670	4	0	519	1	489
							7	4	737	9							
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	200	1	1431	3	N	675	4	0	714	1	446
							743	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	300	1	1518	3	N	411	346	1			511
							452	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	3	N	345	345	1			511
							380	9									
06	2310	N	1922	-0-	-388	-0-	290	1	1250	3	N	347	189	1			669
							382	9									
07	3100	N	3610	-0-	510	510	310	1	2432	3	N	789	947	1			511
							868	9									
*08	3100	N	4302	-0-	1202	1712	547	1	2961	3	N	721	562	1			670
							1	4	793	9							
*09	3000	N	1759	-0-	-1241	471	191	1	965	3	N	547	547	1			670
							1	4	602	9							
*10	4018	X	3547	-0-	-471	-0-	101	1	3087	3	N	326	326	1			670
							359	9									
*11	2790	X	1572	-0-	-1218	-0-	20	1	844	3	N	644	644	1			670
							708	9									
*12	2883	X	1001	-0-	-1882	-0-	23	1	978	3	N	-0-	7	3			663

TOTAL GAS PROD: 28,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,831

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	3501	3	118	4	N	551	6	0	538	1	258
							606	9									
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3065	3	108	4	N	221	4	0	186	1	289
							243	9									
03	4092	X	1568	-0-	-2524	-0-	1385	3	60	4	N	112	2	0			399
							123	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4404	3	149	4	N	234	5	0	162	1	466
							257	9									
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	3779	3	107	4	N	337	3	0	334	1	466
							371	9									
06	4080	X	3621	-0-	-459	-0-	3096	3	110	4	N	377	2	0	375	1	466
							415	9									
07	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3135	3	115	4	N	556	1	0	555	1	466
							612	9									
*08	4495	X	3235	-0-	-1260	-0-	165	1	2622	3	N	407	568	1			305
							448	9									
*09	4350	X	1456	-0-	-2894	-0-	79	1	1168	3	N	190	190	1			305
							209	9									
*10	4247	X	2265	-0-	-1982	-0-	36	1	1837	3	N	356	356	1			305
							392	9									
*11	3750	X	299	-0-	-3451	-0-	7	1	292	3	N	-0-					305
*12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	109	1	4686	3	N	167	190	1			282
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 37,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,508

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2401	3	3	4	N	422	3	0	519	1	427
							464	9									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1854	3	2	4	N	771	690	1			508
							848	9									
03	3069	X	609	-0-	-2460	-0-	605	3	4	4	N	-0-	1	0			507
04	2970	X	2274	-0-	-696	-0-	2237	3	24	4	N	12	1	0	345	1	173
							13	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3700	3	164	9	N	149	1	0	148	1	173
06	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	2060	3	86	9	N	78					251
07	3007	X	1255	-0-	-1752	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			251
*08	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	9747	3	325	9	N	295	546	1			-0-
*09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5106	3	776	9	N	705	705	1			-0-
*10	3875	X	2700	-0-	-1175	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*11	6540	X	183	-0-	-6357	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	382	-0-	-6376	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1425	3	23	4	N	344	6	0	367	1	453
							378	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1077	3	5	4	N	644	1	0	675	1	421
							708	9									
03	1767	N	1101	-0-	-666	-0-	1048	3	53	4	N	-0-					421
04	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1627	3	60	4	N	1	1	0			421
							1	9									
05	3100	N	3349	-0-	249	249	3005	3	344	9	N	313	1	0	322	1	411
06	2076	N	1827	-0-	-249	-0-	1719	3	16	4	N	84					495
							92	9									
07	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			N	-0-					495
*08	3100	N	6408	-0-	3308	3308	6408	3			N	-0-	191	1	145	7	159
*09	10260	X	6952	-0-	-3308	-0-	6768	3	184	9	N	167	167	1			159
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3726	3	102	9	N	93	93	1			159
*11	2340	X	266	-0-	-2074	-0-	266	3			N	-0-					159
12	2418	X	661	-0-	-1757	-0-	661	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 31,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

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	682	N	240	-0-	-442	-0-	67	3	173	9	N	157	9	0	351	1	137
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	260	3	168	9	N	153					290
03	868	N	193	-0-	-675	-0-	10	3	183	9	N	166	166	1			290
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	630	3	64	4	N	-0-					290
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					290
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	97	3	120	9	N	109					399
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2515	3	116	9	N	105	1	0	360	1	143
*08	3100	N	4901	-0-	1801	1801	696	1	3619	3	N	532	371	1			304
							1	4	585	9							
*09	3000	N	2891	-0-	-109	1692	442	1	2249	3	N	181	181	1			304
							1	4	199	9							
*10	3100	N	5450	-0-	2350	4042	193	1	5056	3	N	182	182	1			304
							1	4	200	9							
*11	4043	X	1	-0-	-4042	-0-	1	3			N	-0-					304
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304

TOTAL GAS PROD: 17,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	16523	-0-	-372	-0-	16008	3	39	4	Y	433	65	0	618	1	112
							476	9									
02	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14298	3	33	4	Y	323	49	0	272	1	114
							355	9									
03	17329	X	16807	-0-	-522	-0-	16308	3	20	4	Y	435	58	0	87	1	404
							479	9									
04	16770	X	13403	-0-	-3367	-0-	12857	3	39	4	Y	461	44	0	221	1	600
							507	9									
05	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	54	88	1			566
06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	268					834
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-	194	1			640
*08	16802	X	8	-0-	-16794	-0-	8	3			Y	-0-	433	7			207
*09	13410	X	9139	-0-	-4271	-0-	224	1	8914	3	Y	-0-					207
							1	4									
*10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	187	1	9230	3	Y	187	95	1			299
							1	4	206	9							
*11	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	187	1	8155	3	Y	212	278	1			233
							1	4	233	9							
12	9455	X	8470	-0-	-985	-0-	188	1	8130	3	Y	137	310	1			60
							1	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 97,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	18128	-0-	-999	-0-	17606	3	49	4	Y	430	56	0	632	1	114
							473	9									
02	17192	X	16010	-0-	-1182	-0-	15608	3	43	4	Y	326	43	0	279	1	118
							359	9									
03	19034	X	15635	-0-	-3399	-0-	14875	3	47	4	Y	648	42	0	90	1	634
							713	9									
04	18420	X	8008	-0-	-10412	-0-	7659	3	20	4	Y	299	20	0	347	1	566
							329	9									
05	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	53	83	1			536
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	268					804
07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	186	1			618
*08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-	418	7			200
*09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					200
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			109
*11	82672	X	82672	-0-	-0-	-0-	1834	1	80644	3	Y	167	101	1			175
							10	4	184	9							
*12	85149	X	85149	-0-	-0-	-0-	1910	1	82363	3	Y	795	623	1			347
							1	4	875	9							

TOTAL GAS PROD: 225,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	2839	3	3	4	N	504	7	0	524	1	549
							554	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	4	N	805	853	1			501
							886	9									
03	2759	X	1573	-0-	-1186	-0-	1394	3	11	4	N	153	179	1			475
							168	9									
04	3300	X	1953	-0-	-1347	-0-	1926	3	7	4	N	18	172	1			321
							20	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	681	681	1			321
06	3300	X	2354	-0-	-946	-0-	2276	3	4	4	N	67					388
							74	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1819	3	2393	9	N	2175	2242	1			321
*08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	7566	3	904	9	N	822	1143	1			-0-
*09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7040	3	484	9	N	440	440	1			-0-
*10	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	3669	3	102	9	N	93	93	1			-0-
*11	4470	X	360	-0-	-4110	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	700	-0-	-3919	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,758

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	217	X	217	-0-	-0-	-0-	6	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	72					252
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	7413	3	818	9	Y	744	15	0	550	1	431
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	94	1			337
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					337
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	1	3	230	9	Y	209					546
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	197	1			349
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	191	1			158
*09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	199	1	8093	3	Y	919	725	1			352
							1	4	1011	9							
*10	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	235	1	9505	3	Y	627	481	1			498
							1	4	690	9							
*11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	113	1	4944	3	Y	409	414	1			493
							1	4	450	9							
*12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	137	1	5909	3	Y	514	488	1			519
							1	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 40,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1399	-0-	-1298	-0-	189	1	98	3	Y	563	427	1			403
							493	4	619	9							
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	728	1	0	490	1	640
							871	4	801	9							
03	1395	N	984	-0-	-411	-0-	104	1	369	3	Y	385	454	1			571
							87	4	424	9							
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	214	1	1337	3	Y	166	278	1			459
							127	4	183	9							
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	11	4	Y	241	287	1			413
							265	9									
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	1435	3	Y	817	743	1			487
							899	9									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	171	1	2155	3	Y	486	485	1			488
							85	4	535	9							
*08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6494	3	431	9	Y	392	702	1			178
*09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7107	3	75	4	Y	205	218	1			165
							226	9									
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	2887	3	63	4	Y	447	250	1			362
							492	9									
*11	4620	X	1487	-0-	-3133	-0-	1127	3	40	4	Y	291	459	1			194
							320	9									
12	4774	X	1187	-0-	-3587	-0-	564	3	19	4	Y	549	450	1			293
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 33,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,270

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	3	N	475	518	1			356
							523	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	135	1	873	3	N	320	1	0	349	1	326
							352	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	3	N	502	2	0	349	1	477
							552	9									
04	2310	N	439	-0-	-1871	-0-	152	1	287	9	N	261	177	1			561
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	139	1	157	3	N	-0-					561
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	156	1	617	3	N	456					1017
							502	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	155	1	940	3	N	1	1	0			1017
							1	9									
*08	3100	N	4069	-0-	969	969	4069	3			N	-0-	190	1	478	7	349
*09	3000	N	6389	-0-	3389	4358	6188	3	201	9	N	183	183	1			349
*10	3100	N	3998	-0-	898	5256	3998	3			N	-0-					349
*11	5416	X	160	-0-	-5256	-0-	160	3			N	-0-					349
12	2480	X	142	-0-	-2338	-0-	142	3			N	-0-					349

TOTAL GAS PROD: 23,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					114
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

01	0	X	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					181
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					181
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					181
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	1008	3	28	4	Y	236	3	0	174	1	104
							260	9									
02	2800	N	3515	-0-	715	715	2529	3	49	4	Y	852	6	0	481	1	469
							937	9									
03	1533	N	818	-0-	-715	-0-	691	3	37	4	Y	82	2	0	125	1	424
							90	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2338	3	44	4	Y	10	5	0	248	1	181
							11	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1943	3	46	4	Y	193	4	0	224	1	146
							212	9									
06	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1521	3	43	4	Y	21	2	0			165
							23	9									
07	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	1861	3	22	4	Y	251	3	0	285	1	128
							276	9									
*08	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	112	1	2175	3	Y	133	171	1			90
							146	9									
*09	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	59	1	2079	3	Y	130	78	1			142
							143	9									
*10	2201	X	1695	-0-	-506	-0-	38	1	1450	3	Y	188	123	1			207
							207	9									
*11	2340	X	716	-0-	-1624	-0-	13	1	572	3	Y	119	180	1			146
							131	9									
*12	2449	X	852	-0-	-1597	-0-	19	1	833	3	Y	-0-	2	3			144

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	1174	3	349	9	N	317	1	0	468	1	166
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	1878	3	683	9	N	621	416	0	180	1	191
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	547	3	1107	9	N	1006	596	1			601
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	258	3	1074	9	N	976	871	1			706
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					706
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	284	3	205	4	N	664	330	1			1040
							730	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	697	3	267	4	N	705	1004	1			741
							776	9									
*08	3100	N	6337	-0-	3237	3237	408	1	5693	3	N	209	884	1			66
							6	4	230	9							
*09	3000	N	7417	-0-	4417	7654	277	1	6946	3	N	175	163	1			78
							1	4	193	9							
*10	3100	N	2407	-0-	-693	6961	67	1	2156	3	N	167	152	1			93
							184	9									
*11	7837	X	876	-0-	-6961	-0-	17	1	750	3	N	99	148	1			44
							109	9									
12	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	18	1	793	3	N	548	457	1			135
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 28,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,487

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3508	3	368	4	Y	350	2	0	386	1	188
							385	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2182	3	325	4	Y	439	292	1			335
							483	9									
03	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2065	3	335	4	Y	34	312	1			57
							37	9									
04	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	1890	3	229	4	Y	66	86	1			37
							73	9									
05	2511	X	1148	-0-	-1363	-0-	655	3	111	4	Y	347	11	1			373
							382	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3616	3	430	4	Y	143					516
							157	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3153	3	537	4	Y	-0-					516
*08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	8830	3	59	4	Y	923	580	1			859
							1015	9									
*09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6075	3	79	4	Y	528	528	1			859
							581	9									
*10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4364	3	121	4	Y	383	941	1			301
							421	9									
*11	6600	X	5019	-0-	-1581	-0-	2890	3	18	4	Y	1919	1531	1			689
							2111	9									
12	6820	X	2515	-0-	-4305	-0-	2323	3	9	4	Y	166	797	1			58
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 50,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,298

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	520	3	606	4	N	234	1	0	356	1	156
							257	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	565	3	682	4	N	234	1	0	194	1	195
							257	9									
03	1333	N	907	-0-	-426	-0-	325	3	326	4	N	233	160	1			268
							256	9									
04	1350	N	615	-0-	-735	-0-	484	3	88	4	N	39					307
							43	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	731	3	774	9	N	704					1011
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	944					1955
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					1955
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-	1620	7			335
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					335
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					335
*11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	185	185	1			335
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	3	413	9	N	375	375	1			335

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,948

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	1333	X	423	-0-	-910	-0-	310	1	89	3	N	22	4	0	93	1	10
							24	9									
02	672	N	293	-0-	-379	-0-	270	1	3	4	N	18	24	1			4
							20	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	140	1	768	3	N	43	1	0	27	1	19
							145	4	47	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	300	1	60	4	N	60	30	1			49
							66	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	300	1	312	3	N	71	80	1			40
							38	4	78	9							
06	1050	N	466	-0-	-584	-0-	290	1	1	3	N	19					59
							154	4	21	9							
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	1			N	-0-	11	1			48
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	418	3	34	4	N	-0-	22	1	8	7	18
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	499	3	1444	9	N	1313	1040	1			291
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	550	3	2	4	N	819	884	1			226
							901	9									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	361	3	1	4	N	138	258	1			106
							152	9									
12	2015	N	902	-0-	-1113	-0-	225	3	102	4	N	523	429	1			200
							575	9									

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1504	3	686	9	N	624	2	0	602	1	352
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	4	N	448	4	0	686	1	110
							493	9									
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1298	3	60	4	N	402	5	0	325	1	182
							442	9									
04	2130	X	881	-0-	-1249	-0-	15	4	866	9	N	787	327	1			642
05	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	850	3	23	4	N	1153	3	0	1142	1	650
							1268	9									
06	2130	X	400	-0-	-1730	-0-	58	3	39	4	N	275					925
							303	9									
07	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	21	4			N	-0-	176	1			749
*08	1798	X	558	-0-	-1240	-0-	506	3	52	4	N	-0-	349	1	125	7	275
*09	2070	X	577	-0-	-1493	-0-	566	3	11	9	N	10	283	1			2
*10	2139	X	929	-0-	-1210	-0-	660	3	3	4	N	242	177	1			67
							266	9									
*11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	425	3	1	4	N	241	122	1			186
							265	9									
*12	666	X	666	-0-	-0-	-0-	304	3	100	4	N	238	333	1			91
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,420

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	1384	3	71	4	N	323	8	0	468	1	165
							355	9									
02	2492	X	2111	-0-	-381	-0-	1748	3	137	4	N	205	179	1			191
							226	9									
03	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	740	3	108	4	N	163	256	1			98
							179	9									
04	1950	X	1435	-0-	-515	-0-	1169	3	172	4	N	85	121	1			62
							94	9									
05	2015	X	131	-0-	-1884	-0-	131	4			N	-0-					62
06	2250	X	791	-0-	-1459	-0-	580	3	158	4	N	48	29	1			81
							53	9									
07	2325	X	358	-0-	-1967	-0-	91	3	211	4	N	51	78	1			54
							56	9									
*08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	549	1	7864	3	N	786	591	1			249
							5	4	865	9							
*09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	N	468	508	1			209
							1	4	515	9							
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	103	1	3324	3	N	238	314	1			133
							262	9									
*11	4980	X	1479	-0-	-3501	-0-	27	1	1196	3	N	233	262	1			104
							256	9									
12	5146	X	1747	-0-	-3399	-0-	30	1	1276	3	N	401	406	1			99
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 32,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,001

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	4	Y	520	506	1			175
							572	9									
02	3444	X	3094	-0-	-350	-0-	2837	3	4	4	Y	230	299	1			106
							253	9									
03	3813	X	2245	-0-	-1568	-0-	2058	3	15	4	Y	156	122	1			140
							172	9									
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4049	3	22	4	Y	219	295	1			64
							241	9									
05	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2061	3	1	4	Y	831	179	1			716
							914	9									
06	3690	X	1352	-0-	-2338	-0-	1226	3	14	4	Y	102					818
							112	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5563	3	11	4	Y	198	608	1			408
							218	9									
*08	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	663	1	9986	3	Y	1371	517	1			1262
							1	4	1508	9							
*09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	318	1	8545	3	Y	5	505	1			762
							20	4	6	9							
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	190	1	6176	3	Y	331	350	1			743
							20	4	364	9							
*11	5790	X	4223	-0-	-1567	-0-	83	1	3585	3	Y	502	422	1			823
							3	4	552	9							
12	5983	X	3946	-0-	-2037	-0-	79	1	3425	3	Y	393	468	1			748
							10	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 59,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,858

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	18292	-0-	-2664		-0-		18105	3	N	134	20	0	352	1	95
									147	9							
02	18144	X	17733	-0-	-411		-0-		17523	3	N	134	17	0			212
									147	9							
03	20026	X	11327	-0-	-8699		-0-		11183	3	N	129	11	0	179	1	151
									142	9							
04	20868	X	20868	-0-	-0-		-0-		20723	3	N	132	19	0	178	1	86
									145	9							
05	19685	X	19446	-0-	-239		-0-		19428	3	N	16	15	0			87
									18	9							
06	18990	X	17459	-0-	-1531		-0-		17402	3	N	52	11	0			128
									57	9							
07	21576	X	15935	-0-	-5641		-0-		15766	3	N	154	9	0	187	1	86
									169	9							
*08	21576	X	4948	-0-	-16628		-0-		269	1	N	204					290
									4455	3							
									224	9							
*09	20880	X	9037	-0-	-11843		-0-		605	1	N	-0-					290
									8430	3							
									2	4							
*10	19437	X	16364	-0-	-3073		-0-		319	1	N	178	178	1			290
									15848	3							
									1	4							
									196	9							
*11	17460	X	12253	-0-	-5207		-0-		275	1	N	-0-					290
									11977	3							
									1	4							
*12	18104	X	18104	-0-	-0-		-0-		405	1	N	177	177	1			290
									17502	3							
									2	4							
									195	9							

TOTAL GAS PROD: 181,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5552	X	5552	-0-	-0-		-0-		5320	3	N	211	15	0	369	1	178
									232	9							
02	6776	X	5079	-0-	-1697		-0-		4732	3	N	315	11	0			482
									347	9							
03	7502	X	2407	-0-	-5095		-0-		2073	3	N	304	5	0	513	1	268
									334	9							
04	7260	X	178	-0-	-7082		-0-		178	3	N	-0-					268
05	5859	X	4860	-0-	-999		-0-		4852	3	N	7	7	0			268
									8	9							
06	5430	X	4473	-0-	-957		-0-		4365	3	N	98	6	0			360
									108	9							
07	5611	X	1254	-0-	-4357		-0-		1253	3	N	1	1	0			360
									1	9							
*08	5338	X	5338	-0-	-0-		-0-		5206	3	N	120	187	1			293
									132	9							
*09	4710	X	2637	-0-	-2073		-0-		2227	3	N	373	373	1			293
									410	9							
*10	4867	X	2061	-0-	-2806		-0-		1952	3	N	99	99	1			293
									109	9							
*11	5280	X	1517	-0-	-3763		-0-		1517	3	N	-0-					293
*12	6306	X	6306	-0-	-0-		-0-		6097	3	N	190	190	1			293
									209	9							

TOTAL GAS PROD: 41,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	765	-0-	-289	-0-	635	3	19	4	N	101	2	0	178	1	189
							111	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	814	3	56	4	N	539	2	0	272	1	454
							593	9									
03	1147	N	608	-0-	-539	-0-	601	3	5	4	N	2	1	0			455
							2	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2187	3	102	9	N	93	5	0			543
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1480	3	765	9	N	695	3	0	692	1	543
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1379	3	524	9	N	476	1	0			1018
07	2201	N	1294	-0-	-907	-0-	1293	3	1	9	N	1	1	0	364	1	654
*08	3100	N	7523	-0-	4423	4423	7292	3	231	9	N	210	747	1			117
*09	3000	N	9498	-0-	6498	10921	8697	3	801	9	N	728	728	1			117
*10	3100	N	5689	-0-	2589	13510	5493	3	196	9	N	178	178	1			117
*11	15400	X	1890	-0-	-13510	-0-	1683	3	207	9	N	188	188	1			117
12	2201	X	808	-0-	-1393	-0-	808	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 35,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,211

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1440	-0-	-141	-0-	1163	3	18	4	Y	235	2	0	174	1	104
							259	9									
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2611	3	32	4	Y	286	4	0	230	1	156
							315	9									
03	2821	X	2279	-0-	-542	-0-	2154	3	25	4	Y	91	3	0	42	1	202
							100	9									
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2403	3	26	4	Y	8	3	0	118	1	89
							9	9									
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1995	3	24	4	Y	163	1	0	126	1	125
							179	9									
06	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	1882	3	25	4	Y	21	1	0			145
							23	9									
07	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	1869	3	66	4	Y	277	279	1			143
							305	9									
*08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2657	3	Y	189	203	1	1	7	128
							208	9									
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2379	3	Y	58	111	1			75
							64	9									
*10	2232	X	1396	-0-	-836	-0-	31	1	1365	3	Y	-0-	65	1			10
*11	2970	X	417	-0-	-2553	-0-	7	1	332	3	Y	71	9	1			72
							78	9									
*12	3038	X	566	-0-	-2472	-0-	13	1	553	3	Y	-0-	1	3			71

TOTAL GAS PROD: 23,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

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	5921	X	4026	-0-	-1895	-0-	3815	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	9156	X	3414	-0-	-5742	-0-	3334	3	80	9	Y	73	1	0			252
03	7130	X	2540	-0-	-4590	-0-	1840	3	700	9	Y	636	1	0	512	1	375
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	1	82	1			294
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	3	6	9	Y	5	5	0			294
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5558	3	234	9	Y	213	4	0			503
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-	181	1			322
*08	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	814	1	12181	3	Y	271	176	1			417
							1	4	298	9							
*09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	311	1	8247	3	Y	582	776	1			223
							1	4	640	9							
*10	1426	X	184	-0-	-1242	-0-	2	1	75	3	Y	97	243	1			77
							107	9									
*11	1380	X	888	-0-	-492	-0-	18	1	794	3	Y	69	64	1			82
							76	9									
*12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	38	1	1634	3	Y	58	81	1			59
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 50,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	1790	3	62	4	N	318	3	0	468	1	165
							350	9									
02	2688	X	2223	-0-	-465	-0-	1946	3	51	4	N	205	179	1			191
							226	9									
03	2046	X	1109	-0-	-937	-0-	867	3	154	4	N	80	223	1			48
							88	9									
04	2130	X	1498	-0-	-632	-0-	1298	3	154	4	N	42	60	1			30
							46	9									
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2241	3	47	4	N	-0-					30
06	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	31	3	7	4	N	1	14	1			17
							1	9									
07	2449	X	6	-0-	-2443	-0-	2	3	2	4	N	2	17	1			2
							2	9									
*08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	341	1	4924	3	N	326	225	1			103
							11	4	359	9							
*09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	257	1	6745	3	N	294	266	1			131
							1	4	323	9							
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	115	1	3737	3	N	344	283	1			192
							378	9									
*11	4290	X	2299	-0-	-1991	-0-	36	1	1600	3	N	603	525	1			270
							663	9									
12	4433	X	2242	-0-	-2191	-0-	32	1	1390	3	N	745	831	1			184
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 31,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		943	3	51	4	Y	510	465	1			276
								561	9									
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-		438	3	41	4	Y	439	380	1			335
								483	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		1498	3	72	4	Y	240	313	1			262
								264	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-		1705	3	145	4	Y	1018	710	1			570
								1120	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		1036	3	4	4	Y	120	1	0	167	1	522
								132	9									
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	5					527
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						Y	-0-					527
*08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-						Y	-0-	527	1			-0-
*09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-						Y	-0-					-0-
*10	1178	X	782	-0-	-396	-0-		1	3	781	9	Y	710	152	1			558
*11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-		951	3	3	4	Y	373	797	1			134
								410	9									
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-		1871	3	8	4	Y	2292	1625	1			801
								2521	9									

TOTAL GAS PROD: 15,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,707

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		1493	3	64	4	Y	528	1	0	544	1	285
								581	9									
02	952	N	921	-0-	-31	-0-		503	3	23	4	Y	359	370	1			274
								395	9									
03	1054	N	92	-0-	-962	-0-		46	4	46	9	Y	42	256	1			60
04	1020	N	12	-0-	-1008	-0-		3	3	9	9	Y	8	63	1			5
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	3	11	9	Y	10	1	1			14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	3					17
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					17
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17	1			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-		55	3	2	4	Y	101	65	1			36
								111	9									
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	3			Y	-0-	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2145	3	118	4	Y	732	1	0	846	1	179
							805	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	1524	3	148	4	Y	769	1	0	762	1	185
							846	9									
03	2294	X	1811	-0-	-483	-0-	1566	3	81	4	Y	149	1	0	251	1	82
							164	9									
04	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	1494	3	103	4	Y	155	146	1			91
							171	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	849	3	76	4	Y	87	1	0	59	1	118
							96	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2080	3	149	4	Y	337	330	1			125
							371	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1677	3	199	4	Y	575	575	1			125
							633	9									
*08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6556	3	44	4	Y	360	339	1			146
							396	9									
*09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4833	3	75	4	Y	390	389	1			147
							429	9									
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3213	3	93	4	Y	121	268	1			-0-
							133	9									
*11	6900	X	2252	-0-	-4648	-0-	2205	3	17	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	7099	X	2091	-0-	-5008	-0-	1925	3	10	4	Y	142	56	1			86
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 35,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,844

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1739	3	150	4	Y	573	3	0	608	1	139
							630	9									
02	2800	N	3249	-0-	449	449	1950	3	377	4	Y	838	182	0	637	1	158
							922	9									
03	2877	N	2428	-0-	-449	-0-	1469	3	181	4	Y	707	2	0	473	1	390
							778	9									
04	3000	N	4431	-0-	1431	1431	2876	3	171	4	Y	1258	578	0	672	1	398
							1384	9									
05	2850	N	1419	-0-	-1431	-0-	921	3	139	4	Y	326	91	0	261	1	372
							359	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1246	3	219	4	Y	982	1	0	988	1	365
							1080	9									
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	2619	3	17	4	Y	2267	580	0	1686	1	366
							2494	9									
*08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5724	3	39	4	Y	362	581	1			147
							398	9									
*09	4440	X	3690	-0-	-750	-0-	3226	3	42	4	Y	384	386	1			145
							422	9									
*10	5115	X	2983	-0-	-2132	-0-	2391	3	78	4	Y	467	612	1			-0-
							514	9									
11	6180	X	1939	-0-	-4241	-0-	1742	3	20	4	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
12	6262	X	1760	-0-	-4502	-0-	1377	3	6	4	Y	343	136	1			207
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 38,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,668

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	412	1	2383	3	Y	392	1	0	325	1	185
							431	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	506	1	2240	3	Y	584	1	0	661	1	107
							642	9									
03	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	428	1	1569	3	Y	246	1	0	272	1	80
							271	9									
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	401	1	1898	3	Y	135	1	0	176	1	38
							149	9									
05	2728	X	751	-0-	-1977	-0-	580	1	171	9	Y	155	160	1			33
06	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	514	1	1885	3	Y	95	86	1			42
							105	9									
07	2728	X	2146	-0-	-582	-0-	553	1	1404	3	Y	172	172	1			42
							189	9									
*08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	585	1	6330	3	Y	1279	868	1			453
							1407	9									
*09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	553	1	6655	3	Y	751	749	1			455
							826	9									
*10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	414	1	3397	3	Y	372	541	1			286
							409	9									
*11	8100	X	3113	-0-	-4987	-0-	536	1	1991	3	Y	533	503	1			316
							586	9									
12	8308	X	2907	-0-	-5401	-0-	455	1	2076	3	Y	342	456	1			202
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 43,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,056

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	1302	N	147	-0-	-1155	-0-	101	1	35	3	Y	10	100	1			7
							11	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	130	1	809	3	Y	424	2	0	57	1	372
							59	4	466	9							
03	496	N	194	-0-	-302	-0-	96	1	52	3	Y	35	264	1			143
							7	4	39	9							
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	140	3	Y	35	1	0	70	1	107
							14	4	39	9							
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	152	1	16	4	Y	113	67	1			153
							124	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	123	1	110	3	Y	132	1	0	206	1	78
							145	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	139	1	794	3	Y	78	1	0	78	1	77
							86	9									
*08	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	5761	3	1044	9	Y	949	596	1			430
*09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	6728	3	606	9	Y	551	538	1			443
*10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2639	3	334	9	Y	304	501	1			246
*11	6540	X	1853	-0-	-4687	-0-	1166	3	5	4	Y	620	452	1			414
							682	9									
12	6758	X	1239	-0-	-5519	-0-	573	3	18	4	Y	589	688	1			315
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 23,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,840

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	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	3772	3	982	9	Y	893	11	0	1048	1	346
02	4900	X	3967	-0-	-933	-0-	3157	3	6	4	Y	731	9	0	906	1	162
							804	9									
03	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	3886	3	917	9	Y	834	12	0	528	1	456
04	4830	X	3238	-0-	-1592	-0-	2448	3	790	9	Y	718	841	1			333
05	4991	X	4187	-0-	-804	-0-	4174	3	13	4	Y	-0-					333
06	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3737	3	36	9	Y	33					366
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	4554	3	2233	9	Y	2030	2065	1			331
*08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1074	1	8704	3	Y	1129	1161	1			299
							1242	9									
*09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	992	1	8888	3	Y	611	619	1			291
							672	9									
*10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1390	1	6110	3	Y	573	591	1			273
							630	9									
*11	7350	X	5614	-0-	-1736	-0-	1300	1	3884	3	Y	391	421	1			243
							430	9									
12	7595	X	5987	-0-	-1608	-0-	1099	1	4579	3	Y	281	393	1			131
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 72,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,224

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		362	-0-	362	362	344	3	18	4	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		517	-0-	517	879	516	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT		192	-0-	192	1071	177	3	15	9	Y	14	2	0	10	1	2
*08	1418	N	347	-0-	-1071	-0-	15	1	127	3	Y	186	139	1			49
							205	9									
*09	510	N	365	-0-	-145	-0-	21	1	210	3	Y	122	113	1			58
							134	9									
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	158	141	1			75
							174	9									
*11	360	N	325	-0-	-35	-0-	34	1	103	3	Y	171	140	1			106
							188	9									
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	281	3	Y	470	358	1			218
							517	9									

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	420	1	2991	3	Y	519	16	0	375	1	238
							571	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	585	1	3596	3	Y	715	14	0	810	1	129
							787	9									
03	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	459	1	2243	3	Y	779	11	0	543	1	354
							857	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	440	1	2603	3	Y	772	11	0	898	1	217
							849	9									
05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	660	1	12953	3	Y	813	15	0	843	1	172
							894	9									
06	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	524	1	2261	3	Y	349	6	0	363	1	152
							384	9									
07	4030	X	3042	-0-	-988	-0-	568	1	1769	3	Y	641	3	0	635	1	155
							705	9									
*08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	577	1	6150	3	Y	732	628	1			259
							805	9									
*09	10770	X	8401	-0-	-2369	-0-	609	1	7327	3	Y	423	426	1			256
							465	9									
*10	11129	X	4061	-0-	-7068	-0-	418	1	3348	3	Y	268	318	1			206
							295	9									
*11	7350	X	2489	-0-	-4861	-0-	441	1	1697	3	Y	319	336	1			189
							351	9									
12	8680	X	3578	-0-	-5102	-0-	540	1	2684	3	Y	322	321	1			190
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 63,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,652

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	583	1	3895	3	Y	790	702	1			374
							869	9									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	705	1	3081	3	Y	1013	1201	1			186
							1114	9									
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	553	1	3025	3	Y	675	586	1			275
							743	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	455	1	3557	3	Y	527	652	1			150
							580	9									
05	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	903	1	1022	9	Y	929	879	1			200
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	673	1	3680	3	Y	474	464	1			210
							521	9									
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	727	1	3044	3	Y	854	856	1			208
							939	9									
*08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	654	1	7018	3	Y	819	737	1			290
							901	9									
*09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	692	1	8348	3	Y	479	479	1			290
							527	9									
*10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	538	1	4424	3	Y	663	444	1			509
							729	9									
*11	8340	X	4608	-0-	-3732	-0-	828	1	2860	3	Y	836	849	1			496
							920	9									
12	9889	X	6041	-0-	-3848	-0-	931	1	3979	3	Y	1028	916	1			608
							1131	9									

TOTAL GAS PROD: 65,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,087

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7269	-0-	-4356		-0-	780	1	5723	3	N	686	17	0	1204	1	64
								11	4	755	9							
02	9156	X	8668	-0-	-488		-0-	770	1	7496	3	N	358	15	0	175	1	232
								8	4	394	9							
03	10137	X	9287	-0-	-850		-0-	439	1	6895	3	N	1749	13	0	1594	1	374
								29	4	1924	9							
04	14122	X	14122	-0-	-0-		-0-	930	1	11757	3	N	1301	78	0	1213	1	384
								4	4	1431	9							
05	13067	X	13067	-0-	-0-		-0-	870	1	11208	3	N	894	33	0	861	1	384
								6	4	983	9							
06	9372	X	9372	-0-	-0-		-0-	573	1	8412	3	N	300	18	0			666
								57	4	330	9							
07	14601	X	11687	-0-	-2914		-0-	1106	1	10568	3	N	4	4	0			666
								9	4	4	9							
*08	14965	X	14965	-0-	-0-		-0-	1149	1	13816	3	N	-0-	183	1	182	7	301
*09	18975	X	18975	-0-	-0-		-0-	1207	1	15877	3	N	1719	1719	1			301
								1891	9									
*10	13082	X	7819	-0-	-5263		-0-	891	1	5664	3	N	1149	1149	1			301
								1264	9									
*11	14490	X	6830	-0-	-7660		-0-	963	1	4604	3	N	1148	1148	1			301
								1263	9									
12	16492	X	6080	-0-	-10412		-0-	943	1	3551	3	N	1442	1442	1			301
								1586	9									

TOTAL GAS PROD: 128,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,750

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5416	-0-	-2055		-0-	104	1	4902	3	Y	373	7	0	450	1	234
								410	9									
02	7894	X	7894	-0-	-0-		-0-	167	1	6907	3	Y	745	9	0	494	1	476
								820	9									
03	7471	X	6889	-0-	-582		-0-	161	1	6389	3	Y	308	8	0	533	1	243
								339	9									
04	7808	X	7808	-0-	-0-		-0-	144	1	6930	3	Y	667	8	0	493	1	409
								734	9									
05	8422	X	8422	-0-	-0-		-0-	144	1	7639	3	Y	581	8	0	582	1	400
								639	9									
06	7230	X	6289	-0-	-941		-0-	153	1	6090	3	Y	42	4	0			438
								46	9									
07	7471	X	2015	-0-	-5456		-0-	23	1	1355	3	Y	579	1	0	616	1	400
								637	9									
*08	8060	X	945	-0-	-7115		-0-	30	1	914	3	Y	1	192	1			209
								1	9									
*09	8160	X	615	-0-	-7545		-0-	22	1	593	3	Y	-0-	91	1			118
*10	8432	X	4480	-0-	-3952		-0-	202	1	4100	3	Y	162	155	1			125
								178	9									
*11	6300	X	4809	-0-	-1491		-0-	106	1	4314	3	Y	354	273	1			206
								389	9									
*12	7620	X	7620	-0-	-0-		-0-	204	1	6555	3	Y	783	635	1			354
								861	9									

TOTAL GAS PROD: 63,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,595

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1403	-0-	-2441	-0-	392	1	744	3	N	243	1	0	246	1	188
							267	9									
02	2884	X	1925	-0-	-959	-0-	406	1	1160	3	N	326	1	0	325	1	188
							359	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7	44	1			151
04	2580	X	12	-0-	-2568	-0-	12	1			N	-0-	47	1			104
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					104
06	2070	X	379	-0-	-1691	-0-	317	1	62	9	N	56	84	1			76
07	2139	X	145	-0-	-1994	-0-	145	1			N	-0-					76
*08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	255	1	409	3	N	105					181
							116	9									
*09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	297	1	753	3	N	63	38	1			206
							69	9									
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	160	1	432	3	N	-0-					206
*11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	213	1	2276	3	N	-0-					206
*12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1317	3	N	129	127	1			208
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5657	-0-	-605	-0-	109	1	5141	3	Y	370	5	0	449	1	234
							407	9									
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	135	1	5559	3	Y	497	5	0	408	1	318
							547	9									
03	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	134	1	5298	3	Y	224	5	0	359	1	178
							246	9									
04	6060	X	6018	-0-	-42	-0-	111	1	5332	3	Y	523	4	0	375	1	322
							575	9									
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	120	1	5876	3	Y	476	4	0	464	1	330
							524	9									
06	6060	X	5181	-0-	-879	-0-	125	1	5021	3	Y	32	2	0			360
							35	9									
07	6262	X	5774	-0-	-488	-0-	85	1	5160	3	Y	481	2	0	508	1	331
							529	9									
*08	6231	X	4020	-0-	-2211	-0-	391	1	3576	3	Y	48	158	1			221
							53	9									
*09	6300	X	2425	-0-	-3875	-0-	203	1	2017	3	Y	186	96	1			311
							205	9									
*10	6510	X	2540	-0-	-3970	-0-	102	1	2007	3	Y	392	399	1			304
							431	9									
*11	5580	X	4610	-0-	-970	-0-	177	1	4011	3	Y	384	464	1			224
							422	9									
12	5766	X	5062	-0-	-704	-0-	208	1	4671	3	Y	166	315	1			75
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 59,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,779

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8426	-0-	-1494	-0-	854	1	6902	3	N	605	16	0	630	1	586
							4	4	666	9							
02	8400	X	7685	-0-	-715	-0-	711	1	6085	3	N	808	21	0	812	1	561
							889	9									
03	9052	X	6158	-0-	-2894	-0-	413	1	5014	3	N	649	19	0	767	1	424
							17	4	714	9							
04	8670	X	5423	-0-	-3247	-0-	729	1	4107	3	N	534	36	0	671	1	251
							587	9									
05	8432	X	5653	-0-	-2779	-0-	646	1	4135	3	N	765	26	0	668	1	322
							30	4	842	9							
06	8220	X	4283	-0-	-3937	-0-	434	1	3174	3	N	526	15	0	516	1	317
							96	4	579	9							
07	8494	X	5813	-0-	-2681	-0-	762	1	3307	3	N	1585	11	0	1575	1	316
							1744	9									
*08	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	723	1	8739	3	N	842	980	1			178
							926	9									
*09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	731	1	9588	3	N	460	463	1			175
							506	9									
*10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	866	1	5809	3	N	350	309	1			216
							385	9									
*11	10110	X	5400	-0-	-4710	-0-	885	1	4241	3	N	249	236	1			229
							274	9									
12	11191	X	5069	-0-	-6122	-0-	1033	1	3878	3	N	144	169	1			204
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 82,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,517

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5739	-0-	-1174	-0-	4652	3	112	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									
02	5964	X	5320	-0-	-644	-0-	3914	3	85	4	Y	1201	864	1			366
							1321	9									
03	5735	X	1590	-0-	-4145	-0-	1545	3	45	4	Y	-0-					366
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5251	3	330	4	Y	-0-					366
05	5735	X	337	-0-	-5398	-0-	227	3	110	4	Y	-0-					366
06	5700	X	341	-0-	-5359	-0-	156	3	130	4	Y	50					416
							55	9									
07	5890	X	4221	-0-	-1669	-0-	3102	3	183	4	Y	851	1217	1			50
							936	9									
*08	5766	X	4321	-0-	-1445	-0-	3858	3	463	9	Y	421	228	1			243
*09	5580	X	230	-0-	-5350	-0-	222	3	8	9	Y	7	12	1			238
*10	4216	X	492	-0-	-3724	-0-	67	3	425	9	Y	386	147	1			477
*11	4080	X	2297	-0-	-1783	-0-	2297	3			Y	-0-					477
12	4216	X	186	-0-	-4030	-0-	186	3			Y	-0-					477

TOTAL GAS PROD: 30,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,802

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	9334	3	377	4	Y	886	1232	1			29
							975	9									
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	7580	3	327	4	Y	480	363	1			146
							528	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3176	3	159	4	Y	-0-					146
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4283	3	156	4	Y	-0-					146
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	185	3	76	4	Y	-0-					146
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2037	3	55	9	Y	50					196
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	8952	3	936	9	Y	851	997	1			50
*08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4356	3	729	9	Y	663	331	1			382
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4022	3	26	9	Y	24	18	1			388
*10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	240	1			148
*11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					148
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 53,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,954

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	2973	-0-	-4839	-0-	743	1	1413	3	N	743	1	0	755	1	579
							817	9									
02	5852	X	4075	-0-	-1777	-0-	771	1	2202	3	N	1002	2	0	1000	1	579
							1102	9									
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	19	135	1			463
04	5310	X	22	-0-	-5288	-0-	22	1			N	-0-	144	1			319
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					319
06	4380	X	789	-0-	-3591	-0-	601	1	188	9	N	171	257	1			233
07	4526	X	275	-0-	-4251	-0-	275	1			N	-0-					233
*08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	484	1	777	3	N	105					338
							116	9									
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	564	1	1430	3	N	64	72	1			330
							70	9									
*10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	304	1	819	3	N	-0-					330
*11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	404	1	4319	3	N	-0-					330
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	207	1	2498	3	N	203	204	1			329
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 20,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	3039	-0-	-6788	-0-	717	1	1362	3	N	873	2	0	887	1	680
							960	9									
02	8876	X	4162	-0-	-4714	-0-	744	1	2122	3	N	1178	3	0	1175	1	680
							1296	9									
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	22	158	1			544
04	5340	X	22	-0-	-5318	-0-	22	1			N	-0-	169	1			375
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					375
06	4470	X	801	-0-	-3669	-0-	580	1	221	9	N	201	302	1			274
07	4619	X	265	-0-	-4354	-0-	265	1			N	-0-					274
*08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	466	1	749	3	N	105					379
							116	9									
*09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	544	1	1379	3	N	63	80	1			362
							69	9									
*10	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	293	1	790	3	N	-0-					362
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	389	1	4164	3	N	-0-					362
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	200	1	2409	3	N	223	224	1			361
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

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	11470	X	10216	-0-	-1254	-0-	955	1	8560	3	N	599	23	0	617	1	574
							42	4	659	9							
02	9744	X	9121	-0-	-623	-0-	820	1	7429	3	N	783	12	0	796	1	549
							11	4	861	9							
03	10788	X	7657	-0-	-3131	-0-	462	1	6257	3	N	695	11	0	773	1	460
							173	4	765	9							
04	10260	X	6402	-0-	-3858	-0-	792	1	4892	3	N	540	17	0	720	1	263
							124	4	594	9							
05	10230	X	6620	-0-	-3610	-0-	742	1	4786	3	N	842	13	0	731	1	361
							166	4	926	9							
06	9900	X	5365	-0-	-4535	-0-	501	1	4172	3	N	599	8	0	585	1	367
							33	4	659	9							
07	10106	X	8245	-0-	-1861	-0-	932	1	5297	3	N	1832	4	0	1828	1	367
							1	4	2015	9							
*08	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	960	1	11541	3	N	664	891	1			140
							730	9									
*09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	991	1	12995	3	N	376	373	1			143
							414	9									
*10	8246	X	7151	-0-	-1095	-0-	939	1	5980	3	N	211	252	1			102
							232	9									
*11	12840	X	6222	-0-	-6618	-0-	943	1	5172	3	N	97	110	1			89
							107	9									
12	13950	X	5612	-0-	-8338	-0-	1177	1	4336	3	N	90	65	1			114
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 100,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,328

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5	-0-	5	2354	5	4			N	-0-					401
02	0	W	2	-0-	2	2356	2	4			N	-0-					401
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2356					N	596	358	1			639
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2356					N	-0-					639
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2356					N	-0-					639
06	0	W	208	-0-	208	2564	6	4	202	9	N	184					823
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2564					N	-0-	367	1			456
*08	0	W	673	-0-	673	3237	84	3	589	9	N	535	724	1			267
*09	0	W	1313	-0-	1313	4550	1313	3			N	-0-					267
*10	0	W	1	-0-	1	4551	1	3			N	-0-					267
*11	4560	X	9	-0-	-4551	-0-	9	3			N	-0-					267
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	1	-0-	-12554	-0-	1	4			N	-0-					236
02	11340	X	124	-0-	-11216	-0-	20	1	72	3	N	19	19	0			236
							11	4	21	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	416	179	1			473
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					473
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	22	1	706	3	N	6	6	0			473
							4	4	7	9							
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	164					637
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	3	3	0			637
							3	9									
*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	359	7			278
*09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	N	-0-					278
*10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	547	547	1			278
							602	9									
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	70	1	3024	3	N	185	185	1			278
							204	9									
12	992	X	292	-0-	-700	-0-	2	1	86	3	N	185	185	1			278
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	1446	-0-	-45023	-0-	171	1	873	3	N	365	519	1			161
							402	9									
02	41972	X	1339	-0-	-40633	-0-	135	1	884	3	N	266	179	1			248
							27	4	293	9							
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	3	N	612	161	1			699
							673	9									
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	148	1	7	9	N	6	521	1			184
05	2046	X	311	-0-	-1735	-0-	161	1	72	3	N	69	169	1			84
							2	4	76	9							
06	1410	X	688	-0-	-722	-0-	148	1	478	3	N	56					140
							62	9									
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	176	1	653	3	N	516	572	1			84
							568	9									
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4317	3	686	9	N	624	552	1			156
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5883	3	201	9	N	183	183	1			156
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2385	3	416	9	N	378	378	1			156
*11	4800	X	531	-0-	-4269	-0-	114	3	417	9	N	379	379	1			156
12	6293	X	300	-0-	-5993	-0-	98	3	202	9	N	184	187	1			153

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

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	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	131	1	3144	3	N	1024	37	0	985	1	332
							13	4	1126	9							
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	89	1	2873	3	N	1242	800	1			774
							10	4	1366	9							
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2455	3	55	4	N	118	461	1			431
							130	9									
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	131	1	4211	3	N	540	813	1			158
							152	4	594	9							
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	58	1	2067	3	N	13	160	1			11
							14	9									
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	N	141					152
							31	4	155	9							
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	254	113	1			293
							31	4	279	9							
*08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	N	616	342	1			567
							678	9									
*09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	N	2	227	1			342
							1	4	2	9							
*10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	217	157	1			402
							1	4	239	9							
*11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	N	368	229	1			541
							405	9									
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	73	1	3131	3	N	466	308	1			699
							33	4	513	9							

TOTAL GAS PROD: 27,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,001

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	2300	-0-	-18935	-0-		2084	3	73	4	N	130	2	0	179	1	172
								143	9									
02	19180	X	1546	-0-	-17634	-0-		42	1	1337	3	N	112					284
								44	4	123	9							
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-		671	3	20	4	N	114					398
								125	9									
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-		14	3	2	9	N	2					400
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-					400
06	2220	X	1555	-0-	-665	-0-		37	1	1269	3	N	195	195	1			400
								34	4	215	9							
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-		29	1	881	3	N	-0-					400
								42	4									
*08	226	X	226	-0-	-0-	-0-		15	1	211	3	N	-0-	137	7			263
*09	268	X	268	-0-	-0-	-0-		16	1	252	3	N	-0-					263
*10	662	X	662	-0-	-0-	-0-		5	1	254	3	N	366	366	1			263
								403	9									
*11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-					263
*12	961	X	356	-0-	-605	-0-		8	1	347	3	N	1	2	3			262
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73625	X	8527	-0-	-65098	-0-		145	1	6207	3	N	1950	63	0	2521	1	673
								30	4	2145	9							
02	66500	X	6255	-0-	-60245	-0-		135	1	4619	3	N	1352	1278	1			747
								14	4	1487	9							
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-		70	1	3690	3	N	1204	738	1			1213
								55	4	1324	9							
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-		148	1	4345	3	N	557	1425	1			345
								152	4	613	9							
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-		161	1	2200	3	N	95	334	1			106
								105	9									
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-		134	1	1420	3	N	217					323
								33	4	239	9							
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-		155	1	821	3	N	799	708	1			414
								31	4	879	9							
*08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-		174	1	2705	3	N	532	79	1	377	7	490
								585	9									
*09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-		216	1	5610	3	N	920	196	1			1214
								11	4	1012	9							
*10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-		183	1	5654	3	N	517	558	1			1173
								16	4	569	9							
*11	3330	X	2039	-0-	-1291	-0-		35	1	1507	3	N	449	667	1			955
								3	4	494	9							
12	7068	X	6100	-0-	-968	-0-		130	1	5552	3	N	306	544	1			717
								81	4	337	9							

TOTAL GAS PROD: 56,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,898

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	170	-0-	-24227	-0-	8	4	162	9	N	147					293
02	22036	X	138	-0-	-21898	-0-	26	4	112	9	N	102					395
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	183	1			312
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					372
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
*08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	3	N	83					455
							91	9									
*09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	124	1	1587	3	N	-0-					455
*10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	67	1	1644	3	N	371	371	1			455
							408	9									
*11	3060	X	109	-0-	-2951	-0-	2	1	107	3	N	-0-					455
12	2542	X	470	-0-	-2072	-0-	1	1	52	3	N	379	386	1			448
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

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	23963	X	806	-0-	-23157	-0-	655	1	49	4	N	93					446
							102	9									
02	21644	X	829	-0-	-20815	-0-	474	1	131	4	N	204					650
							224	9									
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	374	1	35	4	N	80	346	1			384
							88	9									
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	638	1	9	4	N	-0-					384
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	660	1	5	4	N	196					580
							216	9									
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	638	1	6	4	N	389					969
							428	9									
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	712	1	906	3	N	172	561	1			580
							15	4	189	9							
*08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	9	1	1080	3	N	83	376	1			287
							91	9									
*09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	3	N	-0-					287
*10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	20	1	1053	3	N	357	357	1			287
							393	9									
*11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2065	3	N	185	185	1			287
							204	9									
12	1829	X	696	-0-	-1133	-0-	6	1	275	3	N	377	377	1			287
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	120001	X	91124	-0-	-28877	-0-	74541	3	16583	9	Y	15075	15050	0			25
*09	116130	X	83031	-0-	-33099	-0-	63244	3	19787	9	Y	17988	17987	0			26
*10	120001	X	46842	-0-	-73159	-0-	30863	3	15979	9	Y	14526	14526	0			26
*11	116130	X	65038	-0-	-51092	-0-	42317	3	22721	9	Y	20655	20655	0			26
12	120001	X	62816	-0-	-57185	-0-	45634	3	17182	9	Y	15620	15620	0			26

TOTAL GAS PROD: 348,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,864

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		89089	-0-	89089	89089	71416	3	17673	9	Y	16066	16040	0			26
*09	14B2 EXT		87610	-0-	87610	176699	65540	3	22070	9	Y	20064	20061	0			29
*10	14B2 EXT		51845	-0-	51845	228544	34023	3	17822	9	Y	16202	16202	0			29
*11	14B2 EXT		85514	-0-	85514	314058	60172	3	25342	9	Y	23038	23038	0			29
12	14B2 EXT		68265	-0-	68265	382323	49100	3	19165	9	Y	17423	17423	0			29

TOTAL GAS PROD: 382,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,793

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		26749	-0-	26749	26749	13835	3	12914	9	N	11740	1674	0			10066
06	0		90299	-0-	90299	117048	68586	3	21713	9	Y	19739	7096	0			12643
07	0		76299	-0-	76299	193347	65083	3	11216	9	Y	10196	7566	0			15273
*08	296619	X	103272	-0-	-193347	-0-	87761	3	15511	9	Y	14101	29351	0			23
*09	140100	X	103510	-0-	-36590	-0-	86006	3	17504	9	Y	15913	15913	0			23
*10	144770	X	59541	-0-	-85229	-0-	45406	3	14135	9	Y	12850	12850	0			23
*11	140100	X	95779	-0-	-44321	-0-	75680	3	20099	9	Y	18272	18272	0			23
12	144770	X	77195	-0-	-67575	-0-	61995	3	15200	9	Y	13818	13818	0			23

TOTAL GAS PROD: 632,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,629

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		78930	-0-	78930	78930	41139	3	37791	9	Y	34355	34355	0			-0-
*09	179010	X	100080	-0-	-78930	-0-	54232	3	45848	9	Y	41680	41680	0			-0-
*10	93775	X	82993	-0-	-10782	-0-	28683	3	54310	9	Y	49373	49373	0			-0-
*11	120884	X	120884	-0-	-0-	-0-	52248	3	68636	9	Y	62396	62396	0			-0-
*12	93775	X	91385	-0-	-2390	-0-	40375	3	51010	9	Y	46373	46373	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 474,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,177

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		47466	-0-	47466	47466	36196	3	11270	9	Y	10245	10245	0			-0-
*09	108851	X	61385	-0-	-47466	-0-	47711	3	13674	9	Y	12431	12431	0			-0-
*10	82863	X	41885	-0-	-40978	-0-	25687	3	16198	9	Y	14725	14725	0			-0-
*11	80190	X	65340	-0-	-14850	-0-	44870	3	20470	9	Y	18609	18609	0			-0-
12	82863	X	52726	-0-	-30137	-0-	37513	3	15213	9	Y	13830	13830	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,840

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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. GAS	(I) LIFT(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	6729	-0-		-1424	-0-	509 917	1 9	5303	2	N	834	850	1	13	8	248
02	6888	X	4966	-0-		-1922	-0-	401 663	1 9	3902	2	N	603	692	1	6	8	153
03	7626	X	6409	-0-		-1217	-0-	516 904	1 9	4989	2	N	822	832	1	5	8	138
04	7380	X	6428	-0-		-952	-0-	467 876	1 9	5085	2	N	796	680	1	11	8	243
05	6727	X	6649	-0-		-78	-0-	510 762	1 9	5377	2	N	693	669	1	2	8	265
06	6629	X	6629	-0-		-0-	-0-	479 723	1 9	5427	2	N	657	700	1	2	8	220
07	6634	X	5853	-0-		-781	-0-	476 609	1 9	4768	2	N	554	690	1	4	8	80
08	6634	X	3172	-0-		-3462	-0-	216 78	1 9	2878	2	N	71	1	8			150
09	6630	X	2809	-0-		-3821	-0-	132 327	1 9	2350	2	N	297	157	1	32	8	258
10	7326	X	7326	-0-		-0-	-0-	527 977	1 9	5822	2	N	888	1047	1	2	8	97
11	6630	X	6443	-0-		-187	-0-	505 455	1 4	4724 759	2 9	N	690	534	1	7	8	246
*12	6008	X	6008	-0-		-0-	-0-	518 669	1 9	4821	2	N	608	718	1	3	8	133

TOTAL GAS PROD: 69,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	13870	-0-		-3273	-0-	13741	2	129	9	N	117	181	1	1	8	133
02	14700	X	11774	-0-		-2926	-0-	11673	2	101	9	N	92	186	1	2	8	37
03	16771	X	12344	-0-		-4427	-0-	12243	2	101	9	N	92	2	8			127
04	16230	X	12687	-0-		-3543	-0-	12585	2	102	9	N	93	1	8			219
05	16771	X	11446	-0-		-5325	-0-	11368	2	78	9	N	71	188	1	1	8	101
06	13410	X	1118	-0-		-12292	-0-	1118	2			N	-0-					101
07	13113	X	12961	-0-		-152	-0-	12873	2	88	9	N	80					181
08	13113	X	9970	-0-		-3143	-0-	9904	2	66	9	N	60	177	1			64
09	17288	X	17288	-0-		-0-	-0-	17171	2	117	9	N	106					170
10	12958	X	10232	-0-		-2726	-0-	10156	2	76	9	N	69	4	8			235
11	12540	X	10638	-0-		-1902	-0-	10544	2	94	9	N	85	185	1			135
12	17856	X	12026	-0-		-5830	-0-	11908	2	118	9	N	107	170	1	1	8	71

TOTAL GAS PROD: 136,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8262	-0-		-790	-0-	8206	2	56	9	N	51	174	1			94
02	8176	X	7233	-0-		-943	-0-	7188	2	45	9	N	41	2	8			133
03	9765	X	8070	-0-		-1695	-0-	8027	2	43	9	N	39	1	8			171
04	9450	X	7298	-0-		-2152	-0-	7262	2	36	9	N	33					204
05	9765	X	6626	-0-		-3139	-0-	6604	2	22	9	N	20	183	1	1	8	40
06	8170	X	8170	-0-		-0-	-0-	8133	2	37	9	N	34					74
07	8060	X	6685	-0-		-1375	-0-	6661	2	24	9	N	22					96
08	8060	X	3780	-0-		-4280	-0-	3759	2	21	9	N	19					115
09	8947	X	8947	-0-		-0-	-0-	8907	2	40	9	N	36					151
10	8432	X	7262	-0-		-1170	-0-	7229	2	33	9	N	30	2	8			179
11	8160	X	6377	-0-		-1783	-0-	6345	2	32	9	N	29	181	1			27
12	9238	X	6050	-0-		-3188	-0-	6016	2	34	9	N	31	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 84,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19395	2	2	9	N	2	1	8			169
02	13636	X	12672	-0-	-964	-0-	12670	2	2	9	N	2	2	8			169
03	14198	X	13180	-0-	-1018	-0-	13179	2	1	9	N	1	1	8			169
04	18270	X	11997	-0-	-6273	-0-	11991	2	6	9	N	5	2	8			172
05	18879	X	12265	-0-	-6614	-0-	12241	2	24	9	N	22	1	8			193
06	18270	X	8457	-0-	-9813	-0-	8454	2	3	9	N	3	1	8			195
07	14043	X	2909	-0-	-11134	-0-	2887	2	22	9	N	20					215
08	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	26248	2	2	9	N	2					217
09	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	24396	2	3	9	N	3	3	8			217
10	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	21868	2	8	9	N	7	7	8			217
11	18270	X	18006	-0-	-264	-0-	18006	2			N	-0-					217
*12	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19549	2	1	9	N	1	1	8			217

TOTAL GAS PROD: 190,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					62
02	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12301	2	12	9	N	11					73
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11877	2	9	9	N	8	1	8			80
04	5790	X	4808	-0-	-982	-0-	4802	2	6	9	N	5	4	8			81
05	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	4	2	8			83
06	13200	X	8943	-0-	-4257	-0-	8943	2			N	-0-					83
07	13640	X	348	-0-	-13292	-0-	346	2	2	9	N	2	1	8			84
08	11873	X	81	-0-	-11792	-0-	81	2			N	-0-					84
09	8940	X	85	-0-	-8855	-0-	85	2			N	-0-					84
10	9238	X	2093	-0-	-7145	-0-	2093	2			N	-0-					84
11	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					84
*12	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 72,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	1760	2	183	9	N	166	185	1			173
02	2688	N	763	-0-	-1925	-0-	606	2	157	9	N	143	187	1			129
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1947	2	163	9	N	148	181	1			96
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1820	2	150	9	N	136	178	1			54
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1882	2	154	9	N	140					194
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	1656	2	102	9	N	93	182	1			105
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1723	2	166	9	N	151					256
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1745	2	100	9	N	91	183	1			164
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1500	2	85	9	N	77	175	1			66
10	1891	N	222	-0-	-1669	-0-	218	2	4	9	N	4					70
11	1800	N	337	-0-	-1463	-0-	331	2	6	9	N	5					75
*12	3100	N	4455	-0-	1355	1355	4170	2	285	9	N	259	187	1			147

TOTAL GAS PROD: 20,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

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	15562	X	12299	-0-	-3263	-0-	12167	2	132	9	Y	120	116	1	5	8	47
02	13468	X	10455	-0-	-3013	-0-	10374	2	81	9	Y	74	4	8			117
03	14074	X	11118	-0-	-2956	-0-	11032	2	86	9	Y	78	126	1	2	8	67
04	12810	X	10810	-0-	-2000	-0-	10730	2	80	9	Y	73	2	8			138
05	13051	X	11315	-0-	-1736	-0-	11260	2	55	9	Y	50	106	1	2	8	80
06	11910	X	10827	-0-	-1083	-0-	10784	2	43	9	Y	39	2	8			117
07	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	9907	2	28	9	Y	25					142
08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11477	2	41	9	Y	37	1	8			178
09	10950	X	10439	-0-	-511	-0-	10410	2	29	9	Y	26	1	8			203
10	11315	X	10461	-0-	-854	-0-	10415	2	46	9	Y	42	172	1	4	8	69
11	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	10342	2	69	9	Y	63					132
12	11532	X	6980	-0-	-4552	-0-	6922	2	58	9	Y	53	97	1	2	8	86

TOTAL GAS PROD: 126,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12422	-0-	-257	-0-	12210	2	212	9	Y	193	179	1	2	8	182
02	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12079	2	201	9	Y	183	265	1	2	8	98
03	14198	X	10696	-0-	-3502	-0-	10520	2	176	9	Y	160	176	1			82
04	13740	X	6670	-0-	-7070	-0-	6597	2	73	9	Y	66	77	1	1	8	70
05	14198	X	9465	-0-	-4733	-0-	9385	2	80	9	Y	73	64	1			79
06	13170	X	8555	-0-	-4615	-0-	8472	2	83	9	Y	75	66	1			88
07	13609	X	9748	-0-	-3861	-0-	9646	2	102	9	Y	93	73	1			108
08	10695	X	9258	-0-	-1437	-0-	9184	2	74	9	Y	67	132	1			43
09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9907	2	108	9	Y	98	68	1			73
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10422	2	176	9	Y	160	103	1	4	8	126
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9761	2	153	9	Y	139	205	1			60
*12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10670	2	199	9	Y	181	177	1			64

TOTAL GAS PROD: 120,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11548	2	165	9	Y	150	123	1	2	8	131
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10135	2	163	9	Y	148	199	1	1	8	79
03	12307	X	7157	-0-	-5150	-0-	7045	2	112	9	Y	102	120	1			61
04	11910	X	5423	-0-	-6487	-0-	5313	2	110	9	Y	100	80	1	1	8	80
05	12307	X	8473	-0-	-3834	-0-	8349	2	124	9	Y	113	84	1	1	8	108
06	11340	X	8402	-0-	-2938	-0-	8310	2	92	9	Y	84	81	1	1	8	110
07	11408	X	9452	-0-	-1956	-0-	9350	2	102	9	Y	93	80	1			123
08	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5847	2	73	9	Y	66	140	1	1	8	48
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9706	2	149	9	Y	135	87	1	1	8	95
10	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	7159	2	21	9	Y	19	50	1	2	8	62
11	9150	X	7045	-0-	-2105	-0-	6945	2	100	9	Y	91	117	1			36
12	10199	X	7673	-0-	-2526	-0-	7509	2	164	9	Y	149	134	1			51

TOTAL GAS PROD: 98,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11451	2	96	9	Y	87	71	1	1	8	70
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10666	2	80	9	Y	73	105	1	1	8	37
03	12896	X	9832	-0-	-3064	-0-	9785	2	47	9	Y	43	56	1			24
04	12480	X	7378	-0-	-5102	-0-	7357	2	21	9	Y	19	23	1			20
05	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-	8120	2	30	9	Y	27	22	1			25
06	11520	X	7957	-0-	-3563	-0-	7906	2	51	9	Y	46	31	1			40
07	11904	X	8958	-0-	-2946	-0-	8910	2	48	9	Y	44	34	1			50
08	9827	X	8937	-0-	-890	-0-	8863	2	74	9	Y	67	89	1			28
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9362	2	30	9	Y	27	27	1			28
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9983	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	35
11	8670	X	7395	-0-	-1275	-0-	7366	2	29	9	Y	26	48	1			13
*12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10618	2	35	9	Y	32	34	1			11

TOTAL GAS PROD: 110,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11143	-0-	-2001	-0-	10890	2	253	9	N	230	172	1	1	8	196
02	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10544	2	263	9	N	239	180	1	5	8	250
03	11377	X	10150	-0-	-1227	-0-	9926	2	224	9	N	204	372	1	1	8	81
04	10800	X	10520	-0-	-280	-0-	10289	2	231	9	N	210	184	1	1	8	106
05	11966	X	10196	-0-	-1770	-0-	9969	2	227	9	N	206	187	1	1	8	124
06	11580	X	6649	-0-	-4931	-0-	6541	2	108	9	N	98					222
07	11966	X	3241	-0-	-8725	-0-	3180	2	61	9	N	55					277
08	10881	X	1412	-0-	-9469	-0-	1391	2	21	9	N	19	178	1			118
09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15431	2	309	9	N	281	180	1			219
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12481	2	287	9	N	261	359	1	3	8	118
11	6660	X	5194	-0-	-1466	-0-	5098	2	96	9	N	87					205
12	16275	X	5772	-0-	-10503	-0-	5659	2	113	9	N	103	184	1			124

TOTAL GAS PROD: 103,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5031	-0-	-952	-0-	5012	2	19	9	N	17	1	8			125
02	5404	X	5041	-0-	-363	-0-	5020	2	21	9	N	19	2	8			142
03	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	4714	2	17	9	N	15	1	8			156
04	5340	X	4760	-0-	-580	-0-	4739	2	21	9	N	19	2	8			173
05	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5174	2	14	9	N	13					186
06	5400	X	245	-0-	-5155	-0-	245	2			N	-0-					186
07	5580	X	53	-0-	-5527	-0-	52	2	1	9	N	1					187
08	5177	X	31	-0-	-5146	-0-	31	2			N	-0-					187
09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8045	2	15	9	N	14	164	1			37
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5701	2	14	9	N	13	2	8			48
11	240	X	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					48
12	8339	X	328	-0-	-8011	-0-	327	2	1	9	N	1					49

TOTAL GAS PROD: 39,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8074	-0-	-420	-0-	8001	2	73	9	N	66	164	1	1	8	99
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7805	2	73	9	N	66	2	8			163
03	8277	X	8076	-0-	-201	-0-	8011	2	65	9	N	59					222
04	7800	X	6493	-0-	-1307	-0-	6451	2	42	9	N	38	1	8			259
05	8711	X	6817	-0-	-1894	-0-	6774	2	43	9	N	39	184	1	1	8	113
06	8430	X	7210	-0-	-1220	-0-	7166	2	44	9	N	40	2	8			151
07	8711	X	5628	-0-	-3083	-0-	5594	2	34	9	N	31					182
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8623	2	47	9	N	43					225
09	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	6781	2	43	9	N	39	1	8			263
10	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	6663	2	45	9	N	41	177	1			127
11	8400	X	6619	-0-	-1781	-0-	6565	2	54	9	N	49					176
12	8680	X	7087	-0-	-1593	-0-	7030	2	57	9	N	52	1	8			227

TOTAL GAS PROD: 86,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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	9145	X	8158	-0-	-987	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			59
02	8176	X	7406	-0-	-770	-0-	7403	2	3	9	N	3	2	8			60
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	7331	2	2	9	N	2					62
04	8040	X	6263	-0-	-1777	-0-	6261	2	2	9	N	2	1	8			63
05	8215	X	5793	-0-	-2422	-0-	5792	2	1	9	N	1					64
06	7950	X	5886	-0-	-2064	-0-	5884	2	2	9	N	2					66
07	8215	X	1809	-0-	-6406	-0-	1805	2	4	9	N	4					70
08	7347	X	6979	-0-	-368	-0-	6979	2			N	-0-					70
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					70
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					70
11	6750	X	5884	-0-	-866	-0-	5884	2			N	-0-					70
*12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 77,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	11761	2	70	9	N	64	151	1			98
02	11564	X	8601	-0-	-2963	-0-	8555	2	46	9	N	42	2	8			138
03	12090	X	11100	-0-	-990	-0-	11038	2	62	9	N	56	1	8			193
04	11460	X	9262	-0-	-2198	-0-	9216	2	46	9	N	42	179	1	1	8	55
05	11842	X	10356	-0-	-1486	-0-	10306	2	50	9	N	45	1	8			99
06	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-	9594	2	43	9	N	39	1	8			137
07	11098	X	9277	-0-	-1821	-0-	9240	2	37	9	N	34					171
08	11098	X	8705	-0-	-2393	-0-	8670	2	35	9	N	32					203
09	10020	X	8561	-0-	-1459	-0-	8522	2	39	9	N	35	1	8			237
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10318	2	46	9	N	42	184	1	1	8	94
11	9630	X	6434	-0-	-3196	-0-	6393	2	41	9	N	37					131
12	9269	X	8898	-0-	-371	-0-	8850	2	48	9	N	44	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 113,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	12883	-0-	-1036	-0-	12687	2	196	9	Y	178	247	1	1	8	80
02	12040	X	11496	-0-	-544	-0-	11306	2	190	9	Y	173	155	1	2	8	96
03	13144	X	10402	-0-	-2742	-0-	10234	2	168	9	Y	153	155	1	1	8	93
04	12720	X	9287	-0-	-3433	-0-	9157	2	130	9	Y	118	74	1	1	8	136
05	13144	X	9895	-0-	-3249	-0-	9788	2	107	9	Y	97	137	1	1	8	95
06	12480	X	9359	-0-	-3121	-0-	9260	2	99	9	Y	90	62	1	1	8	122
07	12741	X	9432	-0-	-3309	-0-	9346	2	86	9	Y	78	118	1			82
08	10416	X	2181	-0-	-8235	-0-	1996	2	185	9	Y	168	191	1			59
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13748	2	91	9	Y	83	68	1	1	8	73
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11072	2	173	9	Y	157	88	1	2	8	140
11	9360	X	7717	-0-	-1643	-0-	7610	2	107	9	Y	97	150	1			87
12	13764	X	8138	-0-	-5626	-0-	7981	2	157	9	Y	143	151	1	2	8	77

TOTAL GAS PROD: 115,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7913	-0-	-3092	-0-	7828	2	85	9	Y	77	136	1	1	8	52
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10800	2	116	9	Y	105	91	1	1	8	65
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9295	2	90	9	Y	82	87	1			60
04	10200	X	8790	-0-	-1410	-0-	8750	2	40	9	Y	36	31	1			65
05	12090	X	9040	-0-	-3050	-0-	8929	2	111	9	Y	101	92	1			74
06	11700	X	8296	-0-	-3404	-0-	8180	2	116	9	Y	105	56	1			123
07	12090	X	8290	-0-	-3800	-0-	8237	2	53	9	Y	48	95	1			76
08	9393	X	8278	-0-	-1115	-0-	8272	2	6	9	Y	5	56	1			25
09	8790	X	6484	-0-	-2306	-0-	6379	2	105	9	Y	95	53	1			67
10	9052	X	8471	-0-	-581	-0-	8358	2	113	9	Y	103	61	1	1	8	108
11	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10738	2	79	9	Y	72	106	1			74
*12	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9222	2	69	9	Y	63	83	1			54

TOTAL GAS PROD: 105,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7273	-0-	-2771	-0-	7149	2	124	9	Y	113	173	1	1	8	58
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8949	2	161	9	Y	146	124	1	1	8	79
03	9827	X	7833	-0-	-1994	-0-	7700	2	133	9	Y	121	123	1			77
04	9510	X	6727	-0-	-2783	-0-	6593	2	134	9	Y	122	69	1	1	8	129
05	10075	X	8287	-0-	-1788	-0-	8175	2	112	9	Y	102	135	1			96
06	9750	X	7730	-0-	-2020	-0-	7624	2	106	9	Y	96	63	1	2	8	127
07	10075	X	7689	-0-	-2386	-0-	7544	2	145	9	Y	132	151	1			108
08	8277	X	7310	-0-	-967	-0-	7285	2	25	9	Y	23	100	1			31
09	8010	X	6581	-0-	-1429	-0-	6481	2	100	9	Y	91	57	1			65
10	8277	X	5566	-0-	-2711	-0-	5538	2	28	9	Y	25	33	1			57
11	7740	X	5476	-0-	-2264	-0-	5362	2	114	9	Y	104	99	1			62
12	7688	X	5611	-0-	-2077	-0-	5470	2	141	9	Y	128	121	1			69

TOTAL GAS PROD: 85,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8172	-0-	-1500	-0-	8172	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	8736	X	8236	-0-	-500	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8707	-0-	-221	-0-	8707	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7871	-0-	-139	-0-	7865	2	6	9	Y	5					5
05	9114	X	7331	-0-	-1783	-0-	7331	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	8820	X	6296	-0-	-2524	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6397	-0-	-2717	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
08	8711	X	6655	-0-	-2056	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	5586	-0-	-2274	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	5801	-0-	-1515	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6254	-0-	-196	-0-	6242	2	12	9	Y	11					11
12	6665	X	4985	-0-	-1680	-0-	4985	2			Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7841	-0-	-2048	-0-	7790	2	51	9	Y	46	49	1	2	8	25
02	8932	X	8059	-0-	-873	-0-	8020	2	39	9	Y	35	2	8			58
03	9703	X	8428	-0-	-1275	-0-	8391	2	37	9	Y	34	57	1	1	8	34
04	8400	X	7400	-0-	-1000	-0-	7345	2	55	9	Y	50	1	8			83
05	8928	X	6227	-0-	-2701	-0-	6185	2	42	9	Y	38	67	1			54
06	8640	X	6637	-0-	-2003	-0-	6592	2	45	9	Y	41	1	8			94
07	8928	X	6584	-0-	-2344	-0-	6538	2	46	9	Y	42					136
08	8432	X	6674	-0-	-1758	-0-	6631	2	43	9	Y	39					175
09	7410	X	5206	-0-	-2204	-0-	5166	2	40	9	Y	36	2	8			209
10	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	6491	2	39	9	Y	35	168	1	3	8	73
11	6630	X	5722	-0-	-908	-0-	5692	2	30	9	Y	27					100
12	6665	X	6023	-0-	-642	-0-	6002	2	21	9	Y	19	61	1	2	8	56

TOTAL GAS PROD: 81,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	345	X	345	-0-	-0-	-0-	232	2	113	9	N	103					240
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	172	2	66	9	N	60	199	1			101
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	216	2	90	9	N	82					183
04	14B2 EXT		268	-0-	268	268	187	2	81	9	N	74	184	1			73
05	445	X	177	-0-	-268	-0-	111	2	66	9	N	60					133
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	212	2	65	9	N	59					192
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					192
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	16					208
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	142	1			69
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	245	2	75	9	N	68					137
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71					208
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	185	1			71

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC //CONT.// 153361
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	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	N	13	196	1			127
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	784	2	79	9	N	72					199
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2209	2	224	9	N	204	208	1			195
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1719	2	88	9	N	80	181	1			94
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1198	2	83	9	N	75					169
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1740	2	190	9	N	173	180	1			162
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	181	1			103
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	71					174
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	125	232	1			67
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	684	2	156	9	N	142					209
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1765	2	110	9	N	100	182	1			127
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	2	128	9	N	116	183	1			60

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	992	X	732	-0-	-260	-0-	578 18	1 9	136	3	N	16	36	1			28
02	3668	X	1384	-0-	-2284	-0-	520 96	1 4	687 81	3 9	N	74	72	1			30
03	4061	X	2197	-0-	-1864	-0-	1300 376	1 9	521	3	N	342	285	1	4	8	83
04	3930	X	729	-0-	-3201	-0-	458 2	1 4	203 66	3 9	N	60	117	1	6	8	20
05	1767	X	1196	-0-	-571	-0-	883 89	1 9	224	3	N	81	68	1	7	8	26
06	2130	X	1021	-0-	-1109	-0-	540 157	1 9	324	3	N	143	135	1			34
07	2201	X	2007	-0-	-194	-0-	796 481	1 9	730	3	N	437	374	1			97
08	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	491 56	1 4	737 359	3 9	N	326	326	1	2	8	95
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	62 501	1 9	1741	2	N	455	472	1			78
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	84 563	1 9	1907	2	N	512	444	1			146
*11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	642 411	1 9	1167	2	N	374	375	1			145
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,820

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	75	42	1	7	8	26
							10	4	83	9							
04	3000	N	8761	-0-	5761	5761	4101	3	4021	4	Y	581	1	0	540	1	26
							639	9					40	8			
05	3100	N	7639	-0-	4539	10300	4144	3	3019	4	Y	433	445	1	8	8	6
							476	9									
06	3000	N	7767	-0-	4767	15067	29	1	5027	3	Y	627	613	1			20
							2021	4	690	9							
07	21922	X	6855	-0-	-15067	-0-	76	1	4314	3	Y	647	614	1			53
							1753	4	712	9							
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	299	1	1773	4	Y	575	617	1			11
							633	9									
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
*11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	84	2	15	4	Y	81	80	1			1
							89	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,032

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180	1			180
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					180
03	3100	N	3963	-0-	863	863	327	1	3535	3	Y	92	31	1			241
							101	9									
04	3000	N	4468	-0-	1468	2331	289	1	3969	3	Y	149	326	1			64
							46	4	164	9							
05	3100	N	7013	-0-	3913	6244	424	1	6007	3	Y	529	424	1			169
							582	9									
06	17014	X	10770	-0-	-6244	-0-	345	1	10001	3	Y	385	411	1			143
							424	9									
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	258	1	7953	3	Y	326	428	1			41
							359	9									
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	211	1	6195	3	Y	161	173	1			29
							506	4	177	9							
09	10770	X	2851	-0-	-7919	-0-	98	1	2590	2	Y	148	146	1			31
							163	9									
10	11129	X	2227	-0-	-8902	-0-	86	1	1705	2	Y	396	275	1			152
							436	9									
11	10770	X	1653	-0-	-9117	-0-	645	1	928	2	Y	73	185	1			40
							80	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 48,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1	205
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			205
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	3	Y	240	61	1	384
							264	9							
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	167	1	2300	3	Y	789	846	1	327
							27	4	868	9					
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	3	Y	1131	1045	1	413
							1244	9							
06	3000	N	7107	-0-	4107	4107	175	1	5109	3	Y	1657	1683	1	387
							1823	9							
07	10883	X	6776	-0-	-4107	-0-	218	1	5998	3	Y	509	861	1	35
							560	9							
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	161	1	4062	3	Y	560	520	1	75
							275	4	616	9					
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	1	75	1	1
10	7347	X	801	-0-	-6546	-0-	30	1	586	2	Y	168	96	1	73
							185	9							
11	7110	X	4070	-0-	-3040	-0-	1164	1	2099	2	Y	734	679	1	128
							807	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: 31,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,789

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	EOM BALANCE
01	3224	X	38	-0-	-3186	-0-	20	1	5	3	N	12	10	1	11
							13	9							
02	1652	X	254	-0-	-1398	-0-	92	1	121	3	N	22	25	1	8
							17	4	24	9					
03	2201	X	1160	-0-	-1041	-0-	539	1	216	3	N	368	248	1	128
							405	9							
04	2130	X	1195	-0-	-935	-0-	481	1	214	3	N	452	467	1	113
							3	4	497	9					
05	2201	X	291	-0-	-1910	-0-	6	1	2	3	N	257	292	1	78
							283	9							
06	1110	X	466	-0-	-644	-0-	9	1	3	3	N	413	372	1	119
							454	9							
07	1240	X	597	-0-	-643	-0-	68	1	17	3	N	465	405	1	179
							512	9							
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	509	1	750	3	N	711	705	1	185
							56	4	782	9					
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	825	856	1	154
							908	9							
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	N	520	542	1	132
							572	9							
11	2040	X	836	-0-	-1204	-0-	241	1	350	2	N	223	246	1	109
							245	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			109

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,268

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3782	X	2126	-0-	-1656	-0-	1181	1	277	3	N	607	516	1			576
							668	9									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	942	1	1244	3	N	1251	1511	1			316
							174	4	1376	9							
03	6572	X	1531	-0-	-5041	-0-	93	1	37	3	N	1274	1384	1			206
							1401	9									
04	6360	X	2570	-0-	-3790	-0-	1118	1	497	3	N	863	993	1			76
							6	4	949	9							
05	6572	X	1526	-0-	-5046	-0-	373	1	501	3	N	593	150	1			519
							652	9									
06	3990	X	2688	-0-	-1302	-0-	836	1	740	3	N	1011	1469	1			61
							1112	9									
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1902	1	2091	3	N	1505	1365	1			201
							1656	9									
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1314	1	2324	3	N	891	857	1			235
							141	4	980	9							
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	120	1	3784	2	N	1054	1125	1			164
							1159	9									
10	5642	X	2394	-0-	-3248	-0-	72	1	1941	2	N	346	461	1			49
							381	9									
11	5460	X	2575	-0-	-2885	-0-	578	1	1469	2	N	480	244	1			285
							528	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 34,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,875

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	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	19	1	262	3	N	264	269	0			11
							503	4	290	9							
02	2800	N	3754	-0-	954	954	110	1	1159	3	N	168	169	0			10
							2300	4	185	9							
03	3100	N	4498	-0-	1398	2352	121	1	1919	3	N	163	171	0			2
							2279	4	179	9							
04	3000	N	3137	-0-	137	2489	123	1	2541	3	N	33	33	0			2
							437	4	36	9							
05	5705	X	3216	-0-	-2489	-0-	130	1	2416	3	N	30	30	0			2
							637	4	33	9							
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	3	N	27	28	0			1
							703	4	30	9							
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	3	N	26	26	0			1
							683	4	29	9							
08	1767	X	869	-0-	-898	-0-	175	1	496	3	N	30	29	0			2
							165	4	33	9							
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	554	1	1516	2	N	14	15	0	1	1	-0-
							15	9									
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	674	1	1669	2	N	11	9	0			2
							12	9									
*11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	502	1	1291	2	N	24	22	0			4
							26	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	4543	-0-	-4819	-0-	3250	1	762	3	N	483	488	1			482
							531	9									
02	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2680	1	3540	3	N	1257	1432	1			307
							495	4	1383	9							
03	8897	X	5464	-0-	-3433	-0-	2697	1	1081	3	N	1533	1461	1			379
							1686	9									
04	8610	X	5141	-0-	-3469	-0-	2369	1	1053	3	N	1552	1360	1			571
							12	4	1707	9							
05	8959	X	5119	-0-	-3840	-0-	3287	1	833	3	N	908	1157	1			322
							999	9									
06	8670	X	5376	-0-	-3294	-0-	3008	1	1253	3	N	1014	1117	1			219
							1115	9									
07	8959	X	3965	-0-	-4994	-0-	1656	1	1555	3	N	685	712	1			192
							754	9									
08	5456	X	3396	-0-	-2060	-0-	962	1	1398	3	N	841	780	1			253
							111	4	925	9							
09	5370	X	4305	-0-	-1065	-0-	122	1	3159	2	N	931	992	1			192
							1024	9									
10	5549	X	2907	-0-	-2642	-0-	113	1	2157	2	N	579	606	1			165
							637	9									
11	5370	X	3523	-0-	-1847	-0-	1122	1	1987	2	N	376	367	1			174
							414	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 51,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,159

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	289	304	0			5
							216	4	318	9							
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	81	75	0			11
							671	4	89	9							
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	60	69	0			2
							490	4	66	9							
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	32	32	0			2
							109	4	35	9							
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	28	28	0			2
							174	4	31	9							
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	26	1	468	3	N	25	26	0			1
							178	4	28	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	23	23	0			1
							215	4	25	9							
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	105	1	441	3	N	27	26	0			2
							173	4	30	9							
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	153	1	400	2	N	13	14	0	1	1	-0-
							14	9									
10	837	N	179	-0-	-658	-0-	48	1	124	2	N	6	4	0			2
							7	9									
11	720	N	439	-0-	-281	-0-	110	1	318	2	N	10	12	0			-0-
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	36	1	475	3	N	66	68	0			2
							982	4	73	9							
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	N	68	67	0			3
							764	4	75	9							
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	36	37	0			2
							1104	4	40	9							
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	N	40	40	0			2
							231	4	44	9							
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	3	N	29	28	0			3
							371	4	32	9							
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	78	1	1405	3	N	31	31	0			3
							494	4	34	9							
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	3	N	23	25	0			1
							609	4	25	9							
08	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	295	1	1157	3	N	26	25	0			2
							313	4	29	9							
09	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	410	1	1200	2	N	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
10	2201	N	1074	-0-	-1127	-0-	303	1	757	2	N	13	12	0			1
							14	9									
11	1740	N	995	-0-	-745	-0-	277	1	698	2	N	18	18	0			1
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2670	-0-	-1205	-0-	52	1	715	3	N	434	441	0			11
							1426	4	477	9							
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	N	397	388	0			20
							1750	4	437	9							
03	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	74	1	1168	3	N	444	437	0			27
							1401	4	488	9							
04	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	78	1	1603	3	N	392	397	0			22
							271	4	431	9							
05	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	92	1	1714	3	N	412	407	0			27
							458	4	453	9							
06	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	79	1	1420	3	N	331	347	0			11
							482	4	364	9							
07	3720	X	2463	-0-	-1257	-0-	72	1	1301	3	N	548	522	0			37
							487	4	603	9							
08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	338	1	1230	3	N	266	280	0			23
							386	4	293	9							
09	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	407	1	1113	2	N	737	619	0	28	1	113
							811	9									
10	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	402	1	960	2	N	727	805	0			35
							800	9									
11	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	416	1	1145	2	N	296	312	0			19
							326	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,984

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	68	-0-	-459	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-
02	2212	X	896	-0-	-1316	-0-	358	1	472	3	N	-0-					-0-
							66	4									
03	2449	X	12	-0-	-2437	-0-	7	1	3	3	N	2					2
							2	9									
04	2370	X	55	-0-	-2315	-0-	38	1	17	3	N	-0-	2	1			-0-
05	992	X	9	-0-	-983	-0-	6	1	2	3	N	1					1
							1	9									
06	960	X	153	-0-	-807	-0-	7	1	3	3	N	130	72	1			59
							143	9									
07	992	X	442	-0-	-550	-0-	186	1	208	3	N	44	96	1			7
							48	9									
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1435	1	2116	3	N	27	32	1			2
							162	4	30	9							
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	142	1	4269	2	N	8	9	1			1
							9	9									
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	4077	2	N	70	36	1			35
							77	9									
11	3630	X	2030	-0-	-1600	-0-	528	1	1470	2	N	29	49	1			15
							32	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3480	-0-	-1511	-0-	66	1	842	3	N	761	784	0			27
							1735	4	837	9							
02	4284	X	1603	-0-	-2681	-0-	27	1	396	3	N	447	461	0			13
							688	4	492	9							
03	4743	X	847	-0-	-3896	-0-	1	1	11	3	N	747	674	0	41	8	45
							13	4	822	9							
04	3810	X	729	-0-	-3081	-0-	1	1	15	3	N	645	658	0	1	8	31
							3	4	710	9							
05	3937	X	640	-0-	-3297	-0-	1	1	12	3	N	567	563	0			35
							3	4	624	9							
06	3360	X	505	-0-	-2855	-0-	1	1	12	3	N	444	459	0	19	8	1
							4	4	488	9							
07	1767	X	440	-0-	-1327	-0-	1	1	11	3	N	385	372	0			14
							4	4	424	9							
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	440	1	1457	3	N	323	307	0			30
							447	4	355	9							
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	512	1	1404	2	N	581	507	0	23	1	81
							639	9									
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	529	1	1273	2	N	951	956	0			76
							1046	9									
*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	497	1	1352	2	N	843	832	0			87
							927	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 19,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,694

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	56	1	729	3	N	33	34	0			1
							1275	4	36	9							
02	3612	X	1378	-0-	-2234	-0-	41	1	423	3	N	40	34	0			7
							870	4	44	9							
03	3999	X	1389	-0-	-2610	-0-	35	1	563	3	N	107	112	0			2
							673	4	118	9							
04	3870	X	942	-0-	-2928	-0-	36	1	742	3	N	32	32	0			2
							129	4	35	9							
05	2108	X	1026	-0-	-1082	-0-	40	1	746	3	N	38	38	0			2
							198	4	42	9							
06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	66	1	1283	3	N	31	32	0			1
							348	4	34	9							
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	3	N	61	61	0			1
							417	4	67	9							
08	1395	X	1325	-0-	-70	-0-	224	1	800	3	N	39	38	0			2
							258	4	43	9							
09	1740	X	1011	-0-	-729	-0-	252	1	698	2	N	55	48	0	2	1	7
							61	9									
10	1798	X	981	-0-	-817	-0-	264	1	681	2	N	33	39	0			1
							36	9									
11	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	306	1	834	2	N	57	53	0			5
							63	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	1427	1	3276	3	Y	651	665	1			111
							5938	4	716	9							
02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	1831	1	4314	3	Y	892	913	1			90
							7498	4	981	9							
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	2272	1	5252	3	Y	850	872	1			68
							9133	4	935	9							
04	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	1422	1	8225	3	Y	770	765	1			73
							278	4	847	9							
05	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	1551	1	7990	3	Y	816	819	1			70
							7765	4	898	9							
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	998	1	5511	3	Y	698	681	1			87
							5790	4	768	9							
07	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	1440	1	5595	3	Y	812	838	1			61
							5226	4	893	9							
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	889	1	5103	3	Y	702	642	1			121
							5139	4	772	9							
09	6060	X	5434	-0-	-626	-0-	1597	1	3211	2	Y	569	657	1			33
							626	9									
10	6262	X	4372	-0-	-1890	-0-	911	1	2960	2	Y	455	414	1			74
							501	9									
11	6060	X	2200	-0-	-3860	-0-	739	1	935	2	Y	478	422	1			130
							526	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 122,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,693

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1965	1	4517	3	Y	904	1054	1			79
							7678	4	994	9							
02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	1829	1	4306	3	Y	854	813	1			120
							7467	4	939	9							
03	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	2442	1	5645	3	Y	951	1003	1			68
							9872	4	1046	9							
04	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	1860	1	10766	3	Y	739	774	1			33
							292	4	813	9							
05	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	1885	1	9865	3	Y	747	711	1			69
							10918	4	822	9							
06	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	1350	1	7440	3	Y	823	807	1			85
							7448	4	905	9							
07	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	1625	1	6348	3	Y	782	806	1			61
							6658	4	860	9							
08	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1112	1	6330	3	Y	735	647	1			149
							6535	4	809	9							
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	2448	1	4769	2	Y	763	781	1			131
							839	9									
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	1451	1	4631	2	Y	818	809	1			140
							900	9									
11	6750	X	4573	-0-	-2177	-0-	1532	1	2137	2	Y	822	815	1			147
							904	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 152,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,938

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2507	-0-	-593	5870	293	1	2133	3	Y	74	181	1			67
							81	9									
02	2800	N	2151	-0-	-649	5221	279	1	1770	3	Y	93					160
							102	9									
03	3100	N	2505	-0-	-595	4626	271	1	2156	3	Y	71	187	1			44
							78	9									
04	3000	N	2635	-0-	-365	4261	376	1	2161	3	Y	89					133
							98	9									
05	3100	N	2550	-0-	-550	3711	421	1	2033	3	Y	87	160	1			60
							96	9									
06	3000	N	2289	-0-	-711	3000	288	1	1917	3	Y	76					136
							84	9									
07	3100	N	2213	-0-	-887	2113	266	1	1878	3	Y	63	151	1			48
							69	9									
08	3100	N	2162	-0-	-938	1175	259	1	1844	3	Y	54					102
							59	9									
09	3000	N	2151	-0-	-849	326	239	1	1812	3	Y	91	183	1			10
							100	9									
10	2722	N	2396	-0-	-326	-0-	163	1	1950	3	Y	257	201	1			66
							283	9									
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	164	1	1881	3	Y	170	200	1			36
							187	9									
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	362	1	1747	3	Y	160	184	1			12
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 28,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	226	1	1646	3	Y	38					187
							42	9									
02	2744	N	2465	-0-	-279	-0-	322	1	2042	3	Y	92	195	1			84
							101	9									
03	2573	N	1855	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	Y	56					140
							62	9									
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	256	1	1472	3	Y	88					228
							97	9									
05	2728	N	848	-0-	-1880	-0-	141	1	679	3	Y	25	181	1			72
							28	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	237	1	1577	3	Y	84					156
							92	9									
07	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209	1	1481	3	Y	90	181	1			65
							99	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	3	Y	84					149
							92	9									
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	167	1	1310	3	Y	61	174	1			36
							67	9									
10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	150	1	1326	3	Y	226	153	1			109
							249	9									
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	3	Y	132	139	1			102
							145	9									
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1176	3	Y	124	124	1			102
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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	2015	X	1572	-0-	-443	-0-	104	1	1455	3	N	12					75
							13	9									
02	1820	X	1402	-0-	-418	-0-	78	1	1263	3	N	55					130
							61	9									
03	1829	X	1448	-0-	-381	-0-	1401	3	47	9	N	43	107	1			66
04	1740	X	414	-0-	-1326	-0-	6	1	390	3	N	16					82
							18	9									
05	1581	X	334	-0-	-1247	-0-	61	1	273	3	N	-0-					82
06	1530	X	1037	-0-	-493	-0-	39	1	984	3	N	13					95
							14	9									
07	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	7	1	1318	3	N	52	105	1			42
							57	9									
08	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	70	1	1357	3	N	18					60
							20	9									
09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	25	1	1335	3	N	22					82
							24	9									
10	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	31	1	1210	3	N	47	41	1			88
							52	9									
11	1410	X	1081	-0-	-329	-0-	64	1	1010	3	N	6	57	1			37
							7	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	6975	X	5952	-0-	-1023	-0-	268	1	5562	2	N	111	1	8			180
							122	9									
02	6048	X	4929	-0-	-1119	-0-	74	1	4747	2	N	98	147	1	1	8	130
							108	9									
03	6696	X	5537	-0-	-1159	-0-	9	1	5448	2	N	73	41	1			162
							80	9									
04	6240	X	5723	-0-	-517	-0-	95	1	5514	2	N	104	186	1			80
							114	9									
05	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	6001	2	113	9	N	103					183
06	5760	X	5204	-0-	-556	-0-	5106	2	98	9	N	89	182	1			90
07	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5237	2	52	9	N	47					137
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5495	2	143	9	N	130					267
09	5910	X	5193	-0-	-717	-0-	42	1	5033	2	N	107	218	1			156
							118	9									
10	6107	X	4803	-0-	-1304	-0-	4740	2	63	9	N	57					213
11	5460	X	5010	-0-	-450	-0-	5010	2			N	-0-					213
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 59,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4295	-0-	-2029	-0-	101	1	3929	2	N	241	369	1	1	8	16
							265	9									
02	5908	X	4774	-0-	-1134	-0-	370	1	4075	2	N	299	218	1			97
							329	9									
03	6541	X	5191	-0-	-1350	-0-	69	1	4828	2	N	267	249	1			115
							294	9									
04	6210	X	4609	-0-	-1601	-0-	6	1	4289	2	N	285	317	1			83
							314	9									
05	6417	X	4898	-0-	-1519	-0-	17	1	4591	2	N	264	294	1			53
							290	9									
06	5130	X	4651	-0-	-479	-0-	4399	2	252	9	N	229	270	1			12
07	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	4517	2	240	9	N	218	155	1			75
08	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	4477	2	229	9	N	208	267	1			16
09	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	4346	2	226	9	N	205	179	1			42
10	4898	X	3517	-0-	-1381	-0-	3312	2	205	9	N	186	126	1			102
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5341	2	212	9	N	193	232	1			63
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 51,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	825	3	N	240	170	1			165
							264	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	389	1	915	3	N	321	357	1	1	8	128
							353	9									
03	1798	N	980	-0-	-818	-0-	22	1	585	3	N	339	355	1			112
							373	9									
04	1170	N	764	-0-	-406	-0-	36	1	630	3	N	89	159	1			42
							98	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1464	3	N	413	404	1			51
							454	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1307	3	N	199	213	1			37
							219	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	245	1	1538	3	N	223	190	1			70
							245	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	282	1	1816	3	N	312	360	1			22
							343	9									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	317	1	1287	3	N	165	152	1			35
							182	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	282	1	1589	3	N	316	312	1			39
							348	9									
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	371	1	1542	3	N	357	273	1			123
							393	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14592	-0-	-536	-0-	1680 118	1 9	12794	3	N	107	212	1	2	8	33
02	13664	X	11757	-0-	-1907	-0-	1285 50	1 9	10422	3	N	45	1	8			77
03	15128	X	7624	-0-	-7504	-0-	867 259	1 9	6498	3	N	235	189	1			123
04	14640	X	3333	-0-	-11307	-0-	197 37	1 9	3099	3	N	34	82	1			75
05	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					75
06	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					75
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					75
08	7626	X	2402	-0-	-5224	-0-	351 6	1 9	2045	3	N	5					80
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	536 17	1 9	3739	3	N	15					95
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	323 13	1 9	2860	3	N	12					107
11	2310	X	1528	-0-	-782	-0-	266 123	1 9	1139	3	N	112	184	1			35
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 48,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2043	-0-	-2297	-0-	79 84	1 9	1880	2	N	76	1	8			353
02	3024	X	2305	-0-	-719	-0-	79 65	1 9	2161	2	N	59	182	1			230
03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	79 204	1 9	1840	2	N	185					415
04	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	79 1	1 9	2264	2	N	1	247	1			169
05	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	79 139	1 9	2096	2	N	126					295
06	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	79 42	1 9	2062	2	N	38					333
07	2542	X	1459	-0-	-1083	-0-	79 17	1 9	1363	2	N	15	181	1			167
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	79 72	1 9	2410	2	N	65					232
09	2340	X	1694	-0-	-646	-0-	79 63	1 9	1552	2	N	57					289
10	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	79	1	1715	2	N	-0-	182	1			107
11	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	79 79	1 9	1725	2	N	72					179
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 22,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 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	372	N	328	-0-	-44	-0-	275	3	53	9	N	48	3	8			203
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	97	3	51	9	N	46	174	1			75
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	446	3	25	9	N	23	1	8			97
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	633	3	64	9	N	58					155
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	235	3	30	9	N	27					182
06	450	N	133	-0-	-317	-0-	121	3	12	9	N	11					193
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	12					205
08	279	N	89	-0-	-190	-0-	88	3	1	9	N	1	150	1	1	8	55
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					65
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	518	3	110	9	N	100					165
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	350	3	65	9	N	59	1	8			223
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	152	3	32	9	N	29	182	1			70

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

01	40858	X	20983	-0-	-19875	-0-	17940	2	3043	9	N	2766	2770	1	24	8	443
02	27748	X	21601	-0-	-6147	-0-	18908	2	2693	9	N	2448	2622	1	20	8	249
03	35920	X	35920	-0-	-0-	-0-	32477	2	3443	9	N	3130	2941	1	17	8	421
04	32591	X	32591	-0-	-0-	-0-	29758	2	2833	9	N	2575	2576	1	11	8	409
05	26257	X	25277	-0-	-980	-0-	22987	2	2290	9	N	2082	2199	1	8	8	284
06	34770	X	27517	-0-	-7253	-0-	25223	2	2294	9	N	2085	2118	1	4	8	247
07	35929	X	23651	-0-	-12278	-0-	21709	2	1942	9	N	1765	1678	1	3	8	331
08	35929	X	25263	-0-	-10666	-0-	23031	2	2232	9	N	2029	1986	1	5	8	369
09	32580	X	23539	-0-	-9041	-0-	21441	2	2098	9	N	1907	1834	1	3	8	439
10	28427	X	21479	-0-	-6948	-0-	19590	2	1889	9	N	1717	1839	1	11	8	306
11	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					N	NO RPT					306
12	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 257,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,504

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PAYROCK II, LLC //CONT.// 646915
CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20561	-0-	20561	20561	1655	2	15699	4	N	2915	2005	1	269	8	641
							3207	9									
02	0		142606	-0-	142606	163167	117750	2	24856	9	N	22596	22346	1	340	8	551
03	298817	X	135650	-0-	-163167	-0-	115657	2	19993	9	N	18175	18205	1	105	8	416
04	137190	X	106895	-0-	-30295	-0-	93654	2	13241	9	N	12037	12188	1	61	8	204
05	141763	X	128424	-0-	-13339	-0-	115594	2	12830	9	N	11664	11531	1	58	8	279
06	137190	X	95915	-0-	-41275	-0-	86408	2	9507	9	N	8643	8492	1	21	8	409
07	141763	X	84273	-0-	-57490	-0-	76209	2	8064	9	N	7331	7321	1	17	8	402
08	141763	X	73381	-0-	-68382	-0-	66422	2	6959	9	N	6326	6352	1	22	8	354
09	124290	X	62294	-0-	-61996	-0-	56020	2	6274	9	N	5704	5438	1	15	8	605
10	128433	X	61339	-0-	-67094	-0-	55596	2	5743	9	N	5221	5290	1	38	8	498
11	95910	X	NO RPT	-0-	-95910	-0-					N	NO RPT					498
12	84258	X	NO RPT	-0-	-84258	-0-					N	NO RPT					498

TOTAL GAS PROD: 911,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,612

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		973	-0-	973	973	628	2	345	9	N	314	287	8			27
06	SHUT IN		62279	-0-	62279	63252	48624	2	13655	9	N	12414	12147	1	144	8	150
07	SHUT IN		76707	-0-	76707	139959	65542	2	11165	9	N	10150	10075	1	61	8	164
08	SHUT IN		60221	-0-	60221	200180	53940	2	6281	9	N	5710	5656	1	48	8	170
09	SHUT IN		46370	-0-	46370	246550	42024	2	4346	9	N	3951	3896	1	20	8	205
10	SHUT IN		37853	-0-	37853	284403	34397	2	3456	9	N	3142	2982	1	41	8	324
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	284403					N	NO RPT					324
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	284403					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 284,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,681

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	14583	-0-	14583	14583	1715	1	10367	3	Y	2274	2216	1			130
							2501	9									
*11	0	W	12264	-0-	12264	26847	1460	1	8434	3	Y	2145	2183	1			92
							10	4	2360	9							
12	0	W	13021	-0-	13021	39868	1600	1	9030	3	Y	2155	2186	1			61
							20	4	2371	9							

TOTAL GAS PROD: 39,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,574

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	11827	-0-	11827	11827	1345	1	8130	3	Y	2138	2085	1			121
							2352	9									
*11	0	W	9944	-0-	9944	21771	1160	1	6701	3	Y	1886	1926	1			81
							8	4	2075	9							
12	0	W	10577	-0-	10577	32348	1244	1	7021	3	Y	2087	2111	1			57
							16	4	2296	9							

TOTAL GAS PROD: 32,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,111

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	92566	X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	83608	X	NO RPT	-0-	-83608	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	92566	X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	89580	X	NO RPT	-0-	-89580	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	92566	X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	89580	X	NO RPT	-0-	-89580	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	92566	X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	92566	X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	89580	X	NO RPT	-0-	-89580	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	92566	X	16746	-0-	-75820	-0-	1977	1	11949	3	Y	2564	2495	1			145
							2820	9									
*11	89580	X	14055	-0-	-75525	-0-	1680	1	9704	3	Y	2418	2461	1			102
							11	4	2660	9							
12	92566	X	14449	-0-	-78117	-0-	1789	1	10098	3	Y	2308	2346	1			64
							23	4	2539	9							

TOTAL GAS PROD: 45,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,290

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	818	1	1232	3	Y	469	514	1			355
							160	4	479	5							
02	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	817	1	1343	3	Y	420	395	1			380
							128	4	300	5							
03	DLQ G-10		3228	-0-	3228	6278	867	1	1498	3	Y	425	505	1			300
							164	4	231	5							
04	9263	X	2985	-0-	-6278	-0-	873	1	1348	3	Y	421	371	1			350
							201	4	100	5							
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1110	1	1385	3	Y	406	509	1			247
							238	4	145	5							
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1151	1	1420	3	Y	396	244	1			399
							260	4	92	5							
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	969	1	1640	3	Y	371	506	1			264
							196	4	159	5							
08	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	754	1	1126	3	Y	333	246	1			351
							265	4	34	5							
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	872	1	1340	3	Y	375	359	1			367
							362	4	88	5							
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	957	1	1333	3	Y	376	525	1			218
							427	4	44	5							
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1028	1	1188	3	Y	384	249	1			353
							413	4	48	5							
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1525	1	529	3	Y	368	388	1			333
							530	4	108	5							

TOTAL GAS PROD: 37,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

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	3937	X	2098	-0-	-1839	-0-	589	1	887	3	Y	147	196	1			204
							115	4	345	5							
02	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	533	1	876	3	Y	113	194	1			123
							83	4	195	5							
03	DLQ G-10		1880	-0-	1880	3691	529	1	947	3	Y	123					246
							104	4	165	5							
04	5126	X	1435	-0-	-3691	-0-	432	1	667	3	Y	170	188	1			228
							99	4	50	5							
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	654	1	832	3	Y	103					331
							143	4	100	5							
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	649	1	856	3	Y	117	188	1			260
							157	4	100	5							
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	528	1	997	3	Y	112					372
							119	4	158	5							
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	445	1	703	3	Y	96	197	1			271
							166	4	47	5							
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	466	1	737	3	Y	108	200	1			179
							199	4	62	5							
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	437	1	657	3	Y	94					273
							211	4	56	5							
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	400	1	507	3	Y	56					329
							176	4	59	5							
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	646	1	252	3	Y	109	198	1			240
							253	4	132	5							

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	1009	1	1429	3	Y	188	391	1			340
							185	4	496	5							
02	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	550	1	805	3	Y	161					501
							77	4	120	5							
03	DLQ G-10		2698	-0-	2698	4427	861	1	1352	3	Y	188	188	1			501
							148	4	130	5							
04	6506	X	2079	-0-	-4427	-0-	673	1	1039	3	Y	123	188	1			436
							155	4	77	5							
05	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	862	1	1076	3	Y	157	186	1			407
							185	4	113	5							
06	3210	X	2134	-0-	-1076	-0-	793	1	968	3	Y	128					535
							178	4	54	5							
07	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	836	1	1253	3	Y	148	191	1			492
							150	4	25	5							
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	884	1	1319	3	Y	135	171	1			456
							311	4	40	5							
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	972	1	1474	3	Y	121					577
							399	4	84	5							
10	3100	N	3191	-0-	91	91	1052	1	1464	3	Y	143	385	1			335
							470	4	48	5							
11	3000	N	3269	-0-	269	360	1188	1	1373	3	Y	159					494
							478	4	55	5							
*12	3512	X	3152	-0-	-360	-0-	1728	1	588	3	Y	148	190	1			452
							588	4	85	5							

TOTAL GAS PROD: 32,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2531	-0-	-879	-0-	673	1	1036	3	Y	246	260	1			241
							134	4	417	5							
02	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	662	1	1089	3	Y	188	218	1			211
							104	4	243	5							
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	3371	280	1	501	3	Y	130	154	1			187
							55	4	87	5							
04	6197	X	2826	-0-	-3371	-0-	880	1	1359	3	Y	258	201	1			244
							202	4	101	5							
05	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	931	1	1197	3	Y	187	205	1			226
							205	4	153	5							
06	2460	X	2222	-0-	-238	-0-	726	1	962	3	Y	220	146	1			300
							176	4	116	5							
07	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	627	1	1200	3	Y	248	249	1			299
							144	4	198	5							
08	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	570	1	921	3	Y	195	239	1			255
							217	4	75	5							
09	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	540	1	885	3	Y	247	246	1			256
							239	4	94	5							
10	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	637	1	959	3	Y	273	298	1			231
							308	4	83	5							
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	582	1	738	3	Y	145	266	1			110
							257	4	86	5							
12	2108	N	180	-0-	-1928	-0-	87	1	35	3	Y	3	110	1			3
							35	4	20	5							

TOTAL GAS PROD: 24,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1029	1	1550	3	Y	113	197	1			323
							201	4	603	5							
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	375	1	617	3	Y	70					393
							59	4	138	5							
03	DLQ G-10		1803	-0-	1803	3069	507	1	882	3	Y	162	189	1			366
							97	4	139	5							
04	5118	X	2049	-0-	-3069	-0-	663	1	1023	3	Y	123					489
							152	4	76	5							
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2188	1	2737	3	Y	96	189	1			396
							470	4	292	5							
06	3390	X	2578	-0-	-812	-0-	953	1	1210	3	Y	79					475
							222	4	106	5							
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1186	1	2154	3	Y	56	194	1			337
							258	4	295	5							
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1337	1	2051	3	Y	45					382
							484	4	99	5							
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1388	1	2178	3	Y	100					482
							589	4	173	5							
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1073	1	1520	3	Y	32					514
							488	4	69	5							
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	94	194	1			414
							498	4	83	5							
*12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1788	1	675	3	Y	77					491
							675	4	292	5							

TOTAL GAS PROD: 39,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

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	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	843	1	1296	3	Y	291	265	1			150
							168	4	522	5							
02	DLQ G-10		2989	-0-	2989	2989	853	1	1413	3	Y	244	279	1			115
							134	4	321	5							
03	DLQ G-10		2748	-0-	2748	5737	746	1	1337	3	Y	259	327	1			47
							147	4	233	5							
04	8714	X	2977	-0-	-5737	-0-	957	1	1477	3	Y	194	171	1			70
							220	4	110	5							
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1400	1	1820	3	Y	286	207	1			149
							313	4	249	5							
06	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	902	1	1209	3	Y	282	327	1			104
							222	4	156	5							
07	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	778	1	1554	3	Y	305	238	1			171
							186	4	291	5							
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	895	1	1461	3	Y	234	264	1			141
							344	4	128	5							
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	812	1	1346	3	Y	247	176	1			212
							364	4	153	5							
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	966	1	1461	3	Y	158	291	1			79
							468	4	131	5							
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1029	1	1309	3	Y	203	185	1			97
							455	4	156	5							
*12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1251	1	501	3	Y	169	180	1			86
							502	4	295	5							

TOTAL GAS PROD: 37,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,872

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1704	1	2737	3	Y	148	147	1			145
							354	4	1178	5							
02	DLQ G-10		4990	-0-	4990	4990	1493	1	2532	3	Y	102	131	1			116
							241	4	612	5							
03	DLQ G-10		6285	-0-	6285	11275	1829	1	3298	3	Y	188	84	1			220
							362	4	589	5							
04	16128	X	4853	-0-	-11275	-0-	1608	1	2518	3	Y	129	227	1			122
							371	4	214	5							
05	6262	X	5402	-0-	-860	-0-	1903	1	2542	3	Y	110	103	1			129
							436	4	400	5							
06	6060	X	3200	-0-	-2860	-0-	1087	1	1506	3	Y	91	84	1			136
							276	4	231	5							
07	6262	X	3817	-0-	-2445	-0-	983	1	2035	3	Y	127	112	1			151
							243	4	416	5							
08	5425	X	4173	-0-	-1252	-0-	1177	1	2078	3	Y	136	121	1			166
							490	4	278	5							
09	5220	X	4602	-0-	-618	-0-	1303	1	2208	3	Y	195	160	1			201
							597	4	279	5							
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1400	1	2165	3	Y	199	231	1			169
							694	4	227	5							
11	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	1153	1	1514	3	Y	120	198	1			91
							527	4	218	5							
12	4743	X	3788	-0-	-955	-0-	1642	1	700	3	Y	208	92	1			207
							701	4	516	5							

TOTAL GAS PROD: 55,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2999	-0-	-2147	-0-	770	1	1240	3	Y	266	237	1			137
							161	4	535	5							
02	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	670	1	1141	3	Y	186	235	1			88
							109	4	278	5							
03	DLQ G-10		2058	-0-	2058	4461	555	1	1029	3	Y	147	208	1			27
							109	4	203	5							
04	6168	X	1707	-0-	-4461	-0-	538	1	843	3	Y	118	102	1			43
							124	4	72	5							
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1270	1	1707	3	Y	299	186	1			156
							293	4	277	5							
06	2610	X	1851	-0-	-759	-0-	608	1	842	3	Y	107	223	1			40
							154	4	129	5							
07	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	475	1	984	3	Y	101	84	1			57
							118	4	201	5							
08	2480	X	1687	-0-	-793	-0-	472	1	833	3	Y	67	84	1			40
							196	4	112	5							
09	2400	X	119	-0-	-2281	-0-	34	1	57	3	Y	5	41	1			4
							15	4	7	5							
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1031	1	1596	3	Y	183	96	1			91
							512	4	168	5							
11	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	468	1	615	3	Y	103	145	1			49
							214	4	89	5							
*12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	808	1	345	3	Y	155	125	1			79
							346	4	257	5							

TOTAL GAS PROD: 25,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	847	1	1365	3	Y	311	275	1			160
							177	4	589	5							
02	DLQ G-10		2563	-0-	2563	2563	719	1	1225	3	Y	184	257	1			87
							117	4	300	5							
03	DLQ G-10		3015	-0-	3015	5578	798	1	1493	3	Y	240	283	1			44
							157	4	303	5							
04	8268	X	2690	-0-	-5578	-0-	855	1	1339	3	Y	168	151	1			61
							197	4	114	5							
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1036	1	1392	3	Y	199	156	1			104
							239	4	226	5							
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	879	1	1219	3	Y	175	214	1			65
							223	4	187	5							
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	796	1	1649	3	Y	176	142	1			99
							197	4	337	5							
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	830	1	1466	3	Y	122	147	1			74
							346	4	196	5							
09	2400	X	1556	-0-	-844	-0-	435	1	738	3	Y	83	86	1			71
							199	4	93	5							
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	934	1	1446	3	Y	156	149	1			78
							464	4	152	5							
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1064	1	1397	3	Y	211	189	1			100
							486	4	201	5							
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1359	1	587	3	Y	201	199	1			102
							588	4	452	5							

TOTAL GAS PROD: 34,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,226

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	909	-0-	-3648	-0-	221	1	356	3	Y	120	58	1			62
							46	4	154	5							
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	380	1	647	3	Y	307	224	1			145
							62	4	158	5							
03	1426	X	934	-0-	-492	-0-	210	1	392	3	Y	192	302	1			35
							41	4	80	5							
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	456	1	715	3	Y	388	283	1			140
							105	4	62	5							
05	T. A.		489	-0-	489	489	136	1	182	3	Y	100	188	1			52
							31	4	30	5							
06	T. A.		2271	-0-	2271	2760	536	1	746	3	Y	669	473	1			248
							137	4	116	5							
07	T. A.		2004	-0-	2004	4764	379	1	784	3	Y	534	482	1			300
							94	4	160	5							
08	3100	N	1704	-0-	-1396	3368	368	1	650	3	Y	405	460	1			245
							153	4	87	5							
09	3000	N	1645	-0-	-1355	2013	345	1	584	3	Y	440	307	1			378
							158	4	74	5							
10	3100	N	1588	-0-	-1512	501	374	1	580	3	Y	352	554	1			176
							186	4	61	5							
11	1884	N	1383	-0-	-501	-0-	341	1	448	3	Y	339	354	1			161
							156	4	65	5							
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	491	1	213	3	Y	442	379	1			224
							214	4	167	5							

TOTAL GAS PROD: 17,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	854	1	1358	3	Y	130	82	1			128
							176	4	575	5							
02	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	632	1	1072	3	Y	67	116	1			79
							102	4	259	5							
03	DLQ G-10		2449	-0-	2449	4588	692	1	1247	3	Y	136	58	1			157
							137	4	223	5							
04	8973	X	4385	-0-	-4588	-0-	1413	1	2214	3	Y	222	169	1			210
							326	4	188	5							
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1523	1	2034	3	Y	165	176	1			199
							349	4	319	5							
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1016	1	1402	3	Y	113	128	1			184
							257	4	211	5							
07	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	884	1	1825	3	Y	149	153	1			180
							218	4	371	5							
08	4526	X	2736	-0-	-1790	-0-	775	1	1368	3	Y	80	144	1			116
							322	4	183	5							
09	4380	X	2633	-0-	-1747	-0-	766	1	1298	3	Y	49	112	1			53
							351	4	164	5							
10	4402	X	2395	-0-	-2007	-0-	750	1	1156	3	Y	-0-	53	1			-0-
							371	4	118	5							
11	3360	X	2626	-0-	-734	-0-	868	1	1140	3	Y	52	13	1			39
							397	4	164	5							
12	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	1229	1	523	3	Y	74	40	1			73
							523	4	383	5							

TOTAL GAS PROD: 36,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

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	7688	X	5648	-0-	-2040	-0-	1589	1	2524	3	Y	127	97	1			124
							327	4	1068	5							
02	DLQ G-10		4112	-0-	4112	4112	1228	1	2077	3	Y	100	112	1			112
							198	4	499	5							
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	8328	1228	1	2215	3	Y	122	81	1			153
							243	4	396	5							
04	12387	X	4059	-0-	-8328	-0-	1344	1	2105	3	Y	110	159	1			104
							310	4	179	5							
05	5642	X	831	-0-	-4811	-0-	294	1	393	3	Y	13	88	1			29
							68	4	62	5							
06	5460	X	2647	-0-	-2813	-0-	907	1	1251	3	Y	66	18	1			77
							229	4	187	5							
07	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	957	1	1970	3	Y	91	64	1			104
							236	4	398	5							
08	4216	X	2532	-0-	-1684	-0-	724	1	1279	3	Y	52	83	1			73
							301	4	171	5							
09	4050	X	149	-0-	-3901	-0-	44	1	74	3	Y	2	70	1			5
							20	4	9	5							
10	3658	X	2003	-0-	-1655	-0-	606	1	933	3	Y	64	15	1			54
							299	4	95	5							
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1201	1	1578	3	Y	209	105	1			158
							549	4	227	5							
*12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2650	1	1122	3	Y	234	159	1			233
							1123	4	810	5							

TOTAL GAS PROD: 39,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

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	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	506	1	819	3	Y	190	177	1			98
							106	4	356	5							
02	DLQ G-10		1744	-0-	1744	1744	482	1	822	3	Y	146	175	1			69
							78	4	201	5							
03	DLQ G-10		1875	-0-	1875	3619	489	1	915	3	Y	172	210	1			31
							96	4	186	5							
04	2900	N	1779	-0-	-1121	2498	552	1	869	3	Y	139	120	1			50
							128	4	77	5							
05	3100	N	1220	-0-	-1880	618	399	1	536	3	Y	96	96	1			50
							92	4	87	5							
06	1907	N	1289	-0-	-618	-0-	404	1	563	3	Y	119	125	1			44
							103	4	88	5							
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	482	1	1002	3	Y	56	69	1			31
							120	4	207	5							
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	452	1	809	3	Y	103	72	1			62
							191	4	114	5							
09	1290	N	257	-0-	-1033	-0-	61	1	104	3	Y	46	69	1			39
							28	4	13	5							
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	814	1	1260	3	Y	227	153	1			113
							404	4	133	5							
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	536	1	712	3	Y	130	181	1			62
							248	4	108	5							
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	716	1	311	3	Y	131	126	1			67
							311	4	243	5							

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

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	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	829	1	1342	3	Y	241	260	1			183
							174	4	583	5							
02	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	787	1	1342	3	Y	218	204	1			197
							128	4	329	5							
03	DLQ G-10		3148	-0-	3148	5974	839	1	1570	3	Y	232	265	1			164
							165	4	319	5							
04	8546	X	2572	-0-	-5974	-0-	806	1	1269	3	Y	180	194	1			150
							187	4	112	5							
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1019	1	1370	3	Y	218	235	1			133
							235	4	222	5							
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	786	1	1094	3	Y	183	131	1			185
							201	4	171	5							
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	763	1	1585	3	Y	207	245	1			147
							190	4	327	5							
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	699	1	1253	3	Y	204	137	1			214
							295	4	178	5							
09	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	594	1	1011	3	Y	159	218	1			155
							273	4	130	5							
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	775	1	1200	3	Y	208	242	1			121
							385	4	126	5							
11	2520	X	2364	-0-	-156	-0-	726	1	963	3	Y	176	135	1			162
							335	4	146	5							
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	977	1	426	3	Y	167	178	1			151
							426	4	336	5							

TOTAL GAS PROD: 32,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	90	1	146	3	Y	-0-					-0-
							19	4	63	5							
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3		3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
*09	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	625	1	1012	3	Y	177	158	1			91
							131	4	440	5							
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	592	1	1009	3	Y	127	158	1			60
							96	4	247	5							
03	DLQ G-10		2284	-0-	2284	4368	612	1	1144	3	Y	160	191	1			29
							120	4	232	5							
04	6688	X	2320	-0-	-4368	-0-	736	1	1160	3	Y	136	116	1			49
							171	4	103	5							
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	793	1	1066	3	Y	125	109	1			65
							183	4	173	5							
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	612	1	852	3	Y	122	142	1			45
							156	4	133	5							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	591	1	1228	3	Y	173	121	1			97
							147	4	253	5							
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	612	1	1096	3	Y	109	140	1			66
							258	4	156	5							
09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	454	1	773	3	Y	81	78	1			69
							209	4	99	5							
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	709	1	1097	3	Y	104	121	1			52
							352	4	115	5							
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	599	1	796	3	Y	112	111	1			53
							277	4	121	5							
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	818	1	355	3	Y	121	113	1			61
							356	4	278	5							

TOTAL GAS PROD: 25,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10825	-0-	-800	-0-	2840	1	4674	3	N	569	513	1			234
							599	4	2086	5							
02	10500	X	7412	-0-	-3088	-0-	2203	1	3769	3	N	137	317	1			54
							357	4	932	5							
03	11284	X	5323	-0-	-5961	-0-	1480	1	2769	3	N	201	139	1			116
							291	4	562	5							
04	10470	X	1193	-0-	-9277	-0-	256	1	403	3	N	399	369	1			146
							59	4	36	5							
05	10819	X	3197	-0-	-7622	-0-	1111	1	1494	3	N	85	195	1			36
							256	4	242	5							
06	10470	X	4472	-0-	-5998	-0-	1441	1	2005	3	N	313	182	1			167
							368	4	314	5							
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	2328	1	4838	3	Y	554	512	1			209
							579	4	998	5							
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	2061	1	3698	3	Y	526	595	1			140
							872	4	529	5							
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1840	1	3138	3	Y	448	344	1			244
							849	4	409	5							
10	9362	X	5603	-0-	-3759	-0-	1599	1	2478	3	Y	427	507	1			164
							794	4	262	5							
11	9060	X	5099	-0-	-3961	-0-	1536	1	2057	3	Y	422	346	1			240
							716	4	326	5							
12	9362	X	3496	-0-	-5866	-0-	1357	1	597	3	Y	419	267	1			392
							597	4	484	5							

TOTAL GAS PROD: 70,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,500

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6023	-0-	-1324	-0-	1602	1	2636	3	N	245	230	1			101
							338	4	1177	5							
02	6636	X	4634	-0-	-2002	-0-	1286	1	2201	3	N	359	318	1			142
							208	4	544	5							
03	7285	X	1789	-0-	-5496	-0-	453	1	847	3	N	207	229	1			120
							89	4	172	5							
04	6030	X	2826	-0-	-3204	-0-	832	1	1310	3	N	341	336	1			125
							193	4	116	5							
05	6231	X	2453	-0-	-3778	-0-	813	1	1093	3	N	165	220	1			70
							188	4	177	5							
06	5820	X	3834	-0-	-1986	-0-	1254	1	1746	3	N	219	172	1			117
							320	4	273	5							
07	5146	X	2046	-0-	-3100	-0-	480	1	997	3	Y	222	255	1			84
							119	4	206	5							
08	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	516	1	926	3	Y	189	223	1			50
							218	4	133	5							
09	3840	X	1989	-0-	-1851	-0-	529	1	902	3	Y	179	132	1			97
							244	4	117	5							
10	3968	X	1048	-0-	-2920	-0-	262	1	406	3	Y	188	213	1			72
							130	4	43	5							
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	32	86	1			18
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9453	-0-	-1459	-0-	2564	1	4164	3	N	333	308	1			137
							539	4	1820	5							
02	9576	X	6766	-0-	-2810	-0-	1937	1	3303	3	N	366	358	1			145
							314	4	809	5							
03	9238	X	3862	-0-	-5376	-0-	1025	1	1917	3	N	299	271	1			173
							201	4	390	5							
04	9150	X	4235	-0-	-4915	-0-	1240	1	1953	3	N	528	507	1			194
							288	4	173	5							
05	9455	X	4993	-0-	-4462	-0-	1693	1	2276	3	N	240	332	1			102
							391	4	369	5							
06	9150	X	6296	-0-	-2854	-0-	2072	1	2884	3	N	327	254	1			175
							529	4	451	5							
07	7502	X	5424	-0-	-2078	-0-	1356	1	2818	3	Y	301	362	1			114
							337	4	582	5							
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1390	1	2491	3	Y	342	365	1			91
							587	4	354	5							
09	6300	X	4914	-0-	-1386	-0-	1353	1	2302	3	Y	309	232	1			168
							623	4	296	5							
10	6510	X	3067	-0-	-3443	-0-	866	1	1341	3	Y	263	330	1			101
							430	4	141	5							
11	6300	X	2891	-0-	-3409	-0-	844	1	1120	3	Y	334	245	1			190
							390	4	170	5							
12	5425	X	3264	-0-	-2161	-0-	1320	1	579	3	Y	293	209	1			274
							579	4	464	5							

TOTAL GAS PROD: 60,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,935

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	9559	1	15681	3	N	138	117	1			57
							2014	4	6965	5							
02	23072	X	16151	-0-	-6921	-0-	4865	1	8313	3	N	124	132	1			49
							788	4	2049	5							
03	25544	X	1999	-0-	-23545	-0-	524	1	980	3	N	175	123	1			101
							103	4	199	5							
04	24720	X	2870	-0-	-21850	-0-	862	1	1357	3	N	301	292	1			110
							200	4	120	5							
05	25544	X	2802	-0-	-22742	-0-	952	1	1280	3	N	130	185	1			55
							220	4	207	5							
06	24720	X	1715	-0-	-23005	-0-	532	1	740	3	N	174	136	1			93
							136	4	116	5							
07	17887	X	2910	-0-	-14977	-0-	732	1	1522	3	Y	145	183	1			55
							182	4	314	5							
08	2976	X	1999	-0-	-977	-0-	545	1	978	3	Y	97	126	1			26
							230	4	139	5							
09	2880	X	1480	-0-	-1400	-0-	415	1	706	3	Y	70	58	1			38
							191	4	91	5							
10	2914	X	1216	-0-	-1698	-0-	350	1	541	3	Y	85	90	1			33
							174	4	57	5							
11	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	473	1	633	3	Y	105	78	1			60
							220	4	99	5							
12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	411	1	181	3	Y	82	66	1			76
							181	4	146	5							

TOTAL GAS PROD: 70,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
							1	5									
02	504	X	7	-0-	-497	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
							1	5									
03	558	X	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	6	X	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	364	3	Y	2	4	1			-0-
							38	4	2	9							
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	197	1	325	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	423	1	917	3	Y	39	36	1			3
							129	4	43	9							
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	199	1	350	3	Y	6	9	1			-0-
							61	4	7	9							
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	352	1	401	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	450	1	457	3	Y	10	9	1			1
							91	4	11	9							
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	407	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
							53	4									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	626	1	585	3	Y	-0-					-0-
							101	4									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	508	1	315	3	Y	12	11	1			1
							81	4	13	9							
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	560	1	392	3	Y	1	2	1			-0-
							89	4	1	9							
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5761	-0-	-1214	-0-	291	1	5382	3	Y	46	15	1			64
							37	4	51	9							
02	6412	X	5998	-0-	-414	-0-	369	1	5525	3	Y	75	88	1			51
							21	4	83	9							
03	7099	X	7076	-0-	-23	-0-	514	1	6461	3	Y	63	84	1			30
							32	4	69	9							
04	6420	X	6248	-0-	-172	-0-	440	1	5779	3	Y	3					33
							26	4	3	9							
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	476	1	6684	3	Y	14	18	1			29
							57	4	15	9							
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	512	1	6067	3	Y	25	11	1			43
							70	4	28	9							
07	7068	X	6496	-0-	-572	-0-	465	1	5850	3	Y	1	29	1			15
							180	4	1	9							
08	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	466	1	6095	3	Y	2	10	1			7
							62	4	2	9							
09	6990	X	6358	-0-	-632	-0-	477	1	5780	3	Y	18	13	1			12
							81	4	20	9							
10	7223	X	6724	-0-	-499	-0-	521	1	6086	3	Y	74					86
							36	4	81	9							
11	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	585	1	5716	3	Y	55	57	1			84
							38	4	61	9							
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 71,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	569	1	2229	3	Y	103	83	1			44
							6	4	113	9							
02	3556	X	3194	-0-	-362	-0-	528	1	2566	3	Y	75	81	1			38
							17	4	83	9							
03	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	704	1	2663	3	Y	97	112	1			23
							19	4	107	9							
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	785	1	2838	3	Y	155	23	1			155
							16	4	171	9							
05	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	706	1	2032	3	Y	87	107	1			135
							6	4	96	9							
06	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	845	1	2339	3	Y	59	150	1			44
							5	4	65	9							
07	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	704	1	2353	3	Y	133	120	1			57
							6	4	146	9							
08	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	689	1	2098	3	Y	192					249
							6	4	211	9							
09	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	720	1	1777	3	Y	133	312	1			70
							11	4	146	9							
10	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	690	1	2212	3	Y	97	106	1			61
							6	4	107	9							
11	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	700	1	2057	3	Y	135	35	1			161
							8	4	149	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 34,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

01	3689	X	2752	-0-	-937	-0-	1019	1	1544	3	Y	27	30	1			1
							159	4	30	9							
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	818	1	1347	3	Y	26	24	1			3
							198	4	29	9							
03	3224	X	2356	-0-	-868	-0-	668	1	1449	3	Y	31	31	1			3
							205	4	34	9							
04	3000	X	2174	-0-	-826	-0-	703	1	1234	3	Y	19	21	1			1
							216	4	21	9							
05	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	962	1	1273	3	Y	17	17	1			1
							125	4	19	9							
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1184	1	1344	3	Y	27	26	1			2
							220	4	30	9							
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1349	1	1370	3	Y	1	3	1			-0-
							272	4	1	9							
08	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	630	1	415	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1620	1	1517	3	Y	-0-					-0-
							262	4									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1739	1	1081	3	Y	3	3	1			-0-
							279	4	3	9							
11	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	1104	1	773	3	Y	14	13	1			1
							175	4	15	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	492	1	1927	3	Y	68	62	1			29
							5	4	75	9							
02	2296	X	2102	-0-	-194	-0-	344	1	1670	3	Y	70	64	1			35
							11	4	77	9							
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	635	1	2402	3	Y	97	109	1			23
							17	4	107	9							
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	650	1	2348	3	Y	6	23	1			6
							13	4	7	9							
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	790	1	2276	3	Y	29	4	1			31
							7	4	32	9							
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	804	1	2225	3	Y	61	47	1			45
							4	4	67	9							
07	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	677	1	2262	3	Y	21	57	1			9
							6	4	23	9							
08	3162	X	1810	-0-	-1352	-0-	446	1	1359	3	Y	1					10
							4	4	1	9							
09	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	527	1	1302	3	Y	2	11	1			1
							8	4	2	9							
10	3193	X	1002	-0-	-2191	-0-	236	1	757	3	Y	6	3	1			4
							2	4	7	9							
11	3090	X	2937	-0-	-153	-0-	739	1	2172	3	Y	16	2	1			18
							8	4	18	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 27,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3286	X	2337	-0-	-949	-0-	53	1	2177	3	Y	93	91	1			4
							5	4	102	9							
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	46	1	2793	3	Y	60	60	1			4
							7	4	66	9							
03	3100	X	2706	-0-	-394	-0-	53	1	2634	3	Y	8	11	1			1
							10	4	9	9							
04	2430	X	1539	-0-	-891	-0-	54	1	1446	3	Y	23	22	1			2
							14	4	25	9							
05	3224	X	315	-0-	-2909	-0-	14	1	294	3	Y	-0-	2	1			-0-
							7	4									
06	3120	X	715	-0-	-2405	-0-	30	1	680	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	3	Y	69	65	1			4
							10	4	76	9							
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	195	1	3932	3	Y	-0-	4	1			-0-
							24	4									
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	3	Y	43	41	1			2
							12	4	47	9							
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	89	1	1766	3	Y	33	32	1			3
							17	4	36	9							
11	1050	X	406	-0-	-644	-0-	21	1	379	3	Y	3	6	1			-0-
							3	4	3	9							
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	554	1	2170	3	Y	68	74	1			29
							6	4	75	9							
02	2968	X	2310	-0-	-658	-0-	385	1	1869	3	Y	40	49	1			20
							12	4	44	9							
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	696	1	2634	3	Y	90	89	1			21
							19	4	99	9							
04	2910	X	2746	-0-	-164	-0-	574	1	2072	3	Y	81	21	1			81
							11	4	89	9							
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	779	1	2243	3	Y	43	56	1			68
							7	4	47	9							
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	31	76	1			23
07	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	623	1	2082	3	Y	46	49	1			20
							5	4	51	9							
08	2852	X	1715	-0-	-1137	-0-	407	1	1240	3	Y	58					78
							4	4	64	9							
09	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	557	1	1376	3	Y	25	90	1			13
							9	4	28	9							
10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	613	1	1965	3	Y	51	32	1			32
							6	4	56	9							
11	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	577	1	1695	3	Y	31	19	1			44
							6	4	34	9							
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 25,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2436	-0-	-850	-0-	55	1	2308	3	Y	61	64	1			2
							6	4	67	9							
02	2968	X	2298	-0-	-670	-0-	36	1	2194	3	Y	57	55	1			4
							5	4	63	9							
03	3286	X	1978	-0-	-1308	-0-	38	1	1893	3	Y	35	36	1			3
							8	4	39	9							
04	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	84	1	2259	3	Y	24	25	1			2
							23	4	26	9							
05	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	77	1	1549	3	Y	-0-	2	1			-0-
							34	4									
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	115	1	2582	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2635	3	Y	23	22	1			1
							9	4	25	9							
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	76	1	1543	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
09	2010	N	488	-0-	-1522	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	3100	N	4995	-0-	1895	1895	235	1	4659	3	Y	52	48	1			4
							44	4	57	9							
11	2174	N	279	-0-	-1895	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	4	1			-0-
							2	4									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	575	1	2254	3	Y	68	64	1			29
							6	4	75	9							
02	3948	X	3491	-0-	-457	-0-	585	1	2843	3	Y	40	49	1			20
							19	4	44	9							
03	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	803	1	3041	3	Y	90	89	1			21
							22	4	99	9							
04	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	799	1	2886	3	Y	78	21	1			78
							16	4	86	9							
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1040	1	2994	3	Y	44	54	1			68
							9	4	48	9							
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	988	1	2734	3	Y	30	75	1			23
							5	4	33	9							
07	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	819	1	2739	3	Y	47	50	1			20
							8	4	52	9							
08	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	740	1	2255	3	Y	73					93
							7	4	80	9							
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	762	1	1883	3	Y	36	110	1			19
							12	4	40	9							
10	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	798	1	2558	3	Y	67	44	1			42
							7	4	74	9							
11	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	760	1	2232	3	Y	83	25	1			100
							8	4	91	9							
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 37,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	236	-0-	-4011	-0-	11	1	208	3	Y	14	15	1			32
							2	4	15	9							
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	247	1	3699	3	Y	33	42	1			23
							14	4	36	9							
03	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	246	1	3084	3	Y	40	44	1			19
							15	4	44	9							
04	3840	X	842	-0-	-2998	-0-	58	1	762	3	Y	17					36
							3	4	19	9							
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	344	1	4824	3	Y	44	19	1			61
							41	4	48	9							
06	4290	X	3876	-0-	-414	-0-	297	1	3513	3	Y	24	22	1			63
							40	4	26	9							
07	4433	X	891	-0-	-3542	-0-	62	1	783	3	Y	20	43	1			40
							24	4	22	9							
08	4805	X	3044	-0-	-1761	-0-	210	1	2748	3	Y	53	26	1			67
							28	4	58	9							
09	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	233	1	2823	3	Y	94	100	1			61
							39	4	103	9							
10	4805	X	1387	-0-	-3418	-0-	107	1	1251	3	Y	20					81
							7	4	22	9							
11	3870	X	692	-0-	-3178	-0-	63	1	611	3	Y	13	54	1			40
							4	4	14	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 26,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	67	1	2751	3	Y	61	61	1			2
							6	4	67	9							
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	56	1	3353	3	Y	57	55	1			4
							7	4	63	9							
03	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	69	1	3401	3	Y	89	85	1			8
							13	4	98	9							
04	3750	X	2300	-0-	-1450	-0-	79	1	2147	3	Y	46	50	1			4
							23	4	51	9							
05	3875	X	286	-0-	-3589	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	4	1			-0-
							6	4									
06	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	95	-0-	-3749	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	113	-0-	-166	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3072	-0-	-679	-0-	71	1	2960	3	Y	31	40	1			1
							7	4	34	9							
02	3136	X	2797	-0-	-339	-0-	44	1	2663	3	Y	76	72	1			5
							6	4	84	9							
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	58	1	2881	3	Y	174	164	1			15
							11	4	191	9							
04	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	82	1	2207	3	Y	130	134	1			11
							22	4	143	9							
05	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6246	-0-	-1287	-0-	143	1	5952	3	Y	124	124	1			5
							15	4	136	9							
02	6720	X	5527	-0-	-1193	-0-	88	1	5278	3	Y	136	132	1			9
							11	4	150	9							
03	6851	X	1954	-0-	-4897	-0-	38	1	1887	3	Y	20	27	1			2
							7	4	22	9							
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	6355	X	793	-0-	-5562	-0-	37	1	740	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	61	-0-	-745	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	8091	X	4715	-0-	-3376	-0-	239	1	4410	3	Y	33	14	1			49
							30	4	36	9							
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	497	1	7445	3	Y	97	80	1			66
							28	4	107	9							
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	533	1	6701	3	Y	88	113	1			41
							33	4	97	9							
04	6780	X	5786	-0-	-994	-0-	407	1	5349	3	Y	5					46
							24	4	6	9							
05	8928	X	4840	-0-	-4088	-0-	317	1	4448	3	Y	34	24	1			56
							38	4	37	9							
06	8640	X	3323	-0-	-5317	-0-	254	1	3008	3	Y	24	20	1			60
							35	4	26	9							
07	8928	X	5913	-0-	-3015	-0-	423	1	5316	3	Y	10	40	1			30
							163	4	11	9							
08	7223	X	6953	-0-	-270	-0-	487	1	6375	3	Y	24	20	1			34
							65	4	26	9							
09	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	284	1	3436	3	Y	50	52	1			32
							48	4	55	9							
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	534	1	6242	3	Y	41					73
							37	4	45	9							
11	6720	X	5298	-0-	-1422	-0-	484	1	4725	3	Y	53	48	1			78
							31	4	58	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 62,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	443	1	2015	3	Y	747	640	1			107
							106	4	822	9							
02	3080	X	1546	-0-	-1534	-0-	188	1	1108	3	Y	192	273	1			26
							39	4	211	9							
03	3410	X	1863	-0-	-1547	-0-	183	1	978	3	Y	585	519	1			92
							58	4	644	9							
04	3270	X	2788	-0-	-482	-0-	366	1	2107	3	Y	91	170	1			13
							215	4	100	9							
05	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	385	1	1994	3	Y	141	135	1			19
							20	4	155	9							
06	3270	X	1684	-0-	-1586	-0-	275	1	1374	3	Y	24	41	1			2
							9	4	26	9							
07	2883	X	1977	-0-	-906	-0-	313	1	1626	3	Y	13	12	1			3
							24	4	14	9							
08	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	385	1	1567	3	Y	27	28	1			2
							58	4	30	9							
09	2790	X	1074	-0-	-1716	-0-	157	1	856	3	Y	27	26	1			3
							31	4	30	9							
10	1984	N	685	-0-	-1299	-0-	136	1	518	3	Y	10	11	1			2
							20	4	11	9							
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	173	1	731	3	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

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	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	800	1	3135	3	Y	68	62	1			29
							8	4	75	9							
02	4004	X	3813	-0-	-191	-0-	629	1	3055	3	Y	99	78	1			50
							20	4	109	9							
03	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	878	1	3324	3	Y	103	128	1			25
							24	4	113	9							
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	877	1	3168	3	Y	186	24	1			187
							17	4	205	9							
05	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	872	1	2510	3	Y	183	130	1			240
							7	4	201	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1341	1	3710	3	Y	85	262	1			63
							7	4	94	9							
07	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	901	1	3015	3	Y	189	171	1			81
							8	4	208	9							
08	4402	X	3782	-0-	-620	-0-	880	1	2683	3	Y	192					273
							8	4	211	9							
09	5160	X	3337	-0-	-1823	-0-	911	1	2249	3	Y	148	343	1			78
							14	4	163	9							
10	5332	X	3699	-0-	-1633	-0-	841	1	2696	3	Y	140	130	1			88
							8	4	154	9							
11	5160	X	3408	-0-	-1752	-0-	831	1	2440	3	Y	116	51	1			153
							9	4	128	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 43,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2085	-0-	-2193	-0-	106	1	1951	3	Y	14	22	1			39
							13	4	15	9							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	247	1	3695	3	Y	34	50	1			23
							14	4	37	9							
03	4154	X	1168	-0-	-2986	-0-	84	1	1054	3	Y	23	35	1			11
							5	4	25	9							
04	4020	X	2667	-0-	-1353	-0-	179	1	2350	3	Y	116					127
							10	4	128	9							
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	300	1	4199	3	Y	111	67	1			171
							35	4	122	9							
06	4290	X	2627	-0-	-1663	-0-	200	1	2373	3	Y	24	62	1			133
							28	4	26	9							
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	346	1	4348	3	Y	149	90	1			192
							133	4	164	9							
08	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	266	1	3483	3	Y	-0-	125	1			67
							36	4									
09	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	262	1	3182	3	Y	9	70	1			6
							45	4	10	9							
10	4836	X	3245	-0-	-1591	-0-	254	1	2964	3	Y	9					15
							17	4	10	9							
11	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	262	1	2558	3	Y	31	10	1			36
							17	4	34	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 35,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	944	-0-	-544	-0-	151	1	688	3	Y	63	61	1			9
							36	4	69	9							
02	1204	N	780	-0-	-424	-0-	103	1	601	3	Y	50	52	1			7
							21	4	55	9							
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	116	1	622	3	Y	94	86	1			15
							37	4	103	9							
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	120	1	693	3	Y	44	53	1			6
							71	4	48	9							
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	144	1	745	3	Y	51	50	1			7
							7	4	56	9							
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	632	3	Y	43	46	1			4
							5	4	47	9							
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	139	1	722	3	Y	17	17	1			4
							10	4	19	9							
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	149	1	605	3	Y	23	25	1			2
							22	4	25	9							
09	810	N	633	-0-	-177	-0-	94	1	514	3	Y	6	7	1			1
							18	4	7	9							
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	154	1	585	3	Y	40	32	1			9
							22	4	44	9							
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	115	1	484	3	Y	11	19	1			1
							21	4	12	9							
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	4	3	1			1
							13	4	4	9							
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	277	240	1			38
							1	4	305	9							
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	73	104	1			7
							1	4	80	9							
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	67	3	Y	14	18	1			3
							1	4	15	9							
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	25	1	103	3	Y	13	15	1			1
							5	4	14	9							
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	11	1	62	3	Y	11	11	1			1
							2	4	12	9							
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	48	3	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	Y	4	6	1			-0-
							6	4	4	9							
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1149	-0-	-556	-0-	25	1	1054	3	Y	61	61	1			2
							3	4	67	9							
02	1624	X	1509	-0-	-115	-0-	23	1	1395	3	Y	80	77	1			5
							3	4	88	9							
03	2077	X	1737	-0-	-340	-0-	32	1	1597	3	Y	93	90	1			8
							6	4	102	9							
04	2010	X	1412	-0-	-598	-0-	49	1	1315	3	Y	32	37	1			3
							13	4	35	9							
05	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	62	1	1232	3	Y	29	29	1			3
							26	4	32	9							
06	1620	X	716	-0-	-904	-0-	29	1	656	3	Y	24	26	1			1
							5	4	26	9							
07	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	60	1	1199	3	Y	1	2	1			-0-
							4	4	1	9							
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	60	1	1222	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	3	Y	40	37	1			3
							11	4	44	9							
11	1260	N	742	-0-	-518	-0-	38	1	675	3	Y	22	23	1			2
							5	4	24	9							
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	303	1	12627	3	Y	868	887	1			35
							31	4	955	9							
02	13524	X	12099	-0-	-1425	-0-	184	1	11081	3	Y	736	724	1			47
							24	4	810	9							
03	14632	X	11711	-0-	-2921	-0-	213	1	10512	3	Y	860	833	1			74
							40	4	946	9							
04	13920	X	9279	-0-	-4641	-0-	314	1	8488	3	Y	354	399	1			29
							88	4	389	9							
05	14384	X	215	-0-	-14169	-0-	9	1	183	3	Y	17	44	1			2
							4	4	19	9							
06	13470	X	85	-0-	-13385	-0-	4	1	79	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	13392	X	74	-0-	-13318	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	58	-0-	-4034	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	48	-0-	-3912	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	3	Y	164	151	1			13
							13	4	180	9							
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	93	99	1			7
							9	4	102	9							
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 50,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,094

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	2561	-0-	-6274	-0-	130	1	2402	3	Y	12	48	1			66
							16	4	13	9							
02	7980	X	3152	-0-	-4828	-0-	192	1	2880	3	Y	63	86	1			43
							11	4	69	9							
03	6417	X	3336	-0-	-3081	-0-	241	1	3027	3	Y	48	69	1			22
							15	4	53	9							
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	252	1	3318	3	Y	3					25
							15	4	3	9							
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	263	1	3692	3	Y	34	13	1			46
							31	4	37	9							
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4132	3	Y	24	17	1			53
							47	4	26	9							
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	279	1	3515	3	Y	77	36	1			94
							109	4	85	9							
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	416	1	5447	3	Y	75	62	1			107
							56	4	83	9							
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	386	1	4684	3	Y	31	118	1			20
							66	4	34	9							
10	4712	X	2510	-0-	-2202	-0-	194	1	2274	3	Y	25					45
							14	4	28	9							
11	5100	X	2516	-0-	-2584	-0-	231	1	2252	3	Y	16	30	1			31
							15	4	18	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 41,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	261	1	10863	3	Y	620	639	1			25
							27	4	682	9							
02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	163	1	9785	3	Y	512	504	1			33
							21	4	563	9							
03	12090	X	9379	-0-	-2711	-0-	172	1	8502	3	Y	611	592	1			52
							33	4	672	9							
04	11700	X	7359	-0-	-4341	-0-	248	1	6700	3	Y	311	338	1			25
							69	4	342	9							
05	12090	X	5785	-0-	-6305	-0-	268	1	5345	3	Y	51	70	1			6
							116	4	56	9							
06	11460	X	5714	-0-	-5746	-0-	212	1	4794	3	Y	612	591	1			27
							35	4	673	9							
07	11656	X	10610	-0-	-1046	-0-	469	1	9375	3	Y	668	659	1			36
							31	4	735	9							
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	460	1	9312	3	Y	337	357	1			16
							58	4	371	9							
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	517	1	10048	3	Y	400	394	1			22
							67	4	440	9							
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	468	1	9278	3	Y	456	442	1			36
							88	4	502	9							
11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	469	1	8414	3	Y	572	567	1			41
							61	4	629	9							
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 102,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,150

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5514	-0-	-1988	-0-	280	1	5186	3	Y	11	41	1			58
							36	4	12	9							
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	491	1	7359	3	Y	63	78	1			43
							28	4	69	9							
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	536	1	6747	3	Y	39	64	1			18
							34	4	43	9							
04	6930	X	6898	-0-	-32	-0-	485	1	6382	3	Y	2					20
							29	4	2	9							
05	8804	X	6682	-0-	-2122	-0-	438	1	6154	3	Y	34	11	1			43
							53	4	37	9							
06	8520	X	6665	-0-	-1855	-0-	510	1	6032	3	Y	49	16	1			76
							69	4	54	9							
07	8804	X	6982	-0-	-1822	-0-	495	1	6224	3	Y	65	51	1			90
							191	4	72	9							
08	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	456	1	5958	3	Y	51	59	1			82
							60	4	56	9							
09	6900	X	6850	-0-	-50	-0-	511	1	6199	3	Y	48	99	1			31
							87	4	53	9							
10	6975	X	6775	-0-	-200	-0-	525	1	6128	3	Y	78					109
							36	4	86	9							
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	567	1	5533	3	Y	77	72	1			114
							36	4	85	9							
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 74,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	53	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	82	1			12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	53	57	1			8
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	102	96	1			14
							15	4	112	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	52	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	131	1			12
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	64	62	1			14
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	74	1	302	3	Y	114	119	1			9
							12	4	125	9							
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	Y	57	60	1			6
							10	4	63	9							
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	58	51	1			13
							2	4	64	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	72	79	1			6
							8	4	79	9							
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5098	-0-	-234	-0-	112	1	4667	3	Y	279	277	1			11
							12	4	307	9							
02	4816	X	4383	-0-	-433	-0-	67	1	4030	3	Y	252	247	1			16
							9	4	277	9							
03	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	85	1	4212	3	Y	225	222	1			19
							16	4	248	9							
04	4950	X	3428	-0-	-1522	-0-	118	1	3160	3	Y	107	117	1			9
							32	4	118	9							
05	5084	X	3327	-0-	-1757	-0-	155	1	3104	3	Y	-0-	9	1			-0-
							68	4									
06	4920	X	9	-0-	-4911	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	2106	-0-	-1164	-0-	98	1	1889	3	Y	97	92	1			5
							12	4	107	9							
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	392	1	7778	3	Y	354	331	1			28
							74	4	389	9							
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4386	3	Y	255	265	1			18
							32	4	281	9							
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 36,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4207	-0-	-722	-0-	90	1	3766	3	Y	310	317	1			12
							10	4	341	9							
02	4312	X	3579	-0-	-733	-0-	54	1	3262	3	Y	233	230	1			15
							7	4	256	9							
03	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	66	1	3269	3	Y	275	266	1			24
							13	4	303	9							
04	4080	X	2651	-0-	-1429	-0-	89	1	2399	3	Y	125	139	1			10
							25	4	138	9							
05	4216	X	2763	-0-	-1453	-0-	129	1	2578	3	Y	-0-	10	1			-0-
							56	4									
06	4080	X	17	-0-	-4063	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	2490	X	1716	-0-	-774	-0-	79	1	1536	3	Y	83	78	1			5
							10	4	91	9							
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	148	1	2929	3	Y	35	37	1			3
							27	4	39	9							
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	39	39	1			3
							13	4	43	9							
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	99	1	4171	3	Y	341	335	1			14
							11	4	375	9							
02	4452	X	4144	-0-	-308	-0-	61	1	3683	3	Y	356	347	1			23
							8	4	392	9							
03	4743	X	4146	-0-	-597	-0-	77	1	3760	3	Y	268	268	1			23
							14	4	295	9							
04	4590	X	2837	-0-	-1753	-0-	95	1	2561	3	Y	141	152	1			12
							26	4	155	9							
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850	X	1165	-0-	-1685	-0-	53	1	1022	3	Y	76	72	1			4
							6	4	84	9							
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	147	1	2900	3	Y	255	239	1			20
							27	4	281	9							
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	20	1			-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

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	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	384	1	7101	3	Y	47	35	1			87
							49	4	52	9							
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	528	1	7909	3	Y	102	119	1			70
							30	4	112	9							
03	8091	X	8084	-0-	-7	-0-	587	1	7383	3	Y	70	107	1			33
							37	4	77	9							
04	7560	X	7441	-0-	-119	-0-	523	1	6867	3	Y	18					51
							31	4	20	9							
05	9176	X	7386	-0-	-1790	-0-	482	1	6761	3	Y	78	27	1			102
							57	4	86	9							
06	8880	X	7019	-0-	-1861	-0-	537	1	6356	3	Y	48	37	1			113
							73	4	53	9							
07	9176	X	7449	-0-	-1727	-0-	528	1	6644	3	Y	65	77	1			101
							205	4	72	9							
08	8091	X	7110	-0-	-981	-0-	496	1	6495	3	Y	48	66	1			83
							66	4	53	9							
09	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	511	1	6199	3	Y	57	103	1			37
							87	4	63	9							
10	7440	X	7249	-0-	-191	-0-	561	1	6559	3	Y	82					119
							39	4	90	9							
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	622	1	6072	3	Y	71	79	1			111
							40	4	78	9							
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 81,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	716	1	3255	3	Y	126	121	1			18
							172	4	139	9							
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1051	1	6177	3	Y	833	740	1			111
							219	4	916	9							
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	602	1	3225	3	Y	392	442	1			61
							191	4	431	9							
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	841	1	4843	3	Y	232	260	1			33
							494	4	255	9							
05	4774	X	2498	-0-	-2276	-0-	368	1	1904	3	Y	188	195	1			26
							19	4	207	9							
06	4620	X	2626	-0-	-1994	-0-	410	1	2060	3	Y	128	142	1			12
							15	4	141	9							
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	913	1	4750	3	Y	520	418	1			114
							70	4	572	9							
08	4960	X	1531	-0-	-3429	-0-	250	1	1016	3	Y	207	304	1			17
							37	4	228	9							
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	1179	1	6426	3	Y	558	516	1			59
							234	4	614	9							
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1213	1	4602	3	Y	517	460	1			116
							168	4	569	9							
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1094	1	4616	3	Y	558	629	1			45
							199	4	614	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 58,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,259

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	642	-0-	-4752	-0-	99	1	452	3	Y	61	63	1			9
							24	4	67	9							
02	4872	X	460	-0-	-4412	-0-	64	1	375	3	Y	7	15	1			1
							13	4	8	9							
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	1312	1	7030	3	Y	345	292	1			54
							417	4	380	9							
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	771	1	4437	3	Y	490	475	1			69
							452	4	539	9							
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	933	1	4828	3	Y	257	291	1			35
							48	4	283	9							
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	119	1	594	3	Y	13	47	1			1
							4	4	14	9							
07	8463	X	617	-0-	-7846	-0-	93	1	483	3	Y	31	25	1			7
							7	4	34	9							
08	5549	X	681	-0-	-4868	-0-	121	1	491	3	Y	47	50	1			4
							17	4	52	9							
09	5370	X	2810	-0-	-2560	-0-	391	1	2131	3	Y	191	175	1			20
							78	4	210	9							
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1609	1	6105	3	Y	576	467	1			129
							224	4	634	9							
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1425	1	6011	3	Y	518	605	1			42
							259	4	570	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 44,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4510	-0-	-1318	-0-	755	1	3435	3	Y	126	116	1			18
							181	4	139	9							
02	5264	X	4283	-0-	-981	-0-	564	1	3318	3	Y	257	241	1			34
							118	4	283	9							
03	5828	X	3494	-0-	-2334	-0-	496	1	2657	3	Y	167	175	1			26
							157	4	184	9							
04	4950	X	2600	-0-	-2350	-0-	338	1	1946	3	Y	107	118	1			15
							198	4	118	9							
05	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	491	1	2540	3	Y	59	66	1			8
							25	4	65	9							
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	900	1	4515	3	Y	140	135	1			13
							30	4	154	9							
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	851	1	4425	3	Y	12	22	1			3
							65	4	13	9							
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1023	1	4163	3	Y	1	4	1			-0-
							152	4	1	9							
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	630	1	3433	3	Y	1	1	1			-0-
							125	4	1	9							
10	3224	X	526	-0-	-2698	-0-	104	1	393	3	Y	14	11	1			3
							14	4	15	9							
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	419	1	1768	3	Y	43	43	1			3
							77	4	47	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 41,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

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	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	1064	1	4838	3	Y	314	334	1			45
							255	4	345	9							
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	956	1	5616	3	Y	385	379	1			51
							199	4	424	9							
03	7223	X	5801	-0-	-1422	-0-	824	1	4419	3	Y	268	277	1			42
							263	4	295	9							
04	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	757	1	4361	3	Y	697	641	1			98
							445	4	767	9							
05	7967	X	6220	-0-	-1747	-0-	899	1	4653	3	Y	565	586	1			77
							46	4	622	9							
06	7710	X	6333	-0-	-1377	-0-	905	1	4544	3	Y	775	782	1			70
							31	4	853	9							
07	7967	X	6797	-0-	-1170	-0-	945	1	4914	3	Y	786	684	1			172
							73	4	865	9							
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1247	1	5074	3	Y	866	967	1			71
							185	4	953	9							
09	5130	X	4045	-0-	-1085	-0-	531	1	2895	3	Y	467	488	1			50
							105	4	514	9							
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,123

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	512	-0-	-1813	-0-	88	1	401	3	Y	2	3	1			-0-
							21	4	2	9							
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	594	1	3489	3	Y	40	35	1			5
							124	4	44	9							
03	1674	X	1311	-0-	-363	-0-	192	1	1030	3	Y	25	26	1			4
							61	4	28	9							
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	401	1	2307	3	Y	18	19	1			3
							235	4	20	9							
05	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	472	1	2446	3	Y	14	15	1			2
							24	4	15	9							
06	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	439	1	2205	3	Y	16	17	1			1
							15	4	18	9							
07	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	470	1	2450	3	Y	-0-	1	1			-0-
							37	4									
08	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	488	1	1987	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	414	1	2255	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
10	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	421	1	1596	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	482	1	2035	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	202	1	1081	3	Y	5	4	1			1
							64	4	6	9							
04	1320	X	650	-0-	-670	-0-	85	1	484	3	Y	29	26	1			4
							49	4	32	9							
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	263	1	1358	3	Y	5	8	1			1
							14	4	6	9							
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	373	1	1872	3	Y	18	17	1			2
							13	4	20	9							
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	228	1	1184	3	Y	-0-	2	1			-0-
							18	4									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613	X	23132	-0-	-5481	-0-	522	1	21750	3	Y	733	748	1			29
							54	4	806	9							
02	24556	X	19572	-0-	-4984	-0-	308	1	18552	3	Y	610	600	1			39
							41	4	671	9							
03	25482	X	19867	-0-	-5615	-0-	379	1	18730	3	Y	624	610	1			53
							72	4	686	9							
04	24300	X	20736	-0-	-3564	-0-	708	1	19131	3	Y	635	636	1			52
							198	4	699	9							
05	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	970	1	19413	3	Y	615	597	1			70
							424	4	677	9							
06	22380	X	20239	-0-	-2141	-0-	828	1	18711	3	Y	513	560	1			23
							136	4	564	9							
07	21669	X	19877	-0-	-1792	-0-	916	1	18294	3	Y	552	545	1			30
							60	4	607	9							
08	20677	X	18844	-0-	-1833	-0-	857	1	17362	3	Y	470	477	1			23
							108	4	517	9							
09	20010	X	17782	-0-	-2228	-0-	839	1	16293	3	Y	493	489	1			27
							108	4	542	9							
10	20677	X	17098	-0-	-3579	-0-	793	1	15724	3	Y	393	389	1			31
							149	4	432	9							
11	20010	X	15438	-0-	-4572	-0-	785	1	14093	3	Y	415	416	1			30
							103	4	457	9							
12	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 214,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,053

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11468 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	%	20057	-0-	20057	87606	4847	1	7348	3	Y	6456	6882	1			304
							760	4	7102	9							
*02	0	%	15619	-0-	15619	103225	3768	1	6208	3	Y	4300	4140	1			464
							913	4	4730	9							
*03	0	%	22549	-0-	22549	125774	4778	1	10359	3	Y	5412	5438	1			438
							1459	4	5953	9							
*04	0	%	14859	-0-	14859	140633	3476	1	6104	3	Y	3826	3987	1			277
							1070	4	4209	9							
*05	0	%	12806	-0-	12806	153439	3853	1	5098	3	Y	3050	3070	1			257
							500	4	3355	9							
*06	0	%	10206	-0-	10206	163645	3281	1	3727	3	Y	2354	2405	1			206
							609	4	2589	9							
*07	0	%	9459	-0-	9459	173104	3055	1	3102	3	Y	2440	2487	1			159
							618	4	2684	9							
*08	0	%	7230	-0-	7230	180334	2809	1	1850	3	Y	2006	2037	1			128
							364	4	2207	9							
*09	0	%	6910	-0-	6910	187244	2177	1	2038	3	Y	2131	2144	1			115
							351	4	2344	9							
*10	0	%	6992	-0-	6992	194236	2653	1	1649	3	Y	2058	1983	1			190
							426	4	2264	9							
*11	0	%	7935	-0-	7935	202171	3249	1	2275	3	Y	1724	1777	1			137
							515	4	1896	9							
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	202171					Y	NO RPT					137

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15261 10/25/2018

TOTAL GAS PROD: 134,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,757

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

01	29636	X	24265	-0-	-5371	-0-	548	1	22856	3	Y	731	746	1			29
							57	4	804	9							
02	24836	X	22606	-0-	-2230	-0-	356	1	21459	3	Y	675	661	1			43
							48	4	743	9							
03	26319	X	23002	-0-	-3317	-0-	441	1	21783	3	Y	632	621	1			54
							83	4	695	9							
04	24150	X	22204	-0-	-1946	-0-	760	1	20554	3	Y	615	619	1			50
							213	4	677	9							
05	25017	X	23370	-0-	-1647	-0-	1058	1	21173	3	Y	615	595	1			70
							462	4	677	9							
06	24210	X	22702	-0-	-1508	-0-	930	1	21006	3	Y	557	602	1			25
							153	4	613	9							
07	25017	X	21962	-0-	-3055	-0-	1014	1	20251	3	Y	574	568	1			31
							66	4	631	9							
08	23374	X	20828	-0-	-2546	-0-	948	1	19209	3	Y	501	508	1			24
							120	4	551	9							
09	22710	X	19520	-0-	-3190	-0-	925	1	17980	3	Y	450	449	1			25
							120	4	495	9							
10	23467	X	18634	-0-	-4833	-0-	865	1	17150	3	Y	415	407	1			33
							162	4	457	9							
11	22710	X	17383	-0-	-5327	-0-	884	1	15876	3	Y	460	460	1			33
							117	4	506	9							
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 236,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,225

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55397	X	37025	-0-	-18372	-0-	834	1	34773	3	Y	1210	1274	1			49
							87	4	1331	9							
02	43428	X	29656	-0-	-13772	-0-	465	1	27987	3	Y	1039	1022	1			66
							61	4	1143	9							
03	44857	X	28279	-0-	-16578	-0-	552	1	27273	3	Y	317	356	1			27
							105	4	349	9							
04	43020	X	28310	-0-	-14710	-0-	993	1	26833	3	Y	188	200	1			15
							277	4	207	9							
05	41943	X	29523	-0-	-12420	-0-	1370	1	27425	3	Y	117	119	1			13
							599	4	129	9							
06	42654	X	42654	-0-	-0-	-0-	1782	1	40249	3	Y	300	300	1			13
							293	4	330	9							
07	40290	X	40290	-0-	-0-	-0-	1907	1	38070	3	Y	172	176	1			9
							124	4	189	9							
08	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	1836	1	37198	3	Y	185	185	1			9
							232	4	204	9							
09	37384	X	37384	-0-	-0-	-0-	1802	1	35009	3	Y	308	300	1			17
							234	4	339	9							
10	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	1700	1	33704	3	Y	1180	1103	1			94
							318	4	1298	9							
11	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	1714	1	30783	3	Y	1143	1155	1			82
							226	4	1257	9							
12	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 383,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61008	X	41573	-0-	-19435	-0-	921	1	38367	3	Y	1991	2030	1			80
							95	4	2190	9							
02	46172	X	33520	-0-	-12652	-0-	517	1	31112	3	Y	1657	1631	1			106
							68	4	1823	9							
03	50096	X	33143	-0-	-16953	-0-	628	1	31037	3	Y	1235	1235	1			106
							119	4	1359	9							
04	47220	X	28738	-0-	-18482	-0-	975	1	26345	3	Y	1042	1063	1			85
							272	4	1146	9							
05	44795	X	5458	-0-	-39337	-0-	246	1	4918	3	Y	170	236	1			19
							107	4	187	9							
06	40230	X	37603	-0-	-2627	-0-	1523	1	34409	3	Y	1291	1253	1			57
							251	4	1420	9							
07	37107	X	32132	-0-	-4975	-0-	1513	1	30214	3	Y	278	320	1			15
							99	4	306	9							
08	30752	X	30027	-0-	-725	-0-	1393	1	28227	3	Y	210	215	1			10
							176	4	231	9							
09	29760	X	29064	-0-	-696	-0-	1388	1	26970	3	Y	478	462	1			26
							180	4	526	9							
10	30752	X	28621	-0-	-2131	-0-	1294	1	25644	3	Y	1310	1232	1			104
							242	4	1441	9							
11	29760	X	26004	-0-	-3756	-0-	1292	1	23194	3	Y	1225	1241	1			88
							170	4	1348	9							
12	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 325,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,887

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	56637	X	36630	-0-	-20007	-0-	807	1	33624	3	Y	1924	1968	1			77
							83	4	2116	9							
02	42448	X	29104	-0-	-13344	-0-	445	1	26792	3	Y	1644	1616	1			105
							59	4	1808	9							
03	46407	X	31286	-0-	-15121	-0-	578	1	28582	3	Y	1833	1781	1			157
							110	4	2016	9							
04	42870	X	32263	-0-	-10607	-0-	1057	1	28566	3	Y	2132	2115	1			174
							295	4	2345	9							
05	40052	X	19146	-0-	-20906	-0-	845	1	16920	3	Y	919	989	1			104
							370	4	1011	9							
06	65879	X	65879	-0-	-0-	-0-	2664	1	60168	3	Y	2372	2371	1			105
							438	4	2609	9							
07	72955	X	72955	-0-	-0-	-0-	3345	1	66803	3	Y	2353	2331	1			127
							219	4	2588	9							
08	67188	X	67188	-0-	-0-	-0-	3060	1	62013	3	Y	1571	1623	1			75
							387	4	1728	9							
09	60652	X	60652	-0-	-0-	-0-	2885	1	56038	3	Y	1233	1241	1			67
							373	4	1356	9							
10	61345	X	61345	-0-	-0-	-0-	2845	1	56397	3	Y	1428	1381	1			114
							532	4	1571	9							
11	54902	X	54902	-0-	-0-	-0-	2819	1	50621	3	Y	991	1034	1			71
							372	4	1090	9							
12	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 531,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,400

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	85560	X	72069	-0-	-13491	-0-	1563	1	65138	3	Y	4734	4825	1			190
							161	4	5207	9							
02	73220	X	59803	-0-	-13417	-0-	901	1	54296	3	Y	4078	4007	1			261
							120	4	4486	9							
03	78244	X	65316	-0-	-12928	-0-	1203	1	59466	3	Y	4016	3933	1			344
							229	4	4418	9							
04	75600	X	55984	-0-	-19616	-0-	1821	1	49204	3	Y	4046	4059	1			331
							508	4	4451	9							
05	74927	X	56317	-0-	-18610	-0-	2470	1	49442	3	Y	3023	3010	1			344
							1080	4	3325	9							
06	69750	X	48454	-0-	-21296	-0-	1945	1	43941	3	Y	2044	2297	1			91
							320	4	2248	9							
07	66216	X	50455	-0-	-15761	-0-	2258	1	45082	3	Y	2698	2643	1			146
							147	4	2968	9							
08	50561	X	49966	-0-	-595	-0-	2214	1	44859	3	Y	2375	2407	1			114
							280	4	2613	9							
09	48930	X	45379	-0-	-3551	-0-	2092	1	40648	3	Y	2153	2149	1			118
							271	4	2368	9							
10	50561	X	43873	-0-	-6688	-0-	1996	1	39553	3	Y	1774	1751	1			141
							373	4	1951	9							
11	48840	X	39414	-0-	-9426	-0-	1960	1	35188	3	Y	1825	1835	1			131
							258	4	2008	9							
12	50468	X	NO RPT	-0-	-50468	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 587,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,766

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56761	X	44386	-0-	-12375	-0-	949	1	39549	3	Y	3445	3512	1	138
							98	4	3790	9					
02	49280	X	35165	-0-	-14115	-0-	524	1	31543	3	Y	2754	2716	1	176
							69	4	3029	9					
03	54560	X	12487	-0-	-42073	-0-	223	1	11026	3	Y	1087	1170	1	93
							42	4	1196	9					
04	52800	X	9646	-0-	-43154	-0-	297	1	8007	3	Y	1145	1144	1	94
							82	4	1260	9					
05	49042	X	23284	-0-	-25758	-0-	951	1	19055	3	Y	2601	2399	1	296
							417	4	2861	9					
06	42960	X	34976	-0-	-7984	-0-	1306	1	29515	3	Y	3582	3719	1	159
							215	4	3940	9					
07	38936	X	36932	-0-	-2004	-0-	1577	1	31491	3	Y	3419	3393	1	185
							103	4	3761	9					
08	41551	X	41551	-0-	-0-	-0-	1729	1	35028	3	Y	4160	4146	1	199
							218	4	4576	9					
09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	1740	1	33795	3	Y	3901	3887	1	213
							225	4	4291	9					
10	37608	X	37608	-0-	-0-	-0-	1702	1	33736	3	Y	1684	1763	1	134
							318	4	1852	9					
11	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	1755	1	31508	3	Y	1553	1576	1	111
							231	4	1708	9					
12	36177	X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					Y	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: 351,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,331

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		74940	-0-	74940	659019	525	1	69208	3	Y	4207	4317	1	92
							579	4	4628	9					
02	SHUT IN		66960	-0-	66960	725979	229	1	62495	3	Y	3463	3416	1	139
							427	4	3809	9					
03	SHUT IN		68385	-0-	68385	794364	205	1	63879	3	Y	3401	3321	1	219
							560	4	3741	9					
04	856340	X	61976	-0-	-794364	-0-	234	1	58126	3	Y	2904	2913	1	210
							422	4	3194	9					
05	108624	X	59176	-0-	-49448	-0-	154	1	55319	3	Y	2918	2936	1	192
							493	4	3210	9					
06	105120	X	53787	-0-	-51333	-0-	112	1	50670	3	Y	2516	2635	1	73
							237	4	2768	9					
07	74121	X	53409	-0-	-20712	-0-	132	1	50613	3	Y	2415	2413	1	75
							7	4	2657	9					
08	55149	X	48974	-0-	-6175	-0-	132	1	46431	3	Y	2107	2159	1	23
							93	4	2318	9					
09	53370	X	43428	-0-	-9942	-0-	136	1	40893	3	Y	1834	1764	1	93
							382	4	2017	9					
10	55149	X	43327	-0-	-11822	-0-	130	1	40883	3	Y	1931	1945	1	79
							190	4	2124	9					
11	53370	X	37637	-0-	-15733	-0-	162	1	35473	3	Y	1628	1583	1	124
							211	4	1791	9					
12	53413	X	NO RPT	-0-	-53413	-0-					Y	NO RPT			124

TOTAL GAS PROD: 611,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,324

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		109053	-0-	109053	754951	763	1	100643	3	Y	6187	6328	1	135
							841	4	6806	9					
02	SHUT IN		88806	-0-	88806	843757	303	1	82574	3	Y	4877	4816	1	196
							564	4	5365	9					
03	938378	X	94621	-0-	-843757	-0-	282	1	88144	3	Y	4929	4807	1	318
							773	4	5422	9					
04	108810	X	84708	-0-	-24102	-0-	319	1	79230	3	Y	4167	4183	1	302
							575	4	4584	9					
05	112437	X	82493	-0-	-29944	-0-	214	1	76971	3	Y	4202	4228	1	276
							686	4	4622	9					
06	108810	X	72765	-0-	-36045	-0-	150	1	68252	3	Y	3675	3844	1	107
							320	4	4043	9					
07	98332	X	70895	-0-	-27437	-0-	174	1	66853	3	Y	3507	3505	1	109
							10	4	3858	9					
08	75578	X	67696	-0-	-7882	-0-	182	1	63958	3	Y	3117	3192	1	34
							127	4	3429	9					
09	73140	X	60212	-0-	-12928	-0-	188	1	56512	3	Y	2713	2609	1	138
							528	4	2984	9					
10	75578	X	60171	-0-	-15407	-0-	179	1	56511	3	Y	2925	2943	1	120
							263	4	3218	9					
11	72780	X	58424	-0-	-14356	-0-	251	1	54999	3	Y	2588	2510	1	198
							327	4	2847	9					
12	70897	X	NO RPT	-0-	-70897	-0-					Y	NO RPT			198

TOTAL GAS PROD: 849,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,887

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		112558	-0-	112558	231605	798	1	105300	3	Y	5073	5174	1	111
							880	4	5580	9					
02	SHUT IN		90225	-0-	90225	321830	311	1	84828	3	Y	4097	4043	1	165
							579	4	4507	9					
03	SHUT IN		94755	-0-	94755	416585	286	1	89199	3	Y	4080	3982	1	263
							782	4	4488	9					
04	SHUT IN		85596	-0-	85596	502181	326	1	80934	3	Y	3408	3424	1	247
							587	4	3749	9					
05	SHUT IN		81975	-0-	81975	584156	215	1	77408	3	Y	3329	3357	1	219
							690	4	3662	9					
06	657715	X	73559	-0-	-584156	-0-	154	1	69944	3	Y	2848	2984	1	83
							328	4	3133	9					
07	71707	X	71707	-0-	-0-	-0-	179	1	68671	3	Y	2588	2591	1	80
							10	4	2847	9					
08	74896	X	66981	-0-	-7915	-0-	183	1	64240	3	Y	2209	2265	1	24
							128	4	2430	9					
09	72480	X	60746	-0-	-11734	-0-	193	1	57934	3	Y	1889	1817	1	96
							541	4	2078	9					
10	74896	X	58100	-0-	-16796	-0-	176	1	55510	3	Y	1959	1975	1	80
							259	4	2155	9					
11	72480	X	60450	-0-	-12030	-0-	264	1	57997	3	Y	1676	1628	1	128
							345	4	1844	9					
12	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					Y	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: 856,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,156

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		94973	-0-	94973	195921	683	1	90075	3	Y	3147	3211	1			69
							753	4	3462	9							
02	SHUT IN		75382	-0-	75382	271303	264	1	71956	3	Y	2428	2399	1			98
							491	4	2671	9							
03	347600	X	76297	-0-	-271303	-0-	234	1	72959	3	Y	2241	2194	1			145
							639	4	2465	9							
04	65281	X	65281	-0-	-0-	-0-	252	1	62669	3	Y	1732	1751	1			126
							455	4	1905	9							
05	59227	X	59227	-0-	-0-	-0-	158	1	56807	3	Y	1596	1617	1			105
							506	4	1756	9							
06	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	108	1	49068	3	Y	1309	1376	1			38
							230	4	1440	9							
07	47855	X	47855	-0-	-0-	-0-	121	1	46456	3	Y	1155	1157	1			36
							7	4	1271	9							
08	59985	X	42211	-0-	-17774	-0-	117	1	40980	3	Y	939	965	1			10
							81	4	1033	9							
09	58050	X	36183	-0-	-21867	-0-	116	1	34886	3	Y	777	748	1			39
							326	4	855	9							
10	59241	X	32787	-0-	-26454	-0-	101	1	31717	3	Y	747	755	1			31
							147	4	822	9							
11	50850	X	30941	-0-	-19909	-0-	137	1	29940	3	Y	624	607	1			48
							178	4	686	9							
12	47864	X	NO RPT	-0-	-47864	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 611,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,695

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		100135	-0-	100135	211122	720	1	95017	3	Y	3276	3373	1			71
							794	4	3604	9							
02	SHUT IN		79835	-0-	79835	290957	280	1	76292	3	Y	2493	2464	1			100
							521	4	2742	9							
03	SHUT IN		79565	-0-	79565	370522	244	1	76127	3	Y	2297	2249	1			148
							667	4	2527	9							
04	SHUT IN		67841	-0-	67841	438363	262	1	65168	3	Y	1762	1782	1			128
							473	4	1938	9							
05	SHUT IN		60659	-0-	60659	499022	162	1	58220	3	Y	1598	1621	1			105
							519	4	1758	9							
06	550547	X	51525	-0-	-499022	-0-	110	1	49761	3	Y	1292	1359	1			38
							233	4	1421	9							
07	47918	X	47918	-0-	-0-	-0-	121	1	46544	3	Y	1133	1136	1			35
							7	4	1246	9							
08	41639	X	41639	-0-	-0-	-0-	116	1	40442	3	Y	910	935	1			10
							80	4	1001	9							
09	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	116	1	34997	3	Y	759	730	1			39
							327	4	835	9							
10	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	101	1	31709	3	Y	781	788	1			32
							147	4	859	9							
11	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-	143	1	31303	3	Y	724	701	1			55
							186	4	796	9							
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 630,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1756	2	414	9	N	376	551	1			311
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1727	2	260	9	N	236					547
03	1736	N	815	-0-	-921	-0-	671	2	144	9	N	131	181	1			497
04	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1163	2	208	9	N	189	181	1			505
05	2046	N	560	-0-	-1486	-0-	345	2	215	9	N	195	325	1			375
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2247	2	230	9	N	209	341	1			243
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1598	3	212	9	N	193	186	1			250
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1139	2	168	9	N	153	187	1			216
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	19	97	1			138
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					138
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 12,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	215 347	1 9	1588	2	Y	315	224	1			317
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	188 345	1 9	1442	2	Y	314	321	1			310
03	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	211 366	1 9	1540	2	Y	333	224	1			419
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	209 338	1 9	1471	2	Y	307	345	1			381
05	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	237 337	1 9	1500	2	Y	306	232	1			455
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	198 364	1 9	1389	2	Y	331	488	1			298
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	193 536	1 9	1503	2	Y	487	465	1			320
08	2077	N	1369	-0-	-708	-0-	128 205	1 9	1036	2	Y	186	111	1			395
09	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	137 4	1 9	1242	2	Y	4	209	1			190
10	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-	110	1			80
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	153 8	1 9	1440	2	Y	7	30	1			57
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-	34	1			23

TOTAL GAS PROD: 22,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,590

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	112	1	828	2	Y	79	73	1			100
							87	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	880	2	Y	167	135	1			132
							184	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	115	1	837	2	Y	97	84	1			145
							107	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	60	105	1			100
							66	9									
05	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	131	1	829	2	Y	49	56	1			93
							54	9									
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	102	1	715	2	Y	77	105	1			65
							85	9									
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	103	1	801	2	Y	108	103	1			70
							119	9									
08	1023	N	600	-0-	-423	-0-	61	1	495	2	Y	40	24	1			86
							44	9									
09	900	N	64	-0-	-836	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	45	1			41
10	1023	N	32	-0-	-991	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	24	1			17
11	570	N	22	-0-	-548	-0-	2	1	19	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	145	1	1069	2	Y	130	91	1			131
							143	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	127	1	973	2	Y	100	122	1			109
							110	9									
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	141	1	1029	2	Y	109	76	1			142
							120	9									
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	142	1	996	2	Y	101	115	1			128
							111	9									
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	158	1	999	2	Y	104	82	1			150
							114	9									
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133	1	929	2	Y	114	164	1			100
							125	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	Y	189	171	1			118
							208	9									
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	87	1	704	2	Y	81	41	1			158
							89	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	217	127	1			248
							239	9									
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	105	1	937	2	Y	258	236	1			270
							284	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	Y	270	148	1			392
							297	9									
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	105	1	866	2	Y	328	341	1			379
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 15,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	198	1	1466	2	Y	57	34	1			67
							63	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	185	1	1419	2	Y	46	71	1			42
							51	9									
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	202	1	1475	2	Y	49	60	1			31
							54	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	205	1	1438	2	Y	55	32	1			54
							61	9									
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	231	1	1462	2	Y	47	31	1			70
							52	9									
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	198	1	1385	2	Y	55	75	1			50
							61	9									
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	191	1	1489	2	Y	58	44	1			64
							64	9									
08	1736	N	1197	-0-	-539	-0-	127	1	1031	2	Y	35	35	1			64
							39	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1584	2	Y	6	54	1			16
							7	9									
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	157	1	1401	2	Y	-0-	9	1			7
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1413	2	Y	-0-	6	1			1
12	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1657	-0-	-637	-0-	186	1	1375	2	Y	87	85	1			229
							96	9									
02	1764	N	1522	-0-	-242	-0-	165	1	1268	2	Y	81	171	1			139
							89	9									
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	185	1	1345	2	Y	92	170	1			61
							101	9									
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	178	1	1249	2	Y	93	89	1			65
							102	9									
05	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	202	1	1275	2	Y	95	87	1			73
							105	9									
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	161	1	1126	2	Y	92	92	1			73
							101	9									
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	166	1	1291	2	Y	100	90	1			83
							110	9									
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	110	1	894	2	Y	76	87	1			72
							84	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	110					182
							121	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	83	100	1			165
							91	9									
11	3000	N	3743	-0-	743	743	348	1	3271	2	Y	113	187	1			91
							124	9									
*12	3100	N	3349	-0-	249	992	347	1	2860	2	Y	129	87	1			133
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 22,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		234	1	1732	2	Y	98	110	1			283
								108	9									
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-		196	1	1504	2	Y	104	212	1			175
								114	9									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-		247	1	1800	2	Y	98	204	1			69
								108	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		236	1	1660	2	Y	107	103	1			73
								118	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		274	1	1731	2	Y	116	102	1			87
								128	9									
06	2100	N	1737	-0-	-363	-0-		205	1	1435	2	Y	88	98	1			77
								97	9									
07	2077	N	2047	-0-	-30	-0-		219	1	1712	2	Y	105	94	1			88
								116	9									
08	2139	N	1369	-0-	-770	-0-		142	1	1150	2	Y	70	86	1			72
								77	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		194	1	1761	2	Y	88					160
								97	9									
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-		174	1	1550	2	Y	84	88	1			156
								92	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		167	1	1570	2	Y	112	179	1			89
								123	9									
12	2108	N	1850	-0-	-258	-0-		185	1	1523	2	Y	129	86	1			132
								142	9									

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1441	-0-	-2062	-0-		165	1	1221	2	Y	50	46	1			64
								55	9									
02	3164	X	2687	-0-	-477	-0-		298	1	2288	2	Y	92	88	1			68
								101	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-		409	1	2977	2	Y	109	112	1			65
								120	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-		369	1	2594	2	Y	99	64	1			100
								109	9									
05	3038	X	1276	-0-	-1762	-0-		169	1	1067	2	Y	36	60	1			76
								40	9									
06	3390	X	1414	-0-	-1976	-0-		170	1	1193	2	Y	46	77	1			45
								51	9									
07	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-		264	1	2056	2	Y	51	35	1			61
								56	9									
08	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-		254	1	2066	2	Y	62	38	1			85
								68	9									
09	3060	X	2900	-0-	-160	-0-		279	1	2537	2	Y	76	97	1			64
								84	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-		242	1	2159	2	Y	64	51	1			77
								70	9									
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-		237	1	2228	2	Y	67	97	1			47
								74	9									
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-		254	1	2098	2	Y	69	48	1			68
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 28,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1726	-0-	-165	-0-		199	1	1472	2	Y	50	36	1			61
								55	9									
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-		181	1	1390	2	Y	42	64	1			39
								46	9									
03	1829	N	1733	-0-	-96	-0-		201	1	1462	2	Y	64	70	1			33
								70	9									
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-		201	1	1411	2	Y	44	31	1			46
								48	9									
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-		228	1	1441	2	Y	55	27	1			74
								61	9									
06	1680	N	1553	-0-	-127	-0-		189	1	1323	2	Y	37	70	1			41
								41	9									
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-		180	1	1407	2	Y	53	33	1			61
								58	9									
08	1736	N	1088	-0-	-648	-0-		115	1	937	2	Y	33	34	1			60
								36	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		166	1	1508	2	Y	51	68	1			43
								56	9									
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-		141	1	1254	2	Y	42	33	1			52
								46	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		110	1	1033	2	Y	44	65	1			31
								48	9									
12	1798	N	808	-0-	-990	-0-		84	1	690	2	Y	31	26	1			36
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 17,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2621	-0-	-293	-0-		304	1	2247	2	Y	64	40	1			74
								70	9									
02	2548	X	2424	-0-	-124	-0-		272	1	2091	2	Y	55	81	1			48
								61	9									
03	2821	X	2573	-0-	-248	-0-		303	1	2205	2	Y	59	71	1			36
								65	9									
04	2580	X	2294	-0-	-286	-0-		279	1	1959	2	Y	51	36	1			51
								56	9									
05	2697	X	2533	-0-	-164	-0-		337	1	2132	2	Y	58	30	1			79
								64	9									
06	2610	X	2493	-0-	-117	-0-		304	1	2131	2	Y	53	80	1			52
								58	9									
07	2697	X	2610	-0-	-87	-0-		290	1	2264	2	Y	51	38	1			65
								56	9									
08	2573	X	1782	-0-	-791	-0-		191	1	1549	2	Y	38	37	1			66
								42	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-		249	1	2267	2	Y	59	76	1			49
								65	9									
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-		229	1	2040	2	Y	53	39	1			63
								58	9									
11	2520	X	2319	-0-	-201	-0-		218	1	2043	2	Y	53	78	1			38
								58	9									
12	2666	X	2289	-0-	-377	-0-		241	1	1989	2	Y	54	38	1			54
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 28,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

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	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	202	1	1493	2	Y	64	38	1			71
							70	9									
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	181	1	1391	2	Y	58	82	1			47
							64	9									
03	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	199	1	1451	2	Y	44	61	1			30
							48	9									
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	195	1	1372	2	Y	49	30	1			49
							54	9									
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	223	1	1411	2	Y	59	29	1			79
							65	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	51	78	1			52
							56	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	203	1	1582	2	Y	42	36	1			58
							46	9									
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	133	1	1078	2	Y	30	33	1			55
							33	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	99	83	1			71
							109	9									
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	168	1	1499	2	Y	92	60	1			103
							101	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1461	2	Y	94	132	1			65
							103	9									
12	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	173	1	1428	2	Y	95	66	1			94
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 20,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	284	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	280	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	310	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	298	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	763	-0-	-508	-0-	140	1	623	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	118	-0-	-1112	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	200	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	305	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	300	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	310	1	2140	2	N	-0-					-0-
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	300	1	1899	2	N	-0-					-0-
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	N	1	1	8			-0-
							1	9										
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	181	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	74	1	95	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	241	1	161	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	242	1	144	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	260	1	188	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	156	1	178	3	N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	130	1	138	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	152	1	210	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	161	1	202	3	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	186	1	61	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	331	1 1 9	392	3	N	1	1	8			-0-
02	616	N	454	-0-	-162	-0-	217	1	237	3	N	-0-					-0-
03	837	N	359	-0-	-478	-0-	157	1	202	3	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	514	1	343	3	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	638	1	378	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	480	1	348	3	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	404	1	462	3	N	-0-					-0-
08	837	N	491	-0-	-346	-0-	238	1	253	3	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	370	1	508	3	N	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	348	1	435	3	N	-0-					-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	275	1	91	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	188	-0-	-232	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	N	-0-					-0-
08	775	N	391	-0-	-384	-0-	8	1	383	3	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	980	3	N	-0-					-0-
10	868	N	726	-0-	-142	-0-	14	1	712	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	688	3	N	-0-					-0-
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	15	1	729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1620	-0-	-1480	56605	80	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1360	-0-	-1440	55165	80	1	1280	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1360	-0-	-1740	53425	80	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	200	-0-	-2800	50625	80	1	120	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	47525					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	44525					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	41425					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	38325					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	35325					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	32225					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32225					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32225					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	304	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	80	1	242	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	80	1	176	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1356	-0-	-163	-0-	81	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1136	-0-	-180	-0-	68	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	77	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	342	-0-	-918	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	67	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	101	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	3	N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	125	1	1958	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1857	-0-	-103	-0-	111	1	1746	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	123	1	1919	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	118	1	1852	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	92	1	1434	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	564	-0-	-1416	-0-	34	1	530	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1471	-0-	-575	-0-	88	1	1383	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	69	1	1073	3	N	-0-			-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	166	1	2595	3	N	-0-			-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	147	1	2310	3	N	-0-			-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	50	1	790	3	N	-0-			-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	47	1	741	3	N	-0-			-0-
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	51	1	794	3	N	-0-			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	N	-0-			-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	45	1	700	3	N	-0-			-0-
06	810	N	272	-0-	-538	-0-	16	1	256	3	N	-0-			-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-			-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	30	1	472	3	N	-0-			-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-			-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
04	540	N	66	-0-	-474	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-			-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-			-0-
11	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	558	N	193	-0-	-365	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	620	N	184	-0-	-436	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	630	N	271	-0-	-359	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	Y	10	16	1		23
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	Y	7				30
03	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1151	3	17	9	Y	15	27	1		18
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	Y	12				30
05	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1029	3	14	9	Y	13	17	1		26
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	16	1		14
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	Y	9				23
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	Y	14	15	1		22
09	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	1181	3	10	9	Y	9	16	1		15
10	1364 X	929	-0-	-435	-0-	921	3	8	9	Y	7				22
11	1320 X	784	-0-	-536	-0-	776	3	8	9	Y	7	15	1		14
12	1333 X	330	-0-	-1003	-0-	326	3	4	9	Y	4	14	1		4

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
	02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
	03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
	04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
	05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
	06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
	07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
	08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
	09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
	10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
	11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13238	3	33	9	Y	30	45	1			42
02	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11491	3	22	9	Y	20					62
03	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12529	3	44	9	Y	40	54	1			48
04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12739	3	37	9	Y	34					82
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11399	3	41	9	Y	37	46	0			73
06	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15586	3	13	9	Y	12	44	1			41
07	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15396	3	30	9	Y	27					68
08	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15152	3	45	9	Y	41	46	1			63
09	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15176	3	33	9	Y	30	47	1			46
10	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11308	3	22	9	Y	20					66
11	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13548	3	32	9	Y	29	46	1			49
*12	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15575	3	48	9	Y	44	49	1			44

TOTAL GAS PROD: 163,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5066	3	40	9	Y	36	51	1			44
02	4480	X	4254	-0-	-226	-0-	4230	3	24	9	Y	22					66
03	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4685	3	51	9	Y	46	57	1			55
04	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	4680	3	42	9	Y	38					93
05	5022	X	3901	-0-	-1121	-0-	3859	3	42	9	Y	38	52	1			79
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5634	3	14	9	Y	13	50	1			42
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5760	3	34	9	Y	31					73
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5143	3	47	9	Y	43	49	1			67
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5786	3	39	9	Y	35	50	1			52
10	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	4145	3	25	9	Y	23					75
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4851	3	35	9	Y	32	53	1			54
*12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6261	3	59	9	Y	54	54	1			54

TOTAL GAS PROD: 60,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*03	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 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	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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

01	3999	X	1035	-0-	-2964	-0-	1023	3	12	9	Y	11					40
02	3612	X	330	-0-	-3282	-0-	329	3	1	9	Y	1					41
03	3906	X	24	-0-	-3882	-0-	24	3			Y	-0-					41
04	3300	X	15	-0-	-3285	-0-	15	3			Y	-0-					41
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	37	1			4
06	990	X	30	-0-	-960	-0-	29	3	1	9	Y	1					5
07	155	X	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	4	1			1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5620	-0-	-115	-0-	5553	3	67	9	Y	61					109
02	5180	X	4451	-0-	-729	-0-	4444	3	7	9	Y	6					115
03	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			Y	-0-					115
04	5430	X	5358	-0-	-72	-0-	5352	3	6	9	Y	5					120
05	5611	X	4887	-0-	-724	-0-	4840	3	47	9	Y	43	145	1			18
06	5430	X	5198	-0-	-232	-0-	5156	3	42	9	Y	38					56
07	5549	X	5184	-0-	-365	-0-	5147	3	37	9	Y	34					90
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	3	101	9	Y	92					182
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5694	3	57	9	Y	52	173	1			61
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5545	3	37	9	Y	34					95
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			Y	-0-					95
12	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	5659	3	110	9	Y	100	176	1			19

TOTAL GAS PROD: 65,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4782	-0-	-1604	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5391	-0-	-377	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5827	-0-	-807	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5858	-0-	-562	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	5510	-0-	-1372	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5862	-0-	-858	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5334	-0-	-1610	-0-	5334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	498	3	62	9	Y	56	74	1			6
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	370	3	7	9	Y	6	12	1			-0-
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	390	N	203	-0-	-187	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	366	3	6	9	Y	5	3	1			3
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	314	3	7	9	Y	6	4	1			3
12	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5347	3	18	9	Y	16	20	1			2
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4675	-0-	-515	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4380	-0-	-983	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	3806	-0-	-1384	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4773	-0-	-435	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4587	-0-	-466	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2824	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2497	3	24	9	Y	22	23	1			1
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2637	3	23	9	Y	21	18	1			4
04	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	2177	3	24	9	Y	22	18	1			8
05	2852	X	2098	-0-	-754	-0-	2079	3	19	9	Y	17	24	1			1
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3038	3	14	9	Y	13	11	1			3
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3339	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3116	3	19	9	Y	17	12	1			10
09	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2894	3	11	9	Y	10	19	1			1
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3210	3	17	9	Y	15	10	1			6
11	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	3069	3	20	9	Y	18	15	1			9
12	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	2859	3	23	9	Y	21	24	1			6

TOTAL GAS PROD: 33,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4062	3	35	9	Y	32	41	1			4
02	3724	X	3522	-0-	-202	-0-	3466	3	56	9	Y	51	52	1			3
03	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	3854	3	52	9	Y	47	41	1			9
04	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	3638	3	58	9	Y	53	42	1			20
05	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3075	3	50	9	Y	45	63	1			2
06	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	3627	3	37	9	Y	34	29	1			7
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4110	3	35	9	Y	32	28	1			11
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4025	3	43	9	Y	39	27	1			23
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3860	3	28	9	Y	25	45	1			3
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4191	3	36	9	Y	33	23	1			13
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4010	3	48	9	Y	44	35	1			22
12	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	3710	3	47	9	Y	43	51	1			14

TOTAL GAS PROD: 46,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	3164	X	3139	-0-	-25	-0-	3102	3	37	9	Y	34	34	1			2
03	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3287	3	31	9	Y	28	25	1			5
04	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3166	3	36	9	Y	33	25	1			13
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	3112	3	35	9	Y	32	44	1			1
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3221	3	21	9	Y	19	16	1			4
07	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3445	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	18	1			15
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	3	18	9	Y	16	29	1			2
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3677	3	25	9	Y	23	16	1			9
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3627	3	31	9	Y	28	23	1			14
12	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3408	3	31	9	Y	28	33	1			9

TOTAL GAS PROD: 40,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

01	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	3903	3	25	9	Y	23	29	1			3
02	3696	X	3438	-0-	-258	-0-	3369	3	69	9	Y	63	62	1			4
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3901	3	62	9	Y	56	49	1			11
04	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	3704	3	70	9	Y	64	51	1			24
05	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	3445	3	66	9	Y	60	82	1			2
06	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	2950	3	40	9	Y	36	30	1			8
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4043	3	43	9	Y	39	34	1			13
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4678	3	53	9	Y	48	33	1			28
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4341	3	34	9	Y	31	55	1			4
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4074	3	45	9	Y	41	29	1			16
11	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	3192	3	58	9	Y	53	42	1			27
12	4092	X	3081	-0-	-1011	-0-	3017	3	64	9	Y	58	67	1			18

TOTAL GAS PROD: 45,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

01	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4781	3	44	9	Y	40	51	1			5
02	4676	X	4194	-0-	-482	-0-	4155	3	39	9	Y	35	38	1			2
03	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	4793	3	35	9	Y	32	28	1			6
04	4890	X	4600	-0-	-290	-0-	4559	3	41	9	Y	37	29	1			14
05	4836	X	4236	-0-	-600	-0-	4200	3	36	9	Y	33	46	1			1
06	4680	X	3897	-0-	-783	-0-	3875	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4919	3	25	9	Y	23	19	1			8
08	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4595	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4802	3	20	9	Y	18	23	1			2
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5105	3	25	9	Y	23	16	1			9
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	24	1			15
12	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4545	3	35	9	Y	32	37	1			10

TOTAL GAS PROD: 55,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	3	45	9	Y	41	53	1			5
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1567	3	29	9	Y	26	23	1			5
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1477	3	33	9	Y	30	24	1			11
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1436	3	31	9	Y	28	38	1			1
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	3	25	9	Y	23	16	1			13
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	26	1			2
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	Y	20	14	1			8
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1844	3	26	9	Y	24	20	1			12
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	30	9	Y	27	31	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5554	3	67	9	Y	61	79	1			7
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4851	3	67	9	Y	61	64	1			4
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5610	3	61	9	Y	55	48	1			11
04	4920	X	3380	-0-	-1540	-0-	3336	3	44	9	Y	40	43	1			8
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5225	3	64	9	Y	58	64	1			2
06	4920	X	4615	-0-	-305	-0-	4565	3	50	9	Y	45	39	1			8
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5665	3	42	9	Y	38	33	1			13
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5464	3	51	9	Y	46	32	1			27
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5443	3	33	9	Y	30	53	1			4
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5906	3	43	9	Y	39	27	1			16
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5787	3	56	9	Y	51	41	1			26
*12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5314	3	61	9	Y	55	64	1			17

TOTAL GAS PROD: 63,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	5234	3	113	9	Y	103	132	1			12
02	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4588	3	48	9	Y	44	53	1			3
03	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5128	3	43	9	Y	39	34	1			8
04	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4754	3	48	9	Y	44	35	1			17
05	5394	X	4490	-0-	-904	-0-	4444	3	46	9	Y	42	57	1			2
06	5160	X	2202	-0-	-2958	-0-	2173	3	29	9	Y	26	23	1			5
07	5177	X	4475	-0-	-702	-0-	4445	3	30	9	Y	27	23	1			9
08	5177	X	4095	-0-	-1082	-0-	4070	3	25	9	Y	23	23	1			9
09	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4330	3	23	9	Y	21	28	1			2
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4634	3	31	9	Y	28	19	1			11
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4708	3	40	9	Y	36	29	1			18
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4163	3	44	9	Y	40	46	1			12

TOTAL GAS PROD: 53,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3837	3	26	9	Y	24	30	1			3
02	3584	X	3454	-0-	-130	-0-	3418	3	36	9	Y	33	34	1			2
03	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	3790	3	33	9	Y	30	26	1			6
04	3810	X	3686	-0-	-124	-0-	3649	3	37	9	Y	34	27	1			13
05	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	3321	3	35	9	Y	32	44	1			1
06	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	3210	3	20	9	Y	18	15	1			4
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3910	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3840	3	29	9	Y	26	18	1			15
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3787	3	18	9	Y	16	29	1			2
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4177	3	24	9	Y	22	15	1			9
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4054	3	30	9	Y	27	22	1			14
12	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3698	3	34	9	Y	31	35	1			10

TOTAL GAS PROD: 45,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3106	3	21	9	Y	19	24	1			2
02	3164	X	2777	-0-	-387	-0-	2751	3	26	9	Y	24	25	1			1
03	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	3121	3	26	9	Y	24	20	1			5
04	3330	X	2999	-0-	-331	-0-	2970	3	29	9	Y	26	21	1			10
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2789	3	26	9	Y	24	33	1			1
06	3060	X	2359	-0-	-701	-0-	2344	3	15	9	Y	14	12	1			3
07	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3016	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2833	3	21	9	Y	19	13	1			11
09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	2608	3	11	9	Y	10	20	1			1
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3082	3	19	9	Y	17	11	1			7
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3007	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2823	3	25	9	Y	23	27	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8936	3	122	9	Y	111	143	1			13
02	7756	X	7741	-0-	-15	-0-	7565	3	176	9	Y	160	164	1			9
03	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	8373	3	160	9	Y	145	125	1			29
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8294	3	163	9	Y	148	116	1			61
05	8587	X	7895	-0-	-692	-0-	7727	3	168	9	Y	153	208	1			6
06	8310	X	7268	-0-	-1042	-0-	7139	3	129	9	Y	117	103	1			20
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9016	3	110	9	Y	100	86	1			34
08	8587	X	8192	-0-	-395	-0-	8101	3	91	9	Y	83	85	1			32
09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8827	3	87	9	Y	79	102	1			9
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9025	3	100	9	Y	91	68	1			32
11	8310	X	7666	-0-	-644	-0-	7561	3	105	9	Y	95	84	1			43
12	8587	X	7252	-0-	-1335	-0-	7169	3	83	9	Y	75	77	1			41

TOTAL GAS PROD: 99,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4362	3	69	9	Y	63	82	1			7
02	4144	X	3777	-0-	-367	-0-	3668	3	109	9	Y	99	100	1			6
03	4588	X	3047	-0-	-1541	-0-	2955	3	92	9	Y	84	73	1			17
04	4440	X	1338	-0-	-3102	-0-	1252	3	86	9	Y	78	67	1			28
05	4588	X	916	-0-	-3672	-0-	863	3	53	9	Y	48	75	1			1
06	4290	X	860	-0-	-3430	-0-	799	3	61	9	Y	55	44	1			12
07	4185	X	1586	-0-	-2599	-0-	1519	3	67	9	Y	61	52	1			21
08	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1547	3	81	9	Y	74	52	1			43
09	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1522	3	53	9	Y	48	85	1			6
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1677	3	69	9	Y	63	44	1			25
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1643	3	90	9	Y	82	66	1			41
12	1643	X	1284	-0-	-359	-0-	1185	3	99	9	Y	90	103	1			28

TOTAL GAS PROD: 23,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

01	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4160	3	54	9	Y	49	62	1			6
02	3948 X	3704	-0-	-244	-0-	3621	3	83	9	Y	75	77	1			4
03	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	4143	3	76	9	Y	69	59	1			14
04	4170 X	4033	-0-	-137	-0-	3949	3	84	9	Y	76	61	1			29
05	4309 X	3686	-0-	-623	-0-	3606	3	80	9	Y	73	99	1			3
06	4080 X	3350	-0-	-730	-0-	3303	3	47	9	Y	43	36	1			10
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4262	3	52	9	Y	47	41	1			16
08	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4080	3	44	9	Y	40	40	1			16
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4094	3	41	9	Y	37	49	1			4
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4328	3	52	9	Y	47	35	1			16
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4305	3	69	9	Y	63	47	1			32
12	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	3997	3	77	9	Y	70	80	1			22

TOTAL GAS PROD: 48,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

01	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3602	3	29	9	Y	26	33	1			3
02	3388 X	3223	-0-	-165	-0-	3182	3	41	9	Y	37	38	1			2
03	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3600	3	37	9	Y	34	29	1			7
04	3540 X	3436	-0-	-104	-0-	3395	3	41	9	Y	37	30	1			14
05	3627 X	3190	-0-	-437	-0-	3151	3	39	9	Y	35	48	1			1
06	3510 X	3223	-0-	-287	-0-	3192	3	31	9	Y	28	24	1			5
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3737	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3673	3	30	9	Y	27	19	1			16
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3606	3	20	9	Y	18	32	1			2
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3869	3	26	9	Y	24	16	1			10
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3715	3	33	9	Y	30	25	1			15
12	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	3470	3	34	9	Y	31	36	1			10

TOTAL GAS PROD: 42,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	53	1			5
02	3696 X	3659	-0-	-37	-0-	3596	3	63	9	Y	57	59	1			3
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4052	3	57	9	Y	52	45	1			10
04	3960 X	3924	-0-	-36	-0-	3860	3	64	9	Y	58	46	1			22
05	4092 X	3634	-0-	-458	-0-	3575	3	59	9	Y	54	74	1			2
06	3960 X	3366	-0-	-594	-0-	3331	3	35	9	Y	32	27	1			7
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4171	3	40	9	Y	36	31	1			12
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4088	3	47	9	Y	43	30	1			25
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4045	3	31	9	Y	28	50	1			3
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4348	3	42	9	Y	38	26	1			15
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4246	3	52	9	Y	47	38	1			24
12	4092 X	3976	-0-	-116	-0-	3919	3	57	9	Y	52	60	1			16

TOTAL GAS PROD: 47,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

01	4712 X	3624	-0-	-1088	-0-	3568	3	56	9	Y	51	65	1			6
02	4256 X	3755	-0-	-501	-0-	3667	3	88	9	Y	80	81	1			5
03	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3751	3	76	9	Y	69	62	1			12
04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3812	3	81	9	Y	74	60	1			26
05	4154 X	3459	-0-	-695	-0-	3375	3	84	9	Y	76	99	1			3
06	4020 X	3476	-0-	-544	-0-	3419	3	57	9	Y	52	45	1			10
07	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	3436	3	55	9	Y	50	43	1			17
08	4030 X	3643	-0-	-387	-0-	3598	3	45	9	Y	41	42	1			16
09	3900 X	3832	-0-	-68	-0-	3788	3	44	9	Y	40	51	1			5
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3797	3	56	9	Y	51	35	1			21
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3869	3	72	9	Y	65	53	1			33
12	3968 X	3629	-0-	-339	-0-	3548	3	81	9	Y	74	84	1			23

TOTAL GAS PROD: 44,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2001	3	123	9	Y	112	156	1			8
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3756	3	265	9	Y	241	235	1			14
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4917	3	239	9	Y	217	188	1			43
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5391	3	267	9	Y	243	194	1			92
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4277	3	234	9	Y	213	299	1			6
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	837	3	124	9	Y	113	99	1			20
07	806	X	770	-0-	-36	-0-	605	3	165	9	Y	150	119	1			51
08	806	X	578	-0-	-228	-0-	379	3	199	9	Y	181	127	1			105
09	780	X	389	-0-	-391	-0-	259	3	130	9	Y	118	209	1			14
10	806	X	165	-0-	-641	-0-	52	3	113	9	Y	103	115	1			2
11	780	X	15	-0-	-765	-0-	15	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	27	1			2
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4705	3	58	9	Y	53	52	1			3
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5118	3	53	9	Y	48	41	1			10
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	Y	52	42	1			20
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4618	3	55	9	Y	50	68	1			2
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2921	3	35	9	Y	32	27	1			7
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4943	3	35	9	Y	32	28	1			11
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1			11
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	3	28	9	Y	25	33	1			3
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5641	3	37	9	Y	34	23	1			14
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5377	3	47	9	Y	43	35	1			22
*12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5007	3	53	9	Y	48	55	1			15

TOTAL GAS PROD: 58,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5620	-0-	-84	-0-	5573	3	47	9	Y	43	55	1			5
02	5152	X	4977	-0-	-175	-0-	4914	3	63	9	Y	57	59	1			3
03	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	5532	3	57	9	Y	52	45	1			10
04	5520	X	5054	-0-	-466	-0-	4989	3	65	9	Y	59	47	1			22
05	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4800	3	58	9	Y	53	73	1			2
06	5430	X	4595	-0-	-835	-0-	4554	3	41	9	Y	37	32	1			7
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5664	3	40	9	Y	36	31	1			12
08	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	5280	3	34	9	Y	31	31	1			12
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5530	3	31	9	Y	28	37	1			3
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5883	3	42	9	Y	38	26	1			15
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5679	3	53	9	Y	48	39	1			24
12	5704	X	5350	-0-	-354	-0-	5291	3	59	9	Y	54	61	1			17

TOTAL GAS PROD: 64,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4062	-0-	-495	-0-	4031	3	31	9	Y	28	37	1			3
02	4116	X	3603	-0-	-513	-0-	3571	3	32	9	Y	29	30	1			2
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	4068	3	31	9	Y	28	24	1			6
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	3817	3	34	9	Y	31	25	1			12
05	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3566	3	32	9	Y	29	40	1			1
06	3960	X	3478	-0-	-482	-0-	3456	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4313	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4217	3	25	9	Y	23	16	1			13
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4085	3	17	9	Y	15	26	1			2
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4384	3	22	9	Y	20	14	1			8
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4306	3	28	9	Y	25	20	1			13
12	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	3951	3	31	9	Y	28	32	1			9

TOTAL GAS PROD: 48,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 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	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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14371	3	53	9	Y	48	72	1			35
02	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12476	3	34	9	Y	31					66
03	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13574	3	69	9	Y	63	53	1			76
04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13700	3	58	9	Y	53					129
05	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12140	3	63	9	Y	57	73	1			113
06	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16784	3	21	9	Y	19	69	1			63
07	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16622	3	46	9	Y	42					105
08	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16346	3	70	9	Y	64	70	1			99
09	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	15904	3	50	9	Y	45	74	1			70
10	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12443	3	35	9	Y	32					102
11	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	14955	3	52	9	Y	47	72	1			77
*12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16905	3	76	9	Y	69	77	1			69

TOTAL GAS PROD: 176,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 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	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	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	5487	X	3958	-0-	-1529	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4102	-0-	-854	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3751	X	3682	-0-	-69	B -0-	340	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1822	-0-	-1566	B -0-	181	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3291	-0-	-274	B -0-	288	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	B -0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	B -0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	B -0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	B -0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3934	-0-	-282	B	-0-	363	1	3571	2	N	-0-			-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	B	-0-	446	1	4042	2	N	-0-			-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	419	1	4379	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	B	-0-					N	-0-			-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-					N	-0-			-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	B	-0-					N	-0-			-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-					N	-0-			-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

01	1271	N	71	-0-	-1200	B	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2535	-0-		-441	B	-0-	234	1	2301	2	N	-0-			-0-
02	3243	X	3243	-0-		-0-	B	-0-	322	1	2921	2	N	-0-			-0-
03	2995	X	2995	-0-		-0-	B	-0-	262	1	2733	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	-0-	-0-		-2460	B	-0-					N	-0-			-0-
05	3286	X	-0-	-0-		-3286	B	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-		-3180	B	-0-					N	-0-			-0-
07	3286	X	-0-	-0-		-3286	B	-0-					N	-0-			-0-
08	3007	X	-0-	-0-		-3007	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-		-0-	B	-0-	338	1	3328	2	N	-0-			-0-
02	3070	X	3070	-0-		-0-	B	-0-	305	1	2765	2	N	-0-			-0-
03	1600	X	1600	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1200	X	-0-	-0-		-1200	B	-0-					N	-0-			-0-
05	1240	X	-0-	-0-		-1240	B	-0-					N	-0-			-0-
06	1200	X	-0-	-0-		-1200	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1240	X	-0-	-0-		-1240	B	-0-					N	-0-			-0-
08	1240	X	-0-	-0-		-1240	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-		-0-	B	-0-	150	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1309	-0-		-7	B	-0-	130	1	1179	2	N	-0-			-0-
03	1971	N	1971	-0-		-0-	B	-0-	172	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	-0-	-0-		-1560	B	-0-					N	-0-			-0-
05	1457	N	-0-	-0-		-1457	B	-0-					N	-0-			-0-
06	1770	N	-0-	-0-		-1770	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	123	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	111	1	1007	2	N	-0-			-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	185	1	1926	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	131	1	65	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	82	1	44	2	N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	103	1	37	2	N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	86	1	37	2	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	89	1	37	2	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-					-0-
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3		N	-0-					-0-
04	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	1270	3		N	-0-					-0-
05	1612	N	752	-0-	-860	-0-	752	3		N	-0-					-0-
06	1530	N	913	-0-	-617	-0-	913	3		N	-0-					-0-
07	1302	N	764	-0-	-538	-0-	764	3		N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-					-0-
09	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	3		N	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3		N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3		N	-0-					-0-
05	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3		N	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3		N	-0-					-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3		N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-					-0-
11	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	3		N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	812	N	309	-0-	-503	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	673	-0-	-727	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123 2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					1
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	-0-					1
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	2	Y	-0-					1
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					1
05	744	N	496	-0-	-248	-0-	14	1	482	2	Y	-0-					1
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					1
08	496	N	37	-0-	-459	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					1
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	Y	-0-			3
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	Y	-0-			3
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	28	1	1000	2	Y	-0-			3
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	20	1	765	2	Y	-0-			3
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	33	1	1166	2	Y	-0-			3
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	28	1	874	2	Y	-0-			3
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	-0-			3
08	1209	N	142	-0-	-1067	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			3
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			3
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			3
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			3
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	8	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	16	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	320	-0-	-220	-0-	8	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	16	1	515	2	Y	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	81	-0-	-415	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	60	1	2205	2	Y	-0-			21
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	70	1	2659	2	Y	-0-			21
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2514	2	Y	-0-			21
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-			21
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	63	1	2231	2	Y	-0-			21
06	2910	X	1290	-0-	-1620	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-			21
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-			21
08	2294	N	104	-0-	-2190	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			21
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			21
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			21
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			21
*12	3100	N	3598	-0-	498	498	77	1	3521	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 17,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	-0-			8
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	33	1	1257	2	Y	-0-			8
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	-0-			8
04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	27	1	1024	2	Y	-0-			8
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	34	1	1192	2	Y	-0-			8
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	38	1	1187	2	Y	-0-			8
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-			8
08	1240	N	245	-0-	-995	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			8
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			8
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			8
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			8
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	112	1	4073	2	Y	-0-			28
02	3500	X	3259	-0-	-241	-0-	84	1	3175	2	Y	-0-			28
03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	100	1	3585	2	Y	-0-			28
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	106	1	3984	2	Y	-0-			28
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	118	1	4239	2	Y	-0-			28
06	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	111	1	3527	2	Y	-0-			28
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	109	1	3627	2	Y	-0-			28
08	3100	X	834	-0-	-2266	-0-	37	1	797	2	Y	-0-			28
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			28
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			28
11	3000	X	138	-0-	-2862	-0-	3	1	135	2	Y	-0-			28
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	63	1	2866	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 30,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	69	1	2532	2	Y	-0-			14
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-			14
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	70	1	2535	2	Y	-0-			14
04	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-			14
05	2573	N	1600	-0-	-973	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-			14
06	2520	N	1895	-0-	-625	-0-	58	1	1837	2	Y	-0-			14
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	-0-			14
08	1612	N	408	-0-	-1204	-0-	18	1	390	2	Y	-0-			14
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			14
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			14
11	390	N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-			14
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17	1	762	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 15,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	Y	-0-					14
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	54	1	2057	2	Y	-0-					14
03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	51	1	1837	2	Y	-0-					14
04	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-					14
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	57	1	1796	2	Y	-0-					14
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	59	1	1987	2	Y	-0-					14
08	1860	N	304	-0-	-1556	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					14
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					14
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					14
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					14
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	Y	-0-					5
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	25	1	931	2	Y	-0-					5
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	2	Y	-0-					5
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-					5
05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	20	1	718	2	Y	-0-					5
06	1230	N	788	-0-	-442	-0-	24	1	764	2	Y	-0-					5
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	2	Y	-0-					5
08	744	N	114	-0-	-630	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					5
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					5
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					5
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					5
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	22	1	1025	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-			28
02	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	65	1	2458	2	Y	-0-			28
03	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	82	1	2944	2	Y	-0-			28
04	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	74	1	2806	2	Y	-0-			28
05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	76	1	2711	2	Y	-0-			28
06	3120	X	2402	-0-	-718	-0-	73	1	2329	2	Y	-0-			28
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	90	1	3006	2	Y	-0-			28
08	2945	X	692	-0-	-2253	-0-	31	1	661	2	Y	-0-			28
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			28
10	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			28
11	660	N	126	-0-	-534	-0-	3	1	123	2	Y	-0-			28
*12	3100	N	3808	-0-	708	708	81	1	3727	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 24,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					1
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	Y	-0-					1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	14	1	543	2	Y	-0-					1
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	Y	-0-					1
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	16	1	510	2	Y	-0-					1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					1
08	620	N	106	-0-	-514	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					1
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	835	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					12
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	Y	-0-					12
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-					12
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2522	2	Y	-0-					12
06	3000	N	3291	-0-	291	291	100	1	3191	2	Y	-0-					12
07	3100	N	3355	-0-	255	546	98	1	3257	2	Y	-0-					12
08	1187	N	641	-0-	-546	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					12
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					12
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					12
11	1050	X	110	-0-	-940	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					12
*12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	47	1	2141	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	518	-0-	-784	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	614	-0-	-812	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 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	341	N	211	-0-	-130	-0-	124	1	87	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	188	1	118	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	302	1	112	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	184	1	94	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	271	1	114	2	N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	143	1	84	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	297	1	244	2	N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	97	1	87	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1351	2	Y	-0-					13
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					13
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	2	Y	-0-					13
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	2	Y	-0-					13
05	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	43	1	1523	2	Y	-0-					13
06	2100	N	1477	-0-	-623	-0-	45	1	1432	2	Y	-0-					13
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	Y	-0-					13
08	465	N	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					13
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					13
*12	3100	N	3982	-0-	882	882	85	1	3897	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					14
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					14
03	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					14
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					14
05	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	3			N	-0-					14
06	1440	N	602	-0-	-838	-0-	602	3			N	-0-					14
07	1426	N	557	-0-	-869	-0-	557	3			N	-0-					14
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					14
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					14
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE 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	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					40
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					40
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					40
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					40
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					40
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					40
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					40
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					40
10	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					40
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	3			N	-0-					40
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	503	-0-	-1047	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	533	-0-	-787	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	487	-0-	-784	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					37
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					37
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					37
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					37
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					37
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					37
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					37
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					37
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					37
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					37
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					40
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					40
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					40
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					40
05	2170	N	1098	-0-	-1072	-0-	1098	3			N	-0-					40
06	2100	N	1077	-0-	-1023	-0-	1077	3			N	-0-					40
07	2170	N	934	-0-	-1236	-0-	934	3			N	-0-					40
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					40
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					40
10	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	3			N	-0-					40
11	1268	N	1157	-0-	-111	-0-	1157	3			N	-0-					40
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 21,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					20
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20
03	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	3			N	-0-					20
04	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	3			N	-0-					20
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					20
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					20
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	660	N	197	-0-	-463	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	682	N	223	-0-	-459	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
05	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	900	N	236	-0-	-664	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	930	N	230	-0-	-700	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
11	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5363	X	5301	-0-	-62	-0-	5301	3		N	-0-			39
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3		N	-0-			39
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3		N	-0-			39
04	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	5016	3		N	-0-			39
05	5332	X	2152	-0-	-3180	-0-	2152	3		N	-0-			39
06	5190	X	854	-0-	-4336	-0-	854	3		N	-0-			39
07	5363	X	763	-0-	-4600	-0-	763	3		N	-0-			39
08	5363	X	927	-0-	-4436	-0-	927	3		N	-0-			39
09	5010	X	1098	-0-	-3912	-0-	1098	3		N	-0-			39
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3		N	-0-			39
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			39
*12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 36,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	679	-0-	-1026	-0-	679	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	233	-0-	-1417	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	193	-0-	-1481	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	153	-0-	-5241	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4320	-0-	-900	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4200	-0-	-1194	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	2888	-0-	-1917	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	142	-0-	-4448	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	110	-0-	-4354	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
*12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 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	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2402	-0-	-698	-0-	986	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1692	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1667	-0-	-1433	-0-	681	1	986	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	962	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1690	-0-	-494	-0-	668	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	975	-0-	-1443	-0-	398	1	577	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	400	1	574	2	N	-0-					-0-
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	342	1	523	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	310	-0-	-713	-0-	127	1	183	2	N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2573	X	2168	-0-	-405	-0-	890	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1807	-0-	-517	-0-	714	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	954	-0-	-1619	-0-	390	1	564	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	318	-0-	-209	-0-	131	1	187	2	N	-0-					-0-
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	122	1	186	2	N	-0-					-0-
03	403	N	210	-0-	-193	-0-	86	1	124	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	187	-0-	-317	-0-	74	1	113	2	N	-0-					-0-
03	527	N	15	-0-	-512	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	1558	1	2236	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3141	-0-	-555	-0-	1241	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	1935	-0-	-2219	-0-	791	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2156	-0-	-479	-0-	885	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1827	-0-	-469	-0-	722	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	976	-0-	-1442	-0-	399	1	577	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	505	-0-	-53	-0-	207	1	298	2	N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	163	1	250	2	N	-0-					-0-
03	558	N	259	-0-	-299	-0-	106	1	153	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5301	X	4284	-0-	-1017	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3434	-0-	-1354	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3912	-0-	-618	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDMAN (CANYON) //CONT.// 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3260	-0-	-57	-0-	196	1	3064	2	N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	321	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	212	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1133	-0-	-2339	-0-	68	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	56	1	881	2	N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	351	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	348	1	5463	2	N	-0-					-0-
*12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	326	1	5102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	N	-0-					-0-
05	589	N	175	-0-	-414	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	990 N	636	-0-	-354	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	287	-0-	-922	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	667	-0-	-1224	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	729	2			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	407	-0-	-1003	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
02	1932	N	1901	-0-	-31	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
03	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
06	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
08	2542	N	720	-0-	-1822	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2		N	-0-			-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2		N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	837	N	267	-0-	-570	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2		N	-0-			-0-
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2		N	-0-			-0-
06	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08	806	N	167	-0-	-639	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1502 RRCID -> 287281 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2276 - 2286

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12462	#	9960	-0-	-2502	-0-	9832	2	128	9	N	116	195	1			188
02	10808	#	9305	-0-	-1503	-0-	9224	2	81	9	N	74					262
03	11811	#	7985	-0-	-3826	-0-	7900	2	85	9	N	77	182	1			157
04	11430	#	6472	-0-	-4958	-0-	6392	2	80	9	N	73					230
05	11532	#	9110	-0-	-2422	-0-	9040	2	70	9	N	64	177	1			117
06	9960	#	9104	-0-	-856	-0-	9040	2	64	9	N	58					175
07	10292	#	7495	-0-	-2797	-0-	7427	2	68	9	N	62					237
08	9192	R	9192	-0-	-0-	-0-	9067	2	125	9	N	114	196	1			155
09	9196	R	9196	-0-	-0-	-0-	9119	2	77	9	N	70					225
10	10638	R	10638	-0-	-0-	-0-	10542	2	96	9	N	87	185	1			127
11	10008	R	10008	-0-	-0-	-0-	9902	2	106	9	N	96					223
*12	10422	R	10422	-0-	-0-	-0-	10300	2	122	9	N	111	181	1			153

TOTAL GAS PROD: 108,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	12865	-0-	12865	12865	12865	2			N	-0-					-0-
05	10014	10014	-0-	-0-	12865	10014	2			N	-0-					-0-
06	7500	7431	-0-	-69	12796	7431	2			N	-0-					-0-
07	13330	7563	-0-	-5767	7029	7563	2			N	-0-					-0-
08	13330	3312	-0-	-10018	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	12870 #	6305	-0-	-6565	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	10013 #	5360	-0-	-4653	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11	7440 #	2861	-0-	-4579	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	6464	-0-	-1100	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	105	-0-	105	105	105	5			N	-0-					-0-
08	INJECT	105	-0-	105	210	105	5			N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	32628	-0-	-10586	-0-	225	1	30620	3	N	1621	1455	1	1	8	350
							1783	9									
02	37632	X	33773	-0-	-3859	-0-	32309	3	1464	9	N	1331	1511	1			170
03	41664	X	32564	-0-	-9100	-0-	1301	1	29820	3	N	1312	1089	1			393
							1443	9									
04	38790	X	33718	-0-	-5072	-0-	1374	1	30776	3	N	1425	1683	1	7	8	128
							1568	9									
05	37386	X	32267	-0-	-5119	-0-	1245	1	29451	3	N	1428	1125	1			431
							1571	9									
06	36180	X	30686	-0-	-5494	-0-	938	1	28329	3	N	1290	1325	1			396
							1419	9									
07	37386	X	27128	-0-	-10258	-0-	1730	1	24056	3	N	1220	1328	1			288
							1342	9									
08	34844	X	762	-0-	-34082	-0-	49	1	509	3	N	185	174	1	23	8	276
							204	9									
09	33720	X	32824	-0-	-896	-0-	1791	1	29415	3	N	1471	1450	1	77	8	220
							1618	9									
10	32271	X	28066	-0-	-4205	-0-	375	1	26248	3	N	1312	1330	1			202
							1443	9									
11	30690	X	26944	-0-	-3746	-0-	681	1	24759	3	N	1367	1290	1	23	8	256
							1504	9									
12	33914	X	25273	-0-	-8641	-0-	489	1	23320	3	N	1331	1291	1	1	8	295
							1464	9									

TOTAL GAS PROD: 336,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,293

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	48174	X	29019	-0-	-19155	-0-	647	1	28372	3	N	-0-					-0-
02	39452	X	32842	-0-	-6610	-0-	1944	1	30898	3	N	-0-					-0-
03	43679	X	33043	-0-	-10636	-0-	981	1	32062	3	N	-0-					-0-
04	42270	X	28188	-0-	-14082	-0-	818	1	27370	3	N	-0-					-0-
05	36363	X	27759	-0-	-8604	-0-	1290	1	26469	3	N	-0-					-0-
06	35190	X	25965	-0-	-9225	-0-	1391	1	24574	3	N	-0-					-0-
07	36363	X	32353	-0-	-4010	-0-	6117	1	26236	3	N	-0-					-0-
08	33046	X	31220	-0-	-1826	-0-	7343	1	23877	3	N	-0-					-0-
09	28200	X	24625	-0-	-3575	-0-	3412	1	21213	3	N	-0-					-0-
10	32364	X	23428	-0-	-8936	-0-	4190	1	19238	3	N	-0-					-0-
11	31320	X	24426	-0-	-6894	-0-	1539	1	22887	3	N	-0-					-0-
12	32364	X	26671	-0-	-5693	-0-	2184	1	24487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286874	X	197427	-0-	-89447	-0-	194473	3	2954	9	N	2685	2215	1			669
02	259112	X	174010	-0-	-85102	-0-	171670	3	2340	9	N	2127	2328	1			468
03	286874	X	166575	-0-	-120299	-0-	163993	3	2582	9	N	2347	2523	1			292
04	226500	X	157744	-0-	-68756	-0-	1501	1	153825	3	N	2198	2298	1	15	8	177
							2418	9									
05	227199	X	156599	-0-	-70600	-0-	1479	1	153001	3	N	1926	1872	1			231
							2119	9									
06	191070	X	141708	-0-	-49362	-0-	777	1	138915	3	N	1833	1464	1	184	5	416
							2016	9									
07	192665	X	116269	-0-	-76396	-0-	725	1	113973	3	N	1428	1124	1	591	5	129
							1571	9									
08	166563	X	47909	-0-	-118654	-0-	704	1	46526	3	N	617	181	1	69	8	496
							679	9									
09	157740	X	85711	-0-	-72029	-0-	2199	1	82408	3	N	1004	1298	1	102	8	100
							1104	9									
10	156612	X	97969	-0-	-58643	-0-	2485	1	93888	3	N	1451	1314	1			237
							1596	9									
11	141720	X	106221	-0-	-35499	-0-	3447	1	101067	3	N	1552	1530	1	32	8	227
							1707	9									
*12	119585	X	119585	-0-	-0-	-0-	4303	1	113526	3	N	1596	1530	1	47	8	246
							1756	9									

TOTAL GAS PROD: 1,567,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,764

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281046	X	108398	-0-	-172648	-0-	4041	1	102998	3	Y	1235	1272	1			369
							1359	9									
02	181104	X	85788	-0-	-95316	-0-	2163	1	82576	3	Y	954	928	1			395
							1049	9									
03	182559	X	87361	-0-	-95198	-0-	6285	1	79899	3	Y	1070	1143	1			322
							1177	9									
04	127890	X	70540	-0-	-57350	-0-	4956	1	64584	3	Y	909	920	1			311
							1000	9									
05	120590	X	61484	-0-	-59106	-0-	4197	1	56373	3	Y	831	906	1			236
							914	9									
06	104910	X	62959	-0-	-41951	-0-	4710	1	57356	3	Y	812	781	1			267
							893	9									
07	94984	X	52627	-0-	-42357	-0-	4510	1	47554	3	Y	512	649	1			130
							563	9									
08	87358	X	36237	-0-	-51121	-0-	3794	1	31907	3	Y	487	398	1	11	8	208
							536	9									
09	70530	X	36278	-0-	-34252	-0-	2750	1	32953	3	Y	523	647	1	8	8	76
							575	9									
10	DLQ G-10		51322	-0-	51322	51322	3731	1	46776	3	Y	741	647	1			170
							815	9									
11	DLQ G-10		42213	-0-	42213	93535	3574	1	37926	3	Y	648	637	1			181
							713	9									
12	DLQ G-10		45930	-0-	45930	139465	2828	1	42334	3	Y	698	749	1	2	8	128
							768	9									

TOTAL GAS PROD: 741,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,420

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266600	X	90063	-0-	-176537	-0-	2702	1	86464	3	Y	815	749	1			243
							897	9									
02	146272	X	65272	-0-	-81000	-0-	326	1	64312	3	Y	576	581	1			238
							634	9									
03	142724	X	71411	-0-	-71313	-0-	3700	1	66943	3	Y	698	726	1			210
							768	9									
04	114810	X	58250	-0-	-56560	-0-	3559	1	54035	3	Y	596	602	1			204
							656	9									
05	90055	X	54691	-0-	-35364	-0-	3229	1	50814	3	Y	589	626	1			167
							648	9									
06	87150	X	53024	-0-	-34126	-0-	3234	1	49190	3	Y	545	533	1			179
							600	9									
07	72261	X	44512	-0-	-27749	-0-	3199	1	40935	3	Y	344	436	1			87
							378	9									
08	71424	X	44829	-0-	-26595	-0-	4091	1	40167	3	Y	519	351	1	50	8	205
							571	9									
09	58260	X	44077	-0-	-14183	-0-	2734	1	40795	3	Y	498	628	1	2	8	73
							548	9									
10	DLQ G-10		47096	-0-	47096	47096	2531	1	43969	3	Y	542	491	1			124
							596	9									
11	DLQ G-10		40060	-0-	40060	87156	2640	1	36871	3	Y	499	480	1	5	8	138
							549	9									
12	DLQ G-10		42210	-0-	42210	129366	2540	1	39106	3	Y	513	551	1	7	8	93
							564	9									

TOTAL GAS PROD: 655,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,734

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-					227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	53					280
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					280
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-	115	7			165
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					165
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					165
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	457	3	16	4	N	50					419
							55	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	193	3	7	4	N	157	180	1			396
							173	9									
03	341	N	31	-0-	-310	-0-	29	3	2	4	N	-0-					396
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	422	3	13	4	N	-0-					396
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	227	3	7	4	N	57	179	1			274
							63	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	232	3	9	4	N	85					359
							94	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	34	3	2	4	N	847	932	1			274
							932	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	9	N	1053	1132	1			195
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	190	190	1			195
*10	961	N	541	-0-	-420	-0-	2	1	106	3	N	394	367	1			222
							433	9									
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	160	1			193

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,964

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	7936	X	7455	-0-	-481	-0-	7454	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7280	X	6923	-0-	-357	-0-	6922	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7606	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7843	3	1	4	N	-0-					-0-
05	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7071	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7410	X	6408	-0-	-1002	-0-	6407	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8091	X	3770	-0-	-4321	-0-	3769	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	8091	X	3821	-0-	-4270	-0-	305	1	3437	3	N	72					72
							79	9									
*09	7830	X	4772	-0-	-3058	-0-	204	1	4567	3	N	-0-					72
							1	4									
*10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	324	1	11265	3	N	-0-					72
							1	4									
*11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	155	1	6746	3	N	-0-					72
							1	4									
*12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	163	1	7055	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 81,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	10075	X	9854	-0-	-221	-0-	9823	3	16	4	N	14	14	0			87
							15	9									
02	9268	X	8381	-0-	-887	-0-	8341	3	14	4	N	24	24	0			87
							26	9									
03	10261	X	9498	-0-	-763	-0-	9453	3	15	4	N	27	27	0			87
							30	9									
04	9930	X	8778	-0-	-1152	-0-	8666	3	14	4	N	89					176
							98	9									
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					176
06	9540	X	240	-0-	-9300	-0-	46	3	194	9	N	176					352
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					352
*08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-	167	7			185
*09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					185
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	69	1	3538	3	N	154	154	1			185
							169	9									
*11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	112	1	4909	3	N	-0-					185
*12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	126	1	5439	3	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 51,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3985	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3317	X	1184	-0-	-2133	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1105	3	108	9	Y	98					98
*09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					98
*10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					98
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			142
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7164	-0-	-2508	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	6525	-0-	-2211	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	3195	-0-	-6260	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	3603	-0-	-3620	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	306	1	5677	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	5614	-0-	-2756	-0-	341	1	5272	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	8649	X	8314	-0-	-335	-0-	165	1	8149	3	N	-0-					-0-
*11	8370	X	6833	-0-	-1537	-0-	154	1	6678	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	161	1	6961	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

01	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1460	3	17	4	N	141	2	0				318
							155	9										
02	1652	X	1490	-0-	-162	-0-	1333	3	16	4	N	128	1	0	180	1		265
							141	9										
03	1736	X	1452	-0-	-284	-0-	1369	3	17	4	N	60	1	0	180	1		144
							66	9										
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1430	3	15	4	N	6	1	0				149
							7	9										
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	4	N	-0-	1	0				148
06	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	1066	3	13	4	N	76						224
							84	9										
07	1488	N	357	-0-	-1131	-0-	352	3	5	4	N	-0-						224
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7				92
*09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-						92
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	35	1	1767	3	N	-0-						92
*11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-						92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258						350

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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	5176	-0-	-249	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4616	-0-	-172	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4818	-0-	-483	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4941	-0-	-189	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4322	-0-	-886	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	2488	-0-	-2522	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	1048	-0-	-4067	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	284	1	4515	3	N	-0-					-0-
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	107	1	5331	3	N	-0-					-0-
*11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	110	1	4805	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	106	1	4568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4016	2	Y	311	379	1			188
							77	4	342	9							
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	96	1	3595	2	Y	220	191	1			217
							107	4	242	9							
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	114	1	4266	2	Y	227	179	1			265
							89	4	250	9							
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	106	1	4348	2	Y	-0-					265
							84	4									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3521	2	Y	80	97	1			248
							66	4	88	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	137	1	4827	2	Y	-0-					248
							71	4									
07	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	16	1	927	2	Y	281	292	1			237
							61	4	309	9							
*08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	143	7			94
*09	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	314	3	208	9	Y	189	106	1			177
*10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					177
*11	2370	X	273	-0-	-2097	-0-	273	3			Y	-0-					177
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 32,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5328	-0-	-407		-0-	5208	3	25	4	N	86	6	0	180	1	152
								95	9									
02	5152	X	4955	-0-	-197		-0-	4708	3	24	4	N	203	4	0	179	1	172
								223	9									
03	5549	X	5272	-0-	-277		-0-	5043	3	29	4	N	182	5	0	177	1	172
								200	9									
04	5511	X	5511	-0-	-0-		-0-	5187	3	25	4	N	272	4	0	193	1	247
								299	9									
05	5879	X	5879	-0-	-0-		-0-	5741	3	25	4	N	103	3	0			347
								113	9									
06	5310	X	371	-0-	-4939		-0-	369	3	2	4	N	-0-					347
07	5704	X	-0-	-0-	-5704		-0-					N	137	137	1			347
*08	5704	X	924	-0-	-4780		-0-	104	1	820	3	N	-0-	182	7			165
*09	5550	X	-0-	-0-	-5550		-0-					N	187	187	1			165
*10	5735	X	-0-	-0-	-5735		-0-					N	-0-					165
*11	900	X	-0-	-0-	-900		-0-					N	-0-					165
*12	8723	X	8723	-0-	-0-		-0-	192	1	8325	3	N	186	186	1			165
								1	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 36,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9051	X	9051	-0-	-0-		-0-	9048	3	3	9	Y	3	3	0			73
02	8064	X	7972	-0-	-92		-0-	7966	3	6	9	Y	5	5	0			73
03	8928	X	8522	-0-	-406		-0-	8518	3	4	9	Y	4	4	0			73
04	8900	X	8900	-0-	-0-		-0-	8638	3	262	9	Y	238	1	0			310
05	9052	X	7339	-0-	-1713		-0-	7335	3	4	9	Y	4	4	0			310
06	8760	X	7472	-0-	-1288		-0-	7339	3	133	9	Y	121	3	0			428
07	9207	X	688	-0-	-8519		-0-	517	3	171	9	Y	155	273	1			310
*08	9207	X	8574	-0-	-633		-0-	464	1	8110	3	Y	-0-	89	1	121	7	100
*09	8910	X	5952	-0-	-2958		-0-	356	1	5595	3	Y	-0-					100
								1	4									
*10	9112	X	9112	-0-	-0-		-0-	179	1	8933	3	Y	-0-					100
*11	8310	X	7496	-0-	-814		-0-	169	1	7326	3	Y	-0-					100
								1	4									
12	8556	X	8050	-0-	-506		-0-	183	1	7867	3	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 89,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	17191	-0-	-5532	-0-	17177	3	4	4	Y	9	10	0			68
							10	9									
02	20524	X	16095	-0-	-4429	-0-	16070	3	4	4	Y	19	14	0			73
							21	9									
03	21328	X	17227	-0-	-4101	-0-	17208	3	4	4	Y	14	14	0			73
							15	9									
04	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19411	3	5	4	Y	241	4	0			310
							265	9									
05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	18534	3	5	4	Y	16	16	0			310
							18	9									
06	17250	X	8065	-0-	-9185	-0-	7927	3	3	4	Y	123	5	0			428
							135	9									
07	20336	X	18927	-0-	-1409	-0-	18744	3	5	4	Y	162	7	0	273	1	310
							178	9									
*08	20336	X	6453	-0-	-13883	-0-	398	1	6054	3	Y	1	89	1	122	7	100
							1	9									
*09	19680	X	13	-0-	-19667	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					100
*10	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	488	1	24182	3	Y	-0-					100
							1	4									
*11	18330	X	17766	-0-	-564	-0-	400	1	17364	3	Y	-0-					100
							2	4									
12	18941	X	16977	-0-	-1964	-0-	385	1	16591	3	Y	-0-					100
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 181,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	3	5	4	N	11	4	0			314
							12	9									
02	7392	X	7243	-0-	-149	-0-	7220	3	5	4	N	16	7	0			323
							18	9									
03	10943	X	9524	-0-	-1419	-0-	9506	3	8	4	N	9	8	0			324
							10	9									
04	10590	X	9932	-0-	-658	-0-	9468	3	6	4	N	416	2	0	192	1	546
							458	9									
05	10943	X	4048	-0-	-6895	-0-	4041	3	3	4	N	4	4	0			546
							4	9									
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8784	3	8	4	N	387	5	0			928
							426	9									
07	10261	X	1505	-0-	-8756	-0-	1504	3	1	4	N	-0-					928
*08	10261	X	8707	-0-	-1554	-0-	506	1	8201	3	N	-0-	891	7			37
*09	9930	X	1350	-0-	-8580	-0-	85	1	1265	3	N	-0-					37
*10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	227	1	11311	3	N	-0-					37
							1	4									
*11	9210	X	8104	-0-	-1106	-0-	185	1	7918	3	N	-0-					37
							1	4									
12	8711	X	7995	-0-	-716	-0-	181	1	7814	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 87,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	7046	3	28	4	N	43	23	0	175
							47	9							
02	6552	X	5941	-0-	-611	-0-	5896	3	26	4	N	17	17	0	175
							19	9							
03	6696	X	3743	-0-	-2953	-0-	3709	3	22	4	N	11	11	0	175
							12	9							
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7667	3	26	4	N	21	21	0	175
							23	9							
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	7992	3	27	4	N	108	18	0	265
							119	9							
06	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6681	3	30	4	N	123	11	0	377
							135	9							
07	7688	X	1673	-0-	-6015	-0-	1662	3	8	4	N	3	3	0	377
							3	9							
*08	7688	X	4075	-0-	-3613	-0-	231	1	3547	3	N	270	367	1	280
							297	9							
*09	7440	X	3269	-0-	-4171	-0-	201	1	3067	3	N	-0-			280
							1	4							
*10	7688	X	4005	-0-	-3683	-0-	79	1	3926	3	N	-0-			280
*11	6840	X	5063	-0-	-1777	-0-	108	1	4750	3	N	185	185	1	280
							1	4	204	9					
*12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	172	1	7440	3	N	-0-			280
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 65,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

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	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4153	3	664	4	N	101	8	0			524
							111	9									
02	5824	X	3851	-0-	-1973	-0-	3180	3	525	4	N	133	6	0	179	1	472
							146	9									
03	6448	X	1946	-0-	-4502	-0-	1660	3	286	4	N	-0-	126	0			346
04	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	4812	3	773	4	N	137	7	0			476
							151	9									
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4460	3	697	4	N	5	5	0			476
							6	9									
06	4770	X	4342	-0-	-428	-0-	3566	3	611	4	N	150	3	0			623
							165	9									
07	5921	X	3728	-0-	-2193	-0-	3188	3	538	4	N	2	2	0			623
							2	9									
*08	5921	X	1645	-0-	-4276	-0-	66	1	946	3	N	-0-	466	7			157
							633	4									
*09	5730	X	612	-0-	-5118	-0-	612	4			N	-0-					157
*10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	571	571	1			157
*11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					157
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 31,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	4174	-0-	-2490	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	32	-0-	-7253	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					73
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5797	3	N	-0-					73
							1	4									
*10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	260	1	12958	3	N	-0-					73
							1	4									
*11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	192	1	8346	3	N	-0-					73
							1	4									
*12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	185	1	7964	3	N	-0-					73
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 47,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	919	-0-	-1375	-0-	155	1	474	3	N	236	2	0	170	1	507
							30	4	260	9							
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	508	1	1468	3	N	388	4	0	516	1	375
							427	9									
03	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	168	1	882	3	N	228	3	0	328	1	272
							251	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	330	1	1593	3	N	400	4	0	351	1	317
							440	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	676	1	1449	3	N	145	3	0	142	1	317
							160	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	502	1	965	3	N	366	1	0	365	1	317
							403	9									
07	2449	N	1214	-0-	-1235	-0-	213	1	1000	3	N	1	1	0			317
							1	9									
*08	3100	N	3484	-0-	384	384	858	1	1351	3	N	721	556	1			482
							482	4	793	9							
*09	3000	N	3542	-0-	542	926	814	1	2065	3	N	186	186	1			482
							458	4	205	9							
*10	2929	N	2003	-0-	-926	-0-	344	1	1022	3	N	183	183	1			482
							436	4	201	9							
*11	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	385	1	1690	3	N	-0-					482
							467	4									
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	420	1	1781	3	N	377	376	1			483
							500	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 27,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,231

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5587	-0-	-2070	-0-	120	1	4985	2	N	358	539	1			143
							88	4	394	9							
02	6916	X	3491	-0-	-3425	-0-	83	1	3094	2	N	200					343
							94	4	220	9							
03	7657	X	3337	-0-	-4320	-0-	83	1	3113	2	N	29					372
							109	4	32	9							
04	7410	X	5355	-0-	-2055	-0-	124	1	5117	2	N	17					389
							95	4	19	9							
05	5642	X	4876	-0-	-766	-0-	134	1	4652	2	N	-0-					389
							90	4									
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	151	1	5315	2	N	-0-					389
							99	4									
07	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	52	1	2931	2	N	366	373	1			382
							179	4	403	9							
*08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	167	1	3	7	212
*09	5580	X	68	-0-	-5512	-0-	68	3			N	-0-					212
*10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	187	187	1			212
*11	5580	X	304	-0-	-5276	-0-	304	3			N	-0-					212
12	3565	X	2553	-0-	-1012	-0-	2553	3			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 34,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

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	9269	X	8161	-0-	-1108	-0-	7836	3	75	4	N	227	6	0	333	1	364
							250	9									
02	8372	X	7460	-0-	-912	-0-	6962	3	66	4	N	393	4	0	355	1	398
							432	9									
03	9269	X	6662	-0-	-2607	-0-	6498	3	67	4	N	88	4	0	178	1	304
							97	9									
04	7890	X	647	-0-	-7243	-0-	589	3	6	4	N	47					351
							52	9									
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9001	3	65	4	N	2	2	0			351
							2	9									
06	7980	X	4240	-0-	-3740	-0-	3802	3	40	4	N	362	362	1			351
							398	9									
07	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	6545	3	65	4	N	197	1	0	196	1	351
							217	9									
*08	6665	X	6616	-0-	-49	-0-	387	1	6229	3	N	-0-	18	7			333
*09	8790	X	4547	-0-	-4243	-0-	205	1	3163	3	N	1072	1072	1			333
							1179	9									
*10	9083	X	4988	-0-	-4095	-0-	90	1	4495	3	N	366	366	1			333
							403	9									
*11	6660	X	3932	-0-	-2728	-0-	90	1	3842	3	N	-0-					333
12	6820	X	5428	-0-	-1392	-0-	118	1	5108	3	N	184	184	1			333
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 68,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1388	3	19	4	N	6	6	0			229
							7	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1325	3	30	4	N	5	5	0			229
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	180	1			366
04	1380	N	658	-0-	-722	-0-	559	3	42	4	N	52	2	0			416
							57	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	4	195	9	N	177	177	1			416
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	4	220	9	N	200					616
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					616
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	361	7	105
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					105
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	3			103

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	20439	-0-	-2563	-0-	20414	3	5	4	N	18	17	0			94
							20	9									
02	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20869	3	5	4	N	34	35	0			93
							37	9									
03	22630	X	20882	-0-	-1748	-0-	20840	3	5	4	N	34	34	0			93
							37	9									
04	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22260	3	5	4	N	413	8	0			498
							454	9									
05	21018	X	19783	-0-	-1235	-0-	19746	3	5	4	N	29	30	0			497
							32	9									
06	22410	X	20642	-0-	-1768	-0-	20206	3	6	4	N	391	25	0			863
							430	9									
07	23467	X	4836	-0-	-18631	-0-	4826	3	6	4	N	4	4	0			863
							4	9									
*08	23467	X	17764	-0-	-5703	-0-	956	1	16808	3	N	-0-	608	7			255
*09	22710	X	9415	-0-	-13295	-0-	543	1	8871	3	N	-0-					255
							1	4									
*10	21328	X	20119	-0-	-1209	-0-	387	1	19323	3	N	371	371	1			255
							1	4	408	9							
*11	20640	X	19705	-0-	-935	-0-	438	1	19061	3	N	185	185	1			255
							2	4	204	9							
*12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	423	1	18375	3	N	185	185	1			255
							2	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 216,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19994	3	2	4	N	-0-					-0-
02	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18086	3	2	4	N	-0-					-0-
03	17918	X	16514	-0-	-1404	-0-	16512	3	2	4	N	-0-					-0-
04	17340	X	13519	-0-	-3821	-0-	13518	3	1	4	N	-0-					-0-
05	17918	X	13069	-0-	-4849	-0-	13068	3	1	4	N	-0-					-0-
06	17340	X	9478	-0-	-7862	-0-	9477	3	1	4	N	-0-					-0-
07	17918	X	39	-0-	-17879	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	9076	-0-	-7447	-0-	136	1	8940	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	8758	-0-	-4772	-0-	91	1	8667	3	N	-0-					-0-
10	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	367	1	15453	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	245	1	10665	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	284	1	12286	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 147,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	2993	3	37	4	N	130	9	0			354
							143	9									
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4594	3	56	4	N	328	13	0	363	1	306
							361	9									
03	3720	X	2397	-0-	-1323	-0-	2371	3	18	4	N	7	7	0			306
							8	9									
04	3600	X	2499	-0-	-1101	-0-	2464	3	27	4	N	7	7	0			306
							8	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5704	3	70	4	N	13	13	0			306
							14	9									
06	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3129	3	36	4	N	171	5	0			472
							188	9									
07	3720	X	309	-0-	-3411	-0-	305	3	4	4	N	-0-					472
*08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	312	7			160
*09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					160
*10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	144	1	7235	3	N	-0-					160
							1	4									
*11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	71	1	3068	3	N	-0-					160
*12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	41	1	1811	3	N	-0-	5	3			155

TOTAL GAS PROD: 34,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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	11904	X	10805	-0-	-1099	-0-	10804	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	10752	X	6390	-0-	-4362	-0-	6389	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
04	11340	X	40	-0-	-11300	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	26291	3	1	4	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	10470	X	7044	-0-	-3426	-0-	7042	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7068	X	8	-0-	-7060	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11550	X	109	-0-	-11441	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	11935	X	4281	-0-	-7654	-0-	83	1	4198	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	159	-0-	-6891	-0-	4	1	155	3	N	-0-					-0-
*12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5653	-0-	-299	-0-		5437	3	41	4	N	159	2	0	360	1	150
								175	9									
02	5376	X	4857	-0-	-519	-0-		4818	3	37	4	N	2	2	0			150
								2	9									
03	6200	X	2560	-0-	-3640	-0-		2127	3	17	4	N	378	1	0	180	1	347
								416	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-		6190	3	37	4	N	7	2	0	183	1	169
								8	9									
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-		6899	3	44	4	N	85	2	0			252
								94	9									
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-		5287	3	41	4	N	165	1	0	154	1	262
								182	9									
07	6448	X	3182	-0-	-3266	-0-		2932	3	41	4	N	190	190	1			262
								209	9									
*08	6448	X	207	-0-	-6241	-0-		5	1	77	3	N	114	184	1			192
								125	9									
*09	6240	X	6	-0-	-6234	-0-		6	3			N	-0-					192
*10	6448	X	5	-0-	-6443	-0-		5	3			N	-0-					192
*11	5520	X	83	-0-	-5437	-0-		2	1	81	3	N	-0-					192
*12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-		208	1	8959	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 44,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5357	-0-	-533	-0-		5171	3	68	4	N	107	6	0	355	1	38
								118	9									
02	5320	X	4851	-0-	-469	-0-		4787	3	58	4	N	5	5	0			38
								6	9									
03	5611	X	4155	-0-	-1456	-0-		3625	3	39	4	N	446	3	0	339	1	142
								491	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-		5749	3	72	4	N	125	5	0	178	1	84
								138	9									
05	5487	X	4520	-0-	-967	-0-		4081	3	44	4	N	359	3	0	178	1	262
								395	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-		5839	3	78	4	N	231	2	0			491
								254	9									
07	6107	X	4816	-0-	-1291	-0-		4745	3	70	4	N	1	1	0	77	1	414
								1	9									
*08	6107	X	2664	-0-	-3443	-0-		167	1	2497	3	N	-0-	138	1	69	7	207
*09	5910	X	2098	-0-	-3812	-0-		130	1	1968	3	N	-0-					207
*10	6107	X	3313	-0-	-2794	-0-		61	1	3045	3	N	188	188	1			207
								207	9									
*11	5910	X	2450	-0-	-3460	-0-		55	1	2395	3	N	-0-					207
12	4805	X	4233	-0-	-572	-0-		91	1	3941	3	N	183	187	1			203
								201	9									

TOTAL GAS PROD: 50,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	13888	X	13428	-0-	-460	-0-	13427	3	1	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	12203	-0-	-341	-0-	12202	3	1	4	N	-0-					-0-
03	13888	X	13478	-0-	-410	-0-	13477	3	1	4	N	-0-					-0-
04	12990	X	12167	-0-	-823	-0-	12166	3	1	4	N	-0-					-0-
05	13423	X	12019	-0-	-1404	-0-	12018	3	1	4	N	-0-					-0-
06	13080	X	12240	-0-	-840	-0-	12238	3	2	4	N	-0-					-0-
07	13516	X	66	-0-	-13450	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	6087	-0-	-6153	-0-	324	1	5762	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	358	1	17957	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	291	1	12627	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	206	1	8888	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 122,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	6207	-0-	-551	-0-	5772	3	69	4	N	333	3	0	358	1	137
							366	9									
02	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	5384	3	72	4	N	266	3	0	353	1	47
							293	9									
03	6448	X	6006	-0-	-442	-0-	5970	3	33	4	N	3	3	0			47
							3	9									
04	6240	X	1234	-0-	-5006	-0-	1234	3			N	-0-					47
05	6355	X	830	-0-	-5525	-0-	830	3			N	-0-					47
06	6150	X	4038	-0-	-2112	-0-	4005	3	4	4	N	26					73
							29	9									
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	6486	3	191	4	N	880	1	0	905	1	47
							968	9									
*08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	348	1	5619	3	N	366					413
							403	9									
*09	4050	X	3336	-0-	-714	-0-	187	1	2947	3	N	183	183	1			413
							1	4	201	9							
*10	6758	X	5449	-0-	-1309	-0-	107	1	5342	3	N	-0-					413
*11	6540	X	501	-0-	-6039	-0-	11	1	490	3	N	-0-					413
12	6758	X	2555	-0-	-4203	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					413

TOTAL GAS PROD: 49,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	2524	-0-	-1956	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4225	-0-	-332	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	1975	-0-	-2435	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	43	-0-	-4173	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	178	1	8897	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	106	1	4622	3	N	-0-					-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	108	1	4678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10423	-0-	-148	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9353	-0-	-391	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	5948	-0-	-5026	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	5668	-0-	-4952	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	531	-0-	-10443	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	5868	-0-	-4212	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	337	1	5850	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	379	1	19044	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	297	1	12916	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	293	1	12673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	45	-0-	-4078	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3724	X	196	-0-	-3528	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4123	X	640	-0-	-3483	-0-	11	1	410	2	Y	193					193
							7	4	212	9							
04	3240	X	173	-0-	-3067	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					193
							2	4									
05	2015	X	175	-0-	-1840	-0-	2	1	77	2	Y	86	81	1			198
							1	4	95	9							
06	630	X	191	-0-	-439	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					198
							2	4									
07	651	X	324	-0-	-327	-0-	14	2	1	4	Y	281	270	1			209
							309	9									
*08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	126	7			83
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9093	-0-	-1715	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	9301	-0-	-2603	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	9103	-0-	-2417	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	8857	-0-	-2551	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	6128	-0-	-3682	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	7455	-0-	-2620	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	7350	-0-	-2043	-0-	420	1	6930	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	4150	-0-	-4940	-0-	239	1	3910	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	8866	X	7536	-0-	-1330	-0-	148	1	7388	3	N	-0-					-0-
*11	7200	X	5821	-0-	-1379	-0-	131	1	5689	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	206	1	8899	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 94,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9176	X	4734	-0-	-4442	-0-	4670	3	18	4	N	42	8	0	188	1	430
							46	9									
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8434	3	39	4	N	150	27	0	180	1	373
							165	9									
03	9300	X	5056	-0-	-4244	-0-	5018	3	20	4	N	16	15	0			374
							18	9									
04	9000	X	2743	-0-	-6257	-0-	2731	3	9	4	N	3	2	0	355	1	20
							3	9									
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10636	3	56	4	N	34	34	0			20
							37	9									
06	9270	X	3931	-0-	-5339	-0-	3901	3	19	4	N	10	10	0			20
							11	9									
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	350	370	1			-0-
*08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	110	1	6087	3	N	193					193
							212	9									
*09	10290	X	4350	-0-	-5940	-0-	74	1	3669	3	N	552	552	1			193
							607	9									
*10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	253	1	10059	3	N	366	366	1			193
							1	4	403	9							
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	151	1	6581	3	N	192	192	1			193
							1	4	211	9							
*12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	173	1	7488	3	N	347	347	1			193
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 72,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-		-0-	-0-	3521	3	93	4	N	517	2	0	730	1	561
								569	9									
02	5404	X	3664	-0-		-1740	-0-	3110	3	88	4	N	424	2	0	379	1	604
								466	9									
03	5983	X	3983	-0-		-2000	-0-	3049	3	92	4	N	765	2	0	739	1	628
								842	9									
04	5790	X	1344	-0-		-4446	-0-	974	3	15	4	N	323	525	1			426
								355	9									
05	4185	X	3343	-0-		-842	-0-	2524	3	40	4	N	708	531	1			603
								779	9									
06	4050	X	682	-0-		-3368	-0-	252	3	9	4	N	383					986
								421	9									
07	4061	X	-0-	-0-		-4061	-0-					N	-0-					986
*08	3968	X	215	-0-		-3753	-0-	12	1	202	3	N	1	352	1	283	7	352
								1	9									
*09	3240	X	832	-0-		-2408	-0-	37	1	587	3	N	189	189	1			352
								208	9									
*10	3348	X	551	-0-		-2797	-0-	11	1	540	3	N	-0-					352
*11	690	X	582	-0-		-108	-0-	4	1	181	3	N	361	361	1			352
								397	9									
12	868	X	509	-0-		-359	-0-	11	1	498	3	N	-0-					352

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	21145	-0-		-4306	-0-	20465	3	95	4	N	532	49	0	916	1	187
								585	9									
02	22484	X	19940	-0-		-2544	-0-	19278	3	108	4	N	504	40	0	548	1	103
								554	9									
03	24428	X	4483	-0-		-19945	-0-	4219	3	18	4	N	224	9	0	164	1	154
								246	9									
04	29503	X	29503	-0-		-0-	-0-	28540	3	173	4	N	718	59	0	355	1	458
								790	9									
05	23777	X	6937	-0-		-16840	-0-	6487	3	36	4	N	376	10	0	366	1	458
								414	9									
06	21360	X	17944	-0-		-3416	-0-	17722	3	125	4	N	88	20	0			526
								97	9									
07	25947	X	12552	-0-		-13395	-0-	11996	3	556	9	N	505	13	0	561	1	457
*08	27174	X	27174	-0-		-0-	-0-	1555	1	25036	3	N	529	568	1			418
								1	4	582	9							
*09	25110	X	12776	-0-		-12334	-0-	713	1	11069	3	N	902	902	1			418
								2	4	992	9							
*10	18538	X	14970	-0-		-3568	-0-	285	1	14309	3	N	341	341	1			418
								1	4	375	9							
*11	25110	X	17416	-0-		-7694	-0-	380	1	16446	3	N	535	535	1			418
								1	4	589	9							
12	25947	X	17824	-0-		-8123	-0-	397	1	17214	3	N	192	192	1			418
								2	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 202,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,446

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	22803	3	551	9	N	501	15	0	519	1	312
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	6313	3	976	9	N	887	4	0	739	1	456
03	4929	X	3917	-0-	-1012	-0-	3390	3	527	9	N	479	2	0	535	1	398
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	N	3	2	0			399
05	5053	X	1495	-0-	-3558	-0-	345	3	1150	9	N	1045	527	1			917
06	4890	X	878	-0-	-4012	-0-	247	3	631	9	N	574					1491
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					1491
*08	5053	X	4233	-0-	-820	-0-	262	1	3952	3	N	16	1299	1			208
							1	4	18	9							
*09	4890	X	2050	-0-	-2840	-0-	103	1	1758	3	N	172	172	1			208
							189	9									
*10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	369	369	1			208
*11	4290	X	2260	-0-	-2030	-0-	42	1	1812	3	N	369	369	1			208
							406	9									
12	5053	X	379	-0-	-4674	-0-	9	1	370	3	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 50,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,415

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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4554	3	373	9	N	339	5	0	542	1	354
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3802	3	4	9	N	4	4	0			354
03	4185	X	1950	-0-	-2235	-0-	1156	3	794	9	N	722	1	0	901	1	174
04	4050	X	83	-0-	-3967	-0-	83	3			N	-0-					174
05	4185	X	259	-0-	-3926	-0-	259	3			N	-0-					174
06	4050	X	286	-0-	-3764	-0-	118	3	168	9	N	153					327
07	4185	X	157	-0-	-4028	-0-	117	3	40	9	N	36	189	1			174
*08	1953	X	190	-0-	-1763	-0-	7	1	108	3	N	68					242
							75	9									
*09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					242
*10	310	X	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	3	N	-0-					242
*11	300	X	83	-0-	-217	-0-	2	1	81	3	N	-0-					242
*12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	N	1					243
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	X	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	252	X	23	-0-	-229	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	21069	-0-	17969	17969	402	1	20666	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*11	3000	N	28910	-0-	25910	43879	648	1	28260	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*12	3100	N	14664	-0-	11564	55443	331	1	14333	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			N	-0-			117
*02	3920	X	2829	-0-	-1091	-0-	2829	3			N	-0-			117
*03	3813	X	2757	-0-	-1056	-0-	2757	3			N	-0-			117
*04	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	2726	3			N	-0-			117
05	0	W	2300	-0-	2300	2300	2300	3			N	-0-			117
06	0	W	2071	-0-	2071	4371	2071	3			N	-0-			117
07	0	W	965	-0-	965	5336	965	3			N	-0-			117
*08	0	W	205	-0-	205	5541	18	1	187	9	N	170			287
*09	0	W	1312	-0-	1312	6853	74	1	1238	3	N	-0-			287
*10	0	W	2337	-0-	2337	9190	46	1	2291	3	N	-0-			287
*11	0	W	183	-0-	183	9373	4	1	179	3	N	-0-			287
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9373					N	-0-			287

TOTAL GAS PROD: 20,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6313	-0-	-631	-0-	6313	3			N	-0-			-0-
02	6188	X	5577	-0-	-611	-0-	5577	3			N	-0-			-0-
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-			-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-			-0-
05	6541	X	4134	-0-	-2407	-0-	4134	3			N	-0-			-0-
06	7560	X	4392	-0-	-3168	-0-	4392	3			N	-0-			-0-
07	7874	X	20	-0-	-7854	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	502	1	8287	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	7620	X	4168	-0-	-3452	-0-	240	1	3927	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	140	1	6959	3	N	-0-			-0-
*11	8190	X	5972	-0-	-2218	-0-	132	1	5839	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12	8463	X	6389	-0-	-2074	-0-	144	1	6244	3	N	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 68,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	3	67	4	N	159	7	0			302
							175	9									
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6622	3	72	4	N	85	13	0	185	1	189
							94	9									
03	8029	X	6505	-0-	-1524	-0-	6417	3	76	4	N	11	12	0			188
							12	9									
04	7770	X	6733	-0-	-1037	-0-	6406	3	92	4	N	214	3	0			399
							235	9									
05	8029	X	6317	-0-	-1712	-0-	6232	3	71	4	N	13	13	0			399
							14	9									
06	7260	X	6447	-0-	-813	-0-	5794	3	41	4	N	556	9	0	547	1	399
							612	9									
07	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6197	3	40	4	N	6	6	0			399
							7	9									
*08	2590	X	2026	-0-	-564	-0-	130	1	1876	3	N	1	303	7			97
							19	4	1	9							
*09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	186	186	1			97
							26	4	205	9							
*10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	131	1	6550	3	N	154	154	1			97
							107	4	169	9							
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	125	1	5418	3	N	-0-					97
							38	4									
*12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	138	1	5976	3	N	1					98
							10	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 68,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6005	3	15	4	N	107	7	0			210
							118	9									
02	5236	X	4922	-0-	-314	-0-	4818	3	12	4	N	84	5	0	186	1	103
							92	9									
03	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	5018	3	13	4	N	5	5	0			103
							6	9									
04	6150	X	3552	-0-	-2598	-0-	3424	3	7	4	N	110	2	0			211
							121	9									
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	8985	3	19	4	N	181	5	0	177	1	210
							199	9									
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8755	3	24	4	N	38	7	0			241
							42	9									
07	5456	X	2128	-0-	-3328	-0-	2121	3	5	4	N	2	2	0			241
							2	9									
*08	5022	X	696	-0-	-4326	-0-	36	1	660	3	N	-0-	68	7			173
*09	6150	X	353	-0-	-5797	-0-	19	1	334	3	N	-0-					173
*10	6355	X	1700	-0-	-4655	-0-	34	1	1666	3	N	-0-					173
*11	6150	X	524	-0-	-5626	-0-	12	1	512	3	N	-0-					173
12	2139	X	18	-0-	-2121	-0-	18	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 43,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	4925	2	Y	573	916	1			239
							49	4	630	9							
02	4312	X	3600	-0-	-712	-0-	85	1	3184	2	Y	245					484
							61	4	270	9							
03	4774	X	4000	-0-	-774	-0-	93	1	3484	2	Y	326	511	1			299
							64	4	359	9							
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	110	1	4540	2	Y	271	263	1			307
							55	4	298	9							
05	4774	X	3943	-0-	-831	-0-	108	1	3739	2	Y	44	89	1			262
							48	4	48	9							
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	126	1	4446	2	Y	376	188	1			450
							45	4	414	9							
07	4774	X	1597	-0-	-3177	-0-	22	1	1247	2	Y	272	460	1			262
							29	4	299	9							
*08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	2	7			260
*09	4620	X	216	-0-	-4404	-0-	216	3			Y	-0-					260
*10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					260
*11	4620	X	177	-0-	-4443	-0-	177	3			Y	-0-					260
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 32,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,107

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11552	-0-	-1127	-0-	11551	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	11452	X	8034	-0-	-3418	-0-	8033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	12679	X	1582	-0-	-11097	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	201	-0-	-11859	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	11190	X	10193	-0-	-997	-0-	10192	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	8897	X	2836	-0-	-6061	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	698	1	11058	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12150	X	7531	-0-	-4619	-0-	437	1	7093	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	267	1	13378	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	11370	X	10197	-0-	-1173	-0-	228	1	9968	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	554	1	23949	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 114,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	5087	3	1	4	N	-0-					-0-
02	4956	X	4468	-0-	-488	-0-	4467	3	1	4	N	-0-					-0-
03	5332	X	700	-0-	-4632	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	21	-0-	-5019	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6993	3	2	4	N	-0-					-0-
06	4920	X	581	-0-	-4339	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	330	1	5365	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	2071	-0-	-3839	-0-	126	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	6008	-0-	-99	-0-	118	1	5890	3	N	-0-					-0-
*11	5520	X	5140	-0-	-380	-0-	115	1	5024	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	5704	X	4907	-0-	-797	-0-	111	1	4796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7502	-0-	-4061	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	4992	-0-	-4864	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	2087	-0-	-7843	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	3			N	-0-					-0-
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
*08	2170	X	864	-0-	-1306	-0-	59	1	794	3	N	10					10
							11	9									
*09	11250	X	731	-0-	-10519	-0-	43	1	687	3	N	-0-					10
							1	4									
*10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					10
*11	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	313	1	13623	3	N	-0-					10
							1	4									
12	10571	X	9733	-0-	-838	-0-	219	1	9513	3	N	-0-					10
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 78,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	3	N	54	11	0	163	1	307
							59	9									
02	2800	N	7969	-0-	5169	5169	123	1	7558	3	N	262	18	0	360	1	191
							288	9									
03	3100	N	5224	-0-	2124	7293	50	1	4045	3	N	1026	10	0	306	1	901
							1129	9									
04	3000	N	8337	-0-	5337	12630	133	1	8123	3	N	74	14	0	430	1	531
							81	9									
05	3100	N	9959	-0-	6859	19489	156	1	9774	3	N	26	26	0	139	1	392
							29	9									
06	31802	X	12313	-0-	-19489	-0-	143	1	12019	3	N	137	11	0			518
							151	9									
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	157	1	9562	3	N	220	25	0	561	1	152
							242	9									
*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-

TOTAL GAS PROD: 56,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	8524	-0-	-4186	-0-	8522	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	11480	X	7535	-0-	-3945	-0-	7534	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	9331	X	7036	-0-	-2295	-0-	7035	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	8580	X	4217	-0-	-4363	-0-	4216	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	8680	X	4729	-0-	-3951	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	108	-0-	-8231	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	595	1	9584	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	8910	X	3341	-0-	-5569	-0-	198	1	3142	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9207	X	4259	-0-	-4948	-0-	83	1	4176	3	N	-0-					-0-
*11	9840	X	4683	-0-	-5157	-0-	101	1	4581	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	10168	X	2703	-0-	-7465	-0-	61	1	2642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2521	-0-	-447	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2820	-0-	-360	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2381	-0-	-874	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2380	-0-	-770	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	418	-0-	-2837	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	175	1	2795	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2820	X	1046	-0-	-1774	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	65	1	3257	3	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2334	-0-	-546	-0-	53	1	2281	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	61	1	2622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	8736	-0-	-4129	-0-	8729	3	7	4	N	-0-					-0-
02	10052	X	9798	-0-	-254	-0-	9789	3	9	4	N	-0-					-0-
03	9889	X	7878	-0-	-2011	-0-	7872	3	6	4	N	-0-					-0-
04	9570	X	7750	-0-	-1820	-0-	7745	3	5	4	N	-0-					-0-
05	9269	X	8223	-0-	-1046	-0-	8217	3	6	4	N	-0-					-0-
06	10500	X	6793	-0-	-3707	-0-	6787	3	6	4	N	-0-					-0-
07	10850	X	1369	-0-	-9481	-0-	1366	3	3	4	N	-0-					-0-
08	7998	X	4502	-0-	-3496	-0-	246	1	4256	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	3375	-0-	-4575	-0-	198	1	3176	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	8215	X	5906	-0-	-2309	-0-	116	1	5790	3	N	-0-					-0-
*11	6780	X	4827	-0-	-1953	-0-	107	1	4720	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	3560	-0-	-935	-0-	81	1	3479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					180
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4245	3	78	9	N	71	4	0			344
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5307	3	131	9	N	119	10	0	338	1	115
03	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	3476	3	7	9	N	6	6	0			115
04	3930 X	2555	-0-	-1375	-0-	1992	3	563	9	N	512	1	0	195	1	431
05	4061 X	1624	-0-	-2437	-0-	1621	3	3	9	N	3	3	0			431
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3970	3	139	9	N	126	5	0			552
07	4061 X	564	-0-	-3497	-0-	307	3	257	9	N	234	355	1			431
*08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	291	1	4846	3	N	-0-	188	7			243
*09	3930 X	1703	-0-	-2227	-0-	92	1	1402	3	N	190	190	1			243
						209	9									
*10	4061 X	716	-0-	-3345	-0-	14	1	702	3	N	-0-					243
*11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	116	1	5093	3	N	-0-					243
12	4061 X	595	-0-	-3466	-0-	13	1	582	3	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 35,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

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-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					142
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13486	-0-	-1146	-0-	13377	3	54	4	N	50	8	0	182	1	247
							55	9									
02	13216	X	12208	-0-	-1008	-0-	11999	3	49	4	N	145	15	0			377
							160	9									
03	14446	X	12768	-0-	-1678	-0-	12704	3	49	4	N	14	14	0			377
							15	9									
04	13830	X	4015	-0-	-9815	-0-	3436	3	10	4	N	517	1	0	389	1	504
							569	9									
05	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	17911	3	76	4	N	22	21	0			505
							24	9									
06	13080	X	13036	-0-	-44	-0-	12830	3	62	4	N	131	11	0			625
							144	9									
07	13516	X	7316	-0-	-6200	-0-	7252	3	60	4	N	4	4	0			625
							4	9									
*08	12772	X	10592	-0-	-2180	-0-	523	1	9200	3	N	790	1125	1			290
							869	9									
*09	15300	X	8050	-0-	-7250	-0-	464	1	7377	3	N	189	189	1			290
							1	4	208	9							
*10	15810	X	11775	-0-	-4035	-0-	218	1	10960	3	N	542	542	1			290
							1	4	596	9							
*11	13050	X	12071	-0-	-979	-0-	266	1	11592	3	N	193	193	1			290
							1	4	212	9							
*12	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	286	1	12370	3	N	570	570	1			290
							1	4	627	9							

TOTAL GAS PROD: 136,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8302	-0-	-626	-0-	8288	3	5	4	N	8	8	0			123
							9	9									
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8302	3	6	4	N	7	7	0			123
							8	9									
03	8959	X	8549	-0-	-410	-0-	8510	3	7	4	N	29	7	0			145
							32	9									
04	8670	X	8640	-0-	-30	-0-	8568	3	6	4	N	60	7	0	53	1	145
							66	9									
05	8773	X	6078	-0-	-2695	-0-	6070	3	4	4	N	4	4	0			145
							4	9									
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					145
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					145
*08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	542	1	9067	3	N	3					148
							1	4	3	9							
*09	8640	X	5715	-0-	-2925	-0-	329	1	5180	3	N	186	186	1			148
							1	4	205	9							
*10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	127	1	6316	3	N	-0-					148
*11	9090	X	8502	-0-	-588	-0-	189	1	8312	3	N	-0-					148
							1	4									
12	9393	X	8058	-0-	-1335	-0-	183	1	7874	3	N	-0-					148
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 78,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7587	3	1	4	N	2	2	0			277
							2	9									
02	6972	X	6604	-0-	-368	-0-	6601	3	1	4	N	2	2	0	180	1	97
							2	9									
03	7595	X	6278	-0-	-1317	-0-	6246	3	1	4	N	28	2	0			123
							31	9									
04	7350	X	6714	-0-	-636	-0-	6629	3	1	4	N	76	2	0			197
							84	9									
05	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	6940	3	1	4	N	1	1	0			197
							1	9									
06	7350	X	6054	-0-	-1296	-0-	6024	3	1	4	N	26	1	0			222
							29	9									
07	7316	X	6179	-0-	-1137	-0-	6178	3	1	4	N	-0-					222
*08	6944	X	5520	-0-	-1424	-0-	316	1	5132	3	N	65					287
							72	9									
*09	6720	X	3052	-0-	-3668	-0-	184	1	2867	3	N	-0-					287
							1	4									
*10	6944	X	3404	-0-	-3540	-0-	67	1	3337	3	N	-0-					287
*11	6060	X	1485	-0-	-4575	-0-	34	1	1451	3	N	-0-					287
*12	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	201	1	8683	3	N	-0-					287
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 68,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1639	-0-	-1430	-0-	1234	3	75	4	N	300	4	0	496	1	120
							330	9									
02	2296	X	2255	-0-	-41	-0-	1572	3	108	4	N	523	4	0	372	1	267
							575	9									
03	2232	X	1590	-0-	-642	-0-	1264	3	89	4	N	215	3	0			479
							237	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	322	1			157
05	2046	X	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-					157
06	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1883	3	17	4	N	82					239
							90	9									
07	2511	X	786	-0-	-1725	-0-	703	3	17	4	N	60	189	1			110
							66	9									
*08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	356	373	1			93
*09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					93
*10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					93
*11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					93
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9457	-0-	-928	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	7834	-0-	-2706	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	5533	-0-	-4667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9719	-0-	-945	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	8716	-0-	-1948	-0-	507	1	8208	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	10320	X	5361	-0-	-4959	-0-	314	1	5046	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9734	X	7411	-0-	-2323	-0-	144	1	7267	3	N	-0-					-0-
*11	9420	X	8613	-0-	-807	-0-	193	1	8419	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	226	1	9772	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 102,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	310	1	135	3	N	240	357	1			112
							2	4	264	9							
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	270	1	4	4	N	719	689	1			142
							791	9									
03	775	N	512	-0-	-263	-0-	140	1	103	3	N	243					385
							2	4	267	9							
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	509	9	N	463	344	1			504
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	300	1	194	9	N	176	176	1			504
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	290	1	1	4	N	178					682
							196	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	310	1	448	3	N	10	188	1			504
							23	4	11	9							
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	280	1	514	3	N	136	367	1			273
							150	9									
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	179	1	402	3	N	165	165	1			273
							1	4	182	9							
*10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	90	1	2326	3	N	188	188	1			273
							207	9									
*11	840	N	255	-0-	-585	-0-	1	1	57	3	N	179	179	1			273
							197	9									
*12	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-	3	3			270

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12638	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	12628	X	11331	-0-	-1297	-0-	11328	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	13981	X	5148	-0-	-8833	-0-	5147	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	13530	X	1	-0-	-13529	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23055	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19523	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	12555	X	4681	-0-	-7874	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	767	1	11483	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	13530	X	8478	-0-	-5052	-0-	497	1	7980	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13981	X	12047	-0-	-1934	-0-	233	1	11813	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13530	X	9670	-0-	-3860	-0-	218	1	9451	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	12245	X	8371	-0-	-3874	-0-	190	1	8181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	10070	3	11	4	N	56	17	0	174	1	65
							62	9									
02	10136	X	4741	-0-	-5395	-0-	4685	3	6	4	N	45	7	0			103
							50	9									
03	10943	X	6107	-0-	-4836	-0-	5998	3	7	4	N	93	9	0			187
							102	9									
04	9810	X	1968	-0-	-7842	-0-	1964	3	2	4	N	2	3	0	133	1	53
							2	9									
05	10137	X	689	-0-	-9448	-0-	463	3	226	9	N	205	1	0			257
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					257
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					257
*08	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	585	1	8882	3	N	1	206	7			52
							1	9									
*09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	571	1	8956	3	N	-0-					52
							2	4									
*10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	208	1	10506	3	N	-0-					52
							1	4									
*11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	267	1	11633	3	N	-0-					52
							1	4									
*12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	263	1	11369	3	N	-0-					52
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 76,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	103	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	4144	X	2702	-0-	-1442	-0-	69	1	2592	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	110	1	4120	2	Y	331	27	1			304
							42	4	364	9							
04	4410	X	4351	-0-	-59	-0-	96	1	3931	2	Y	261	263	1			302
							37	4	287	9							
05	4557	X	2777	-0-	-1780	-0-	76	1	2638	2	Y	40	89	1			253
							19	4	44	9							
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	135	1	4747	2	Y	-0-	189	1			64
							40	4									
07	4588	X	1934	-0-	-2654	-0-	28	1	1575	2	Y	272	83	1			253
							32	4	299	9							
*08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	1	7			252
*09	4440	X	264	-0-	-4176	-0-	264	3			Y	-0-					252
*10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					252
*11	4440	X	195	-0-	-4245	-0-	195	3			Y	-0-					252
*12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 28,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

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	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	12961	3	517	9	Y	470	415	0	90	1	224
02	13440	X	11261	-0-	-2179	-0-	10833	3	428	9	Y	389	291	0	90	1	232
03	16058	X	10596	-0-	-5462	-0-	9895	3	701	9	Y	637	298	0	88	1	483
04	15540	X	10061	-0-	-5479	-0-	9772	3	6	4	Y	257	257	0			483
							283	9									
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	86	86	1			483
06	13050	X	10370	-0-	-2680	-0-	9989	3	113	4	Y	244					727
							268	9									
07	12462	X	8777	-0-	-3685	-0-	8686	3	91	4	Y	-0-					727
*08	10602	X	7712	-0-	-2890	-0-	467	1	7244	3	Y	-0-	530	7			197
							1	4									
*09	10380	X	9010	-0-	-1370	-0-	508	1	8080	3	Y	383	191	1			389
							1	4	421	9							
*10	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	256	1	12843	3	Y	753	747	1			395
							1	4	828	9							
*11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	247	1	10765	3	Y	184	184	1			395
							1	4	202	9							
*12	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	262	1	11310	3	Y	368	370	1			393
							1	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 118,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,771

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	14B2 EXT		258	-0-	258	379	21	4	237	9	N	215	357	1			270
02	14B2 EXT		1137	-0-	1137	1516	810	4	327	9	N	297	179	1			388
03	14B2 EXT		52	-0-	52	1568	52	4			N	-0-					388
04	14B2 EXT		41	-0-	41	1609	41	4			N	-0-	178	1			210
05	1841	X	232	-0-	-1609	-0-	46	4	186	9	N	169	169	1			210
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	4	598	9	N	544	559	1			195
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	188	188	1			195
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	59	7			137
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					137
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4298	3	145	4	Y	422	5	0	447	1	235
							464	9									
02	4452	X	3432	-0-	-1020	-0-	2667	3	103	4	Y	602	3	0	538	1	296
							662	9									
03	4929	X	713	-0-	-4216	-0-	5	3	2	4	Y	642	346	1			592
							706	9									
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	3811	3	117	4	Y	552	2	0	426	1	716
							607	9									
05	4898	X	3683	-0-	-1215	-0-	3587	3	94	4	Y	2	183	1			535
							2	9									
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	171					706
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	287	1			419
*08	4681	X	35	-0-	-4646	-0-	34	1	1	3	Y	-0-	186	1			233
*09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					233
*10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					233
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					233
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	233	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

01	15841	X	14839	-0-	-1002	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
02	14308	X	13576	-0-	-732	-0-	13576	3			N	-0-					-0-
03	15810	X	14547	-0-	-1263	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
04	15210	X	14888	-0-	-322	-0-	14888	3			N	-0-					-0-
05	15562	X	12984	-0-	-2578	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	12634	-0-	-1916	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	2665	-0-	-12711	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
08	15376	X	14276	-0-	-1100	-0-	853	1	13421	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	14880	X	8217	-0-	-6663	-0-	483	1	7733	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13051	X	10492	-0-	-2559	-0-	206	1	10285	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13800	X	10106	-0-	-3694	-0-	227	1	9878	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	14260	X	11449	-0-	-2811	-0-	259	1	11189	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 140,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1060	3	157	4	N	593	872	1			372
							652	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	391	3	76	4	N	542	358	1			556
							596	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	758	3	47	4	N	433	515	1			474
							476	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	526	3	53	4	N	426	355	1			545
							469	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	444	3	17	4	N	167	167	1			545
							184	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	588	3	28	4	N	272	188	1			629
							299	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	97	181	1			545
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	9	N	45	192	1			398
*09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					398
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					398
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	3	N	180	180	1			398
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,755

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8452	-0-	-631	-0-	8184	3	31	4	Y	215	19	0	358	1	157
							237	9									
02	8204	X	7723	-0-	-481	-0-	7504	3	28	4	Y	174	15	0	93	1	223
							191	9									
03	8928	X	8090	-0-	-838	-0-	7730	3	33	4	Y	297	16	0	96	1	408
							327	9									
04	8460	X	7939	-0-	-521	-0-	7893	3	29	4	Y	15	15	0	95	1	313
							17	9									
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8697	3	32	4	Y	97	14	0			396
							107	9									
06	8280	X	7185	-0-	-1095	-0-	6820	3	35	4	Y	300	8	0	196	1	492
							330	9									
07	8556	X	2484	-0-	-6072	-0-	2091	3	21	4	Y	338	2	0	465	1	363
							372	9									
*08	8215	X	2364	-0-	-5851	-0-	150	1	2007	3	Y	188	363	1			188
							207	9									
*09	8550	X	4781	-0-	-3769	-0-	254	1	4014	3	Y	465	177	1			476
							1	4	512	9							
*10	8835	X	6376	-0-	-2459	-0-	120	1	6028	3	Y	207	315	1			368
							228	9									
*11	7200	X	5322	-0-	-1878	-0-	119	1	5202	3	Y	-0-					368
							1	4									
*12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	151	1	6538	3	Y	231	255	1			344
							1	4	254	9							

TOTAL GAS PROD: 76,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,527

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7198	-0-	-335	-0-	6933	3	49	4	Y	196	13	0	358	1	146
							216	9									
02	6832	X	6564	-0-	-268	-0-	6360	3	48	4	Y	142	10	0	87	1	191
							156	9									
03	7564	X	6358	-0-	-1206	-0-	6024	3	52	4	Y	256	10	0	82	1	355
							282	9									
04	7320	X	6601	-0-	-719	-0-	6545	3	45	4	Y	10	9	0	83	1	273
							11	9									
05	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7194	3	45	4	Y	89	8	0			354
							98	9									
06	7020	X	6535	-0-	-485	-0-	6142	3	51	4	Y	311	5	0	175	1	485
							342	9									
07	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	6063	3	47	4	Y	364	4	0	458	1	387
							400	9									
*08	6820	X	5166	-0-	-1654	-0-	274	1	4482	3	Y	373	389	1			371
							410	9									
*09	7110	X	3173	-0-	-3937	-0-	188	1	2917	3	Y	62	350	1			83
							68	9									
*10	7347	X	5616	-0-	-1731	-0-	107	1	5331	3	Y	162	55	1			190
							178	9									
*11	6540	X	4482	-0-	-2058	-0-	100	1	4382	3	Y	-0-					190
12	6510	X	4486	-0-	-2024	-0-	97	1	4217	3	Y	156	132	1			214
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 70,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

01	10633	X	8151	-0-	-2482	-0-	7770	3	381	9	N	346	346	0			332
02	11788	X	5865	-0-	-5923	-0-	5639	3	226	9	N	205	205	0			332
03	13051	X	103	-0-	-12948	-0-	27	3	76	9	N	69					401
04	12630	X	1655	-0-	-10975	-0-	1655	3			N	-0-					401
05	12617	X	4625	-0-	-7992	-0-	4625	3			N	-0-					401
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	334					735
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					735
*08	1705	X	206	-0-	-1499	-0-	82	1	124	3	N	-0-	132	7			603
*09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					603
*10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					603
*11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	N	-0-					603
*12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	115	1	4951	3	N	-0-					603

TOTAL GAS PROD: 27,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	14896	-0-	-1596	-0-	14582	3	47	4	N	243	15	0	551	1	105
							267	9									
02	15204	X	13350	-0-	-1854	-0-	13170	3	38	4	N	129	14	0			220
							142	9									
03	16833	X	12618	-0-	-4215	-0-	12445	3	41	4	N	120	12	0			328
							132	9									
04	16290	X	2825	-0-	-13465	-0-	2313	3	5	4	N	461	380	1			409
							507	9									
05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21040	3	71	4	N	22	22	0			409
							24	9									
06	14430	X	12981	-0-	-1449	-0-	12524	3	47	4	N	373	9	0	364	1	409
							410	9									
07	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17176	3	65	4	N	6	6	0			409
							7	9									
*08	12617	X	10310	-0-	-2307	-0-	575	1	9735	3	N	-0-	192	1	217	7	-0-
*09	17610	X	6220	-0-	-11390	-0-	365	1	5854	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	18197	X	14543	-0-	-3654	-0-	275	1	13700	3	N	515	515	1			-0-
							1	4	567	9							
*11	16680	X	11586	-0-	-5094	-0-	253	1	10918	3	N	376	376	1			-0-
							1	4	414	9							
12	17236	X	13463	-0-	-3773	-0-	305	1	13157	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 151,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1419	3	133	9	N	121	2	0	177	1	150
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	852	3	238	9	N	216	3	0	178	1	185
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	57	3	1122	9	N	1020	313	1			892
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	645	3	944	9	N	858	1	0	1045	1	704
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	481	3	721	9	N	655	872	1			487
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	299	186	1			600
07	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	878	3	190	9	N	173	286	1			487
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	344	1			143
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					143
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					143
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,342

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	2909	-0-	-6151	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
*08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
*09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	3	N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	-0-					-0-
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3643	-0-	-3704	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5260	-0-	-2087	-0-	306	1	4954	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	3020	-0-	-4150	-0-	179	1	2841	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	5254	-0-	-2155	-0-	103	1	5151	3	N	-0-					-0-
*11	7170	X	2941	-0-	-4229	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	114	1	4916	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2647	-0-	-125	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2657	-0-	-373	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*08	3131	X	2420	-0-	-711	-0-	139	1	2250	3	N	28	28	7			-0-
							31	9									
*09	3030	X	1325	-0-	-1705	-0-	80	1	1245	3	N	-0-					-0-
*10	3131	X	2404	-0-	-727	-0-	47	1	2357	3	N	-0-					-0-
*11	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	45	1	1962	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	57	1	2444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1577	3	161	4	N	176	1	0	346	1	157
							194	9									
02	1456	X	1132	-0-	-324	-0-	851	3	137	4	N	131	1	0	179	1	108
							144	9									
03	1643	X	676	-0-	-967	-0-	301	3	65	4	N	282	178	1			212
							310	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	1677	3	167	4	N	387	1	0			598
							426	9									
05	1922	X	1037	-0-	-885	-0-	573	3	268	4	N	178	178	1			598
							196	9									
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	1729	3	348	4	N	247					845
							272	9									
07	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	1088	3	121	4	N	892	1139	1			598
							981	9									
*08	2356	X	476	-0-	-1880	-0-	1	1	18	3	N	411	140	1	682	7	187
							5	4	452	9							
*09	2340	X	17	-0-	-2323	-0-	1	1	16	3	N	-0-					187
*10	2418	X	164	-0-	-2254	-0-	15	3	2	4	N	134	134	1			187
							147	9									
*11	2340	X	104	-0-	-2236	-0-	2	1	90	3	N	-0-					187
							12	4									
12	2201	X	188	-0-	-2013	-0-	4	1	172	3	N	-0-					187
							12	4									

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,838

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1529	3	398	4	N	384	2	0	533	1	331
							422	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1275	3	466	4	N	450	2	0	180	1	599
							495	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1223	3	653	4	N	144	2	0	175	1	566
							158	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1409	3	591	4	N	64	1	0			629
							70	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	505	3	232	4	N	270	1	0	171	1	727
							297	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	405	187	1			945
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	N	1	1	0			945
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	1469	3	N	-0-	536	1	249	7	160
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	184	184	1			160
							202	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	3	N	-0-					160
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	537	537	1			160
							591	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10473	-0-	-408	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	3753	-0-	-6818	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	19	1	984	3	N	-0-					-0-
*11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	N	-0-					-0-
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	86	1	3732	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 30,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2125	-0-	-1254	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1896	-0-	-1328	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2093	-0-	-847	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1800	-0-	-370	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*08	2170	X	1540	-0-	-630	-0-	88	1	1452	3	N	-0-					-0-
*09	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	96	1	1523	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	2046	-0-	-93	-0-	40	1	2006	3	N	-0-					-0-
*11	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	35	1	1532	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	38	1	1626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	868	N	615	-0-	-253	-0-	247	1	21	4	N	315	359	1			230
							347	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	273	1	17	4	N	529	519	1			240
							582	9									
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	1			N	-0-					240
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	152	1	634	4	N	299	358	1			181
							329	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	315	1	2353	4	N	334	334	1			181
							367	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	347	1	1045	4	N	181					362
							199	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	374	1	601	3	N	577	758	1			181
							1212	4	635	9							
*08	3100	N	3541	-0-	441	441	755	1	945	3	N	347					528
							1459	4	382	9							
*09	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	216	1	186	3	N	362	362	1			528
							464	4	398	9							
*10	1674	N	58	-0-	-1616	-0-	2	1	27	3	N	-0-					528
							29	4									
*11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	143	1	634	3	N	377	377	1			528
							831	4	415	9							
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	571	1	825	3	N	179	179	1			528
							351	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	5237	3	46	4	N	94	6	0			350
							103	9									
02	5292	X	4980	-0-	-312	-0-	4843	3	40	4	N	88	4	0			434
							97	9									
03	5859	X	4791	-0-	-1068	-0-	4744	3	43	4	N	4	4	0			434
							4	9									
04	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5279	3	44	4	N	185	4	0	184	1	431
							204	9									
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5494	3	40	4	N	180	3	0	177	1	431
							198	9									
06	5340	X	5049	-0-	-291	-0-	4730	3	47	4	N	247	2	0			676
							272	9									
07	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	4811	3	44	4	N	1	1	0			676
							1	9									
*08	5704	X	1621	-0-	-4083	-0-	100	1	1521	3	N	-0-	191	1	217	7	268
*09	5550	X	2083	-0-	-3467	-0-	49	1	868	3	N	1060	1060	1			268
							1166	9									
*10	5735	X	4041	-0-	-1694	-0-	80	1	3961	3	N	-0-					268
*11	5040	X	2680	-0-	-2360	-0-	60	1	2620	3	N	-0-					268
12	4867	X	3042	-0-	-1825	-0-	69	1	2973	3	N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 49,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					388
02	3276	X	86	-0-	-3190	-0-	86	3			N	-0-					388
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5137	3	14	4	N	7	7	0			388
							8	9									
05	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	23965	3	63	4	N	29	29	0			388
							32	9									
06	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	15792	3	55	4	N	215	13	0			590
							237	9									
07	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	44	4	N	9	9	0	188	1	402
							10	9									
*08	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	740	1	12000	3	N	120	184	1			338
							1	4	132	9							
*09	15270	X	7682	-0-	-7588	-0-	431	1	6830	3	N	382	382	1			338
							1	4	420	9							
*10	15779	X	11097	-0-	-4682	-0-	217	1	10879	3	N	-0-					338
							1	4									
*11	15270	X	10958	-0-	-4312	-0-	246	1	10711	3	N	-0-					338
							1	4									
12	13485	X	8911	-0-	-4574	-0-	200	1	8710	3	N	-0-					338
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 110,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	106	1	4404	2	N	440	540	1			475
							88	4	484	9							
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	96	1	3590	2	N	267	359	1			383
							126	4	294	9							
03	3906	X	1441	-0-	-2465	-0-	21	1	800	2	N	470	179	1			674
							103	4	517	9							
04	3780	X	1	-0-	-3779	-0-	1	2			N	-0-					674
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	210	1	7285	2	N	167	173	1			668
							190	4	184	9							
06	3780	X	1153	-0-	-2627	-0-	113	4	1040	9	N	945	945	1			668
07	3906	X	1182	-0-	-2724	-0-	20	1	1109	2	N	-0-					668
							53	4									
*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	223	366	1			525
*09	3780	X	62	-0-	-3718	-0-	62	3			N	-0-					525
*10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					525
*11	1140	X	127	-0-	-1013	-0-	127	3			N	-0-					525
*12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2					527

TOTAL GAS PROD: 22,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3150	3	98	4	N	394	1	0	180	1	527
							433	9									
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	2897	3	87	4	N	1089	897	1			719
							1198	9									
03	3875	X	3091	-0-	-784	-0-	2991	3	100	4	N	-0-	184	1			535
04	3660	X	1510	-0-	-2150	-0-	1427	3	43	4	N	36	177	1			394
							40	9									
05	3689	X	1375	-0-	-2314	-0-	1192	3	183	9	N	166	166	1			394
06	4410	X	3479	-0-	-931	-0-	3157	3	106	4	N	196					590
							216	9									
07	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	3719	3	105	4	N	374	570	1			394
							411	9									
*08	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	2057	3	93	4	N	432	186	1			640
							475	9									
*09	3480	X	903	-0-	-2577	-0-	671	3	24	4	N	189	189	1			640
							208	9									
*10	4247	X	740	-0-	-3507	-0-	550	3	57	4	N	121	121	1			640
							133	9									
*11	4110	X	2112	-0-	-1998	-0-	2024	3	88	4	N	-0-					640
*12	4247	X	2156	-0-	-2091	-0-	2077	3	79	4	N	-0-	52	3			588

TOTAL GAS PROD: 30,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1755	-0-	-2337	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	3769	-0-	-323	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	169	1	2750	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	1918	-0-	-2072	-0-	113	1	1805	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	2991	-0-	-1132	-0-	59	1	2932	3	N	-0-					-0-
*11	3990	X	2863	-0-	-1127	-0-	64	1	2799	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	72	1	3094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3904	-0-	-1490	-0-	3173	3	149	4	N	529	4	0	724	1	283
							582	9									
02	4620	X	3506	-0-	-1114	-0-	2181	3	333	4	N	902	3	0	543	1	639
							992	9									
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	175	175	1			639
04	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4273	3	221	4	N	5	4	0	179	1	461
							6	9									
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4906	3	240	4	N	202	4	0	365	1	294
							222	9									
06	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	2751	3	172	4	N	152	1	0			445
							167	9									
07	4650	X	2463	-0-	-2187	-0-	2159	3	62	4	N	220	1	0	370	1	294
							242	9									
*08	4650	X	3520	-0-	-1130	-0-	133	1	2213	3	N	937	559	1			672
							143	4	1031	9							
*09	5190	X	373	-0-	-4817	-0-	10	1	145	3	N	182	182	1			672
							18	4	200	9							
*10	5363	X	3398	-0-	-1965	-0-	59	1	3045	3	N	187	187	1			672
							88	4	206	9							
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	122	1	5463	3	N	738	738	1			672
							268	4	812	9							
*12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	80	1	3438	3	N	370	370	1			672
							277	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 40,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	280	1	904	3	N	246	2	0			632
							100	4	271	9							
02	2380	X	537	-0-	-1843	-0-	240	1	213	3	N	30	360	1			302
							51	4	33	9							
03	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	180	1	677	3	N	830	1	0	675	1	456
							222	4	913	9							
04	2370	X	803	-0-	-1567	-0-	300	1	236	3	N	85	177	1			364
							173	4	94	9							
05	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	300	1	1383	3	N	358	2	0	356	1	364
							62	4	394	9							
06	1920	X	1231	-0-	-689	-0-	290	1	546	3	N	311	1	0	183	1	491
							53	4	342	9							
07	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	310	1	867	3	N	634	761	1			364
							76	4	697	9							
*08	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	252	1	11436	3	N	255	187	1			432
							281	9									
*09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	206	1	6830	3	N	373	373	1			432
							1	4	410	9							
*10	2139	X	2043	-0-	-96	-0-	65	1	1772	3	N	187	187	1			432
							206	9									
*11	3990	X	1	-0-	-3989	-0-	1	3			N	-0-					432
12	4123	X	2945	-0-	-1178	-0-	62	1	2673	3	N	191	191	1			432
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 34,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

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	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	343	1	5588	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	3594	-0-	-3216	-0-	213	1	3380	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7037	X	5000	-0-	-2037	-0-	98	1	4902	3	N	-0-					-0-
*11	6420	X	4753	-0-	-1667	-0-	107	1	4645	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	6541	X	5776	-0-	-765	-0-	131	1	5645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8763	3	6	4	N	-0-					-0-
02	8288	X	6960	-0-	-1328	-0-	6954	3	6	4	N	-0-					-0-
03	9176	X	5684	-0-	-3492	-0-	5680	3	4	4	N	-0-					-0-
04	8610	X	4139	-0-	-4471	-0-	4136	3	3	4	N	-0-					-0-
05	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	8404	3	5	4	N	-0-					-0-
06	8490	X	6281	-0-	-2209	-0-	6276	3	5	4	N	-0-					-0-
07	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	6406	3	5	4	N	-0-					-0-
08	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	303	1	5009	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	8130	X	193	-0-	-7937	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	5599	-0-	-2802	-0-	108	1	5491	3	N	-0-					-0-
*11	6270	X	6261	-0-	-9	-0-	140	1	6121	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5788	-0-	-629	-0-	131	1	5657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	3775	3	95	4	N	217	1	0	356	1	345
							239	9									
02	4088	X	3647	-0-	-441	-0-	3398	3	86	4	N	148	1	0			492
							163	9									
03	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	3677	3	89	4	N	473	1	0	692	1	272
							520	9									
04	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	3739	3	90	4	N	94	178	1			188
							103	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4096	3	91	4	N	306					494
							337	9									
06	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3498	3	97	4	N	212					706
							233	9									
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	3542	3	106	4	N	353	565	1			494
							388	9									
*08	4278	X	2763	-0-	-1515	-0-	142	1	2392	3	N	208					702
							229	9									
*09	4380	X	1960	-0-	-2420	-0-	106	1	1647	3	N	188	188	1			702
							207	9									
*10	4526	X	2188	-0-	-2338	-0-	39	1	1943	3	N	187	187	1			702
							206	9									
*11	3900	X	112	-0-	-3788	-0-	2	1	110	3	N	-0-					702
12	4030	X	2172	-0-	-1858	-0-	49	1	2123	3	N	-0-					702

TOTAL GAS PROD: 37,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	950	10	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	28	-0-	28	978	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	29	-0-	29	1007	1	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

01	2883	X	1569	-0-	-1314	-0-	1403	3	28	4	Y	125	3	0	205	1	266
							138	9									
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2232	3	31	4	Y	444	4	0	96	1	610
							488	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2008	3	27	4	Y	173	4	0	242	1	537
							190	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1999	3	25	4	Y	129	3	0	240	1	423
							142	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2268	3	27	4	Y	88	3	0	100	1	408
							97	9									
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1866	3	33	4	Y	254	1	0			661
							279	9									
07	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	1749	3	30	4	Y	301	1	0	594	1	367
							331	9									
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	3	Y	-0-	79	7			288
*09	2190	N	1048	-0-	-1142	-0-	51	1	788	3	Y	190	193	1			285
							209	9									
*10	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	27	1	1361	3	Y	98	80	1			303
							108	9									
*11	1470	N	848	-0-	-622	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					303
*12	1209	N	702	-0-	-507	-0-	16	1	685	3	Y	1	3	3			301
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	3044	3	3	4	N	173	5	0			322
							190	9									
02	3304	X	2444	-0-	-860	-0-	2367	3	7	4	N	64	4	0			382
							70	9									
03	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	3328	3	15	4	N	164	5	0	180	1	361
							180	9									
04	3960	X	1667	-0-	-2293	-0-	1651	3	14	4	N	2	2	0			361
							2	9									
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4270	3	10	4	N	148	4	0	179	1	326
							163	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3524	3	12	4	N	144	2	0			468
							158	9									
07	3534	X	2848	-0-	-686	-0-	2790	3	4	4	N	49	1	0	190	1	326
							54	9									
*08	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	152	1	2506	3	N	-0-	133	7			193
							28	4									
*09	3960	X	1770	-0-	-2190	-0-	92	1	1434	3	N	187	187	1			193
							38	4	206	9							
*10	4092	X	2524	-0-	-1568	-0-	45	1	2245	3	N	165	165	1			193
							52	4	182	9							
*11	3690	X	1961	-0-	-1729	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					193
							50	4									
12	2852	X	874	-0-	-1978	-0-	19	1	828	3	N	4					197
							23	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 31,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	518	3	68	4	Y	124	2	0	160	1	235
							136	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	439	3	59	4	Y	99	1	0	85	1	248
							109	9									
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	444	3	64	4	Y	171	1	0	99	1	319
							188	9									
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	455	3	61	4	Y	128	1	0	143	1	303
							141	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	489	3	71	4	Y	87	1	0	72	1	317
							96	9									
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	254	3	34	4	Y	252					569
							277	9									
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	6	3	330	9	Y	300	511	1			358
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	77	7			281
							61	4									
*09	570	N	448	-0-	-122	-0-	7	1	130	3	Y	190	188	1			283
							102	4	209	9							
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	Y	61	79	1			265
							61	4	67	9							
*11	270	N	130	-0-	-140	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					265
							26	4									
*12	341	N	161	-0-	-180	-0-	3	1	136	3	Y	-0-	2	3			263
							22	4									

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	4	N	-0-					85
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	3	1	4	N	-0-					85
03	3286	X	2583	-0-	-703	-0-	2582	3	1	4	N	-0-					85
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3686	3	1	4	N	-0-					85
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	3	1	4	N	-0-	2	5			83
06	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	3070	3	1	4	N	-0-					83
07	3286	X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	3			N	-0-					83
*08	3286	X	1532	-0-	-1754	-0-	81	1	1324	3	N	115					198
							127	9									
*09	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	62	1	996	3	N	-0-					198
*10	3286	X	1223	-0-	-2063	-0-	24	1	1199	3	N	-0-					198
*11	3060	X	2473	-0-	-587	-0-	56	1	2417	3	N	-0-					198
12	1581	X	1046	-0-	-535	-0-	24	1	1020	3	N	2					200
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10996	-0-	-753	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	4621	-0-	-6887	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	7338	-0-	-5403	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
04	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	4795	-0-	-6210	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
07	14229	X	6595	-0-	-7634	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	279	1	87	9	N	79	180	1			230
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	299	1	4	4	N	102					332
							112	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	42	180	1			194
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	4			N	-0-					194
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	1	22	4	N	-0-					194
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	13	4	N	115					309
							127	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	82	1	210	3	N	11	183	1			137
							6	4	12	9							
*08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	332	1	1962	3	N	55					192
							1	4	61	9							
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	268	1	509	3	N	-0-					192
							11	4									
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	283	1	1229	3	N	181	181	1			192
							2	4	199	9							
*11	630	N	174	-0-	-456	-0-	8	1	2	4	N	149	149	1			192
							164	9									
12	651	N	10	-0-	-641	-0-	6	1	1	4	N	3					195
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12443	X	12443	-0-		-0-	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	6521	-0-		-4427	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	-0-	-0-		-12121	-0-					N	-0-					-0-
04	11730	X	-0-	-0-		-11730	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	4036	-0-		-8085	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	7629	-0-		-4101	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6829	-0-		-394	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-		-0-	-0-	335	1	5463	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	3633	-0-		-3987	-0-	213	1	3419	3	N	-0-					-0-
								1	4									
10	7874	X	5324	-0-		-2550	-0-	105	1	5219	3	N	-0-					-0-
*11	7620	X	4018	-0-		-3602	-0-	91	1	3927	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	3653	-0-		-3167	-0-	83	1	3570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3843	X	3843	-0-		-0-	-0-	3831	3	10	4	N	2	2	0			122
								2	9									
02	4676	X	3227	-0-		-1449	-0-	3217	3	9	4	N	1	2	0			121
								1	9									
03	5177	X	3343	-0-		-1834	-0-	3232	3	8	4	N	94	1	0			214
								103	9									
04	5010	X	3298	-0-		-1712	-0-	3289	3	8	4	N	1	1	0			214
								1	9									
05	4185	X	3052	-0-		-1133	-0-	3033	3	7	4	N	11	1	0			224
								12	9									
06	3720	X	1770	-0-		-1950	-0-	1726	3	5	4	N	35	1	0			258
								39	9									
07	3565	X	1666	-0-		-1899	-0-	1498	3	4	4	N	149	183	1			224
								164	9									
*08	3410	X	2652	-0-		-758	-0-	145	1	2506	3	N	1					225
								1	9									
*09	3300	X	2553	-0-		-747	-0-	153	1	2400	3	N	-0-					225
*10	3881	X	3881	-0-		-0-	-0-	73	1	3632	3	N	160	160	1			225
								176	9									
*11	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	68	1	2978	3	N	-0-					225
12	2635	X	1943	-0-		-692	-0-	44	1	1899	3	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 34,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	89	4	N	99	179	1			255
							109	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	386	1	22	4	N	69					324
							76	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					324
04	720	N	51	-0-	-669	-0-	21	1	30	4	N	-0-					324
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	299	1	55	4	N	23					347
							25	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	4	4	N	127					474
							140	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	45	4	N	255	382	1			347
							281	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	325	1			257
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	21	1	156	3	N	-0-					257
							2	4									
*10	403	N	25	-0-	-378	-0-	23	1	2	3	N	-0-					257
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-					257
*12	186	N	47	-0-	-139	-0-	10	1	37	3	N	-0-	2	3			255

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	233	-0-	-1968	-0-	4	4	229	9	N	208					829
02	1988	X	144	-0-	-1844	-0-	4	4	140	9	N	127	355	1			601
03	1426	X	11	-0-	-1415	-0-	11	4			N	-0-	182	1			419
04	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	4			N	-0-					419
05	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	4			N	-0-					419
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	285					704
07	155	X	36	-0-	-119	-0-	1	4	35	9	N	32	340	1			396
*08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	3	N	1	215	7			182
							1	9									
*09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	3	N	188	188	1			182
							207	9									
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
*11	1830	X	248	-0-	-1582	-0-	1	1	38	3	N	190	190	1			182
							209	9									
*12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	5	3			177

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8350	-0-	-361		-0-	8155	3	120	4	N	68	3	0			164
								75	9									
02	8316	X	7164	-0-	-1152		-0-	6921	3	105	4	N	125	5	0			284
								138	9									
03	9951	X	7481	-0-	-2470		-0-	7382	3	95	4	N	4	4	0			284
								4	9									
04	9630	X	7730	-0-	-1900		-0-	7635	3	94	4	N	1	1	0			284
								1	9									
05	9951	X	5393	-0-	-4558		-0-	5300	3	90	4	N	3	3	0			284
								3	9									
06	8070	X	6423	-0-	-1647		-0-	6211	3	117	4	N	86	2	0	333	1	35
								95	9									
07	7998	X	7041	-0-	-957		-0-	6922	3	118	4	N	1	1	0			35
								1	9									
*08	7998	X	4478	-0-	-3520		-0-	230	1	3524	3	N	590	378	1			247
								75	4	649	9							
*09	7740	X	5037	-0-	-2703		-0-	266	1	4200	3	N	371	371	1			247
								163	4	408	9							
*10	9711	X	9711	-0-	-0-		-0-	187	1	9352	3	N	-0-					247
								172	4									
*11	6810	X	6337	-0-	-473		-0-	130	1	5647	3	N	373	373	1			247
								150	4	410	9							
*12	9010	X	9010	-0-	-0-		-0-	195	1	8462	3	N	168	168	1			247
								168	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 84,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10193	X	10193	-0-	-0-		-0-	10073	3	12	4	N	98	15	0	169	1	107
								108	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-		-0-	3605	3	5	4	N	88	4	0	179	1	12
								97	9									
03	2914	X	-0-	-0-	-2914		-0-					N	23					35
04	2820	X	-0-	-0-	-2820		-0-					N	-0-					35
05	7913	X	7913	-0-	-0-		-0-	7896	3	8	4	N	8	8	0			35
								9	9									
06	10371	X	10371	-0-	-0-		-0-	10352	3	13	4	N	5	5	0			35
								6	9									
07	8125	X	8125	-0-	-0-		-0-	8111	3	12	4	N	2	2	0			35
								2	9									
*08	9132	X	9132	-0-	-0-		-0-	505	1	8168	3	N	416	179	1			272
								1	4	458	9							
*09	2820	X	1707	-0-	-1113		-0-	107	1	1600	3	N	-0-					272
*10	7914	X	7914	-0-	-0-		-0-	156	1	7758	3	N	-0-					272
*11	7019	X	7019	-0-	-0-		-0-	159	1	6859	3	N	-0-					272
								1	4									
*12	7266	X	7266	-0-	-0-		-0-	160	1	6896	3	N	190	190	1			272
								1	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 73,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3532	3	502	9	N	456	2	0	546	1	442
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3085	3	925	9	N	841	2	0	729	1	552
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3341	3	215	9	N	195	2	0	189	1	556
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0	377	1	179
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	3593	3	1410	9	N	1282	1	0	539	1	921
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3155	3	580	9	N	527					1448
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	3			N	-0-					1448
*08	3410	X	2882	-0-	-528	-0-	166	1	2716	3	N	-0-	1191	7			257
*09	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	96	1	1500	3	N	1114	1114	1			257
							1225	9									
*10	3410	X	2152	-0-	-1258	-0-	33	1	1667	3	N	334	334	1			257
							85	4	367	9							
*11	3300	X	1654	-0-	-1646	-0-	34	1	1494	3	N	-0-					257
							126	4									
12	3162	X	1545	-0-	-1617	-0-	23	1	1012	3	N	380	377	1			260
							92	4	418	9							

TOTAL GAS PROD: 37,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,130

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	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	856	3	958	4	N	220	2	0	376	1	142
							242	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	611	3	689	4	N	417	1	0	360	1	198
							459	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	830	3	962	4	N	263	2	0			459
							289	9									
04	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	906	3	780	4	N	1	2	0	357	1	101
							1	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	466	3	1523	4	N	191	1	0			291
							210	9									
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	326	3	1634	4	N	750	750	1			291
							825	9									
07	1736	N	1057	-0-	-679	-0-	14	3	19	4	N	931	931	1			291
							1024	9									
*08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	520	544	1			267
							1452	4	572	9							
*09	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	4	1	61	3	N	-0-					267
							167	4									
*10	1054	N	603	-0-	-451	-0-	1	1	47	3	N	-0-					267
							555	4									
*11	2130	N	315	-0-	-1815	-0-	315	4			N	-0-					267
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	9	1	369	3	N	-0-					267
							532	4									

TOTAL GAS PROD: 18,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,293

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1882	-0-	-1435	-0-	1659	3	68	4	N	141	176	1	174
							155	9							
02	2800	X	1620	-0-	-1180	-0-	1503	3	59	4	N	53	181	1	46
							58	9							
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3267	3	135	4	N	-0-	46	1	-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3290	3	124	4	N	-0-			-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2686	3	83	4	N	654	167	1	487
							719	9							
06	3300	X	1807	-0-	-1493	-0-	1419	3	59	4	N	299	186	1	600
							329	9							
07	3534	X	1714	-0-	-1820	-0-	1464	3	60	4	N	173	286	1	487
							190	9							
*08	3534	X	1205	-0-	-2329	-0-	71	1	1009	3	N	114	344	1	257
							125	9							
*09	3420	X	13	-0-	-3407	-0-	1	1	12	3	N	-0-			257
*10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			257
*11	1800	X	108	-0-	-1692	-0-	2	1	106	3	N	-0-			257
12	1829	X	179	-0-	-1650	-0-	4	1	175	3	N	-0-			257

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	4	92	9	N	84			677
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	17	4	9	9	N	8			685
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			685
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	4			N	-0-			685
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			685
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	4	351	9	N	319			1004
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			1004
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	647	7	357
*09	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	N	-0-			357
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	923	3	N	-0-			357
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	N	-0-			357
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	N	185	185	1	357
							204	9							

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	26210	3	314	9	N	285	39	0			532
02	29008	X	17224	-0-	-11784	-0-	16838	3	386	9	N	351	21	0	523	1	339
03	32116	X	15225	-0-	-16891	-0-	15124	3	101	9	N	92	20	0	334	1	77
04	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	46501	3	314	9	N	285	58	0	177	1	127
05	29636	X	24746	-0-	-4890	-0-	24537	3	209	9	N	190	26	0			291
06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	30					321
07	34875	X	9499	-0-	-25376	-0-	9317	3	182	9	N	165	6	0	189	1	291
*08	34875	X	16751	-0-	-18124	-0-	956	1	15665	3	N	117	181	1			227
							1	4	129	9							
*09	33750	X	10832	-0-	-22918	-0-	621	1	9800	3	N	372	372	1			227
							2	4	409	9							
*10	24738	X	10426	-0-	-14312	-0-	201	1	10050	3	N	158	158	1			227
							1	4	174	9							
*11	16710	X	5090	-0-	-11620	-0-	114	1	4975	3	N	-0-					227
							1	4									
12	16802	X	3884	-0-	-12918	-0-	88	1	3796	3	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 187,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

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-					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					361
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			301
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	3			300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	20	7			105
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	3			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	20539	-0-	-1843	-0-	20124	3	49	4	N	333	49	0	359	1	197
							366	9									
02	20216	X	17305	-0-	-2911	-0-	16999	3	43	4	N	239	36	0	180	1	220
							263	9									
03	22072	X	18917	-0-	-3155	-0-	18525	3	48	4	N	313	40	0			493
							344	9									
04	21360	X	19577	-0-	-1783	-0-	19411	3	43	4	N	112	39	0	357	1	209
							123	9									
05	21235	X	20832	-0-	-403	-0-	20587	3	41	4	N	185	8	0	177	1	209
							204	9									
06	19890	X	3026	-0-	-16864	-0-	2904	3	9	4	N	103	1	0			311
							113	9									
07	20243	X	5988	-0-	-14255	-0-	5732	3	256	9	N	233	1	0	334	1	209
*08	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	1317	1	22552	3	N	-0-	52	7			157
*09	20160	X	17940	-0-	-2220	-0-	1020	1	16092	3	N	750	750	1			157
							3	4	825	9							
*10	20832	X	14823	-0-	-6009	-0-	280	1	14138	3	N	367	367	1			157
							1	4	404	9							
*11	23190	X	9270	-0-	-13920	-0-	208	1	9061	3	N	-0-					157
							1	4									
12	23870	X	6917	-0-	-16953	-0-	152	1	6555	3	N	190	193	1			154
							1	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 179,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,825

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4328	3	372	9	N	338	14	0	190	1	362
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3878	3	275	9	N	250	11	0	189	1	412
03	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4015	3	13	9	N	12	12	0			412
04	4560	X	4171	-0-	-389	-0-	4159	3	12	9	N	11	11	0			412
05	4712	X	1525	-0-	-3187	-0-	1522	3	3	9	N	3	3	0			412
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4964	3	135	9	N	123	8	0			527
07	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4275	3	7	9	N	6	6	0			527
*08	4309	X	3729	-0-	-580	-0-	188	1	3101	3	N	400	755	1			172
							440	9									
*09	4560	X	602	-0-	-3958	-0-	25	1	365	3	N	193	193	1			172
							212	9									
*10	4712	X	1	-0-	-4711	-0-	1	3			N	-0-					172
*11	4560	X	1237	-0-	-3323	-0-	28	1	1209	3	N	-0-					172
12	4278	X	150	-0-	-4128	-0-	3	1	147	3	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 33,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2028	3	68	4	N	234	6	0	369	1	364
							257	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1784	3	64	4	N	200	5	0			559
							220	9									
03	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1841	3	75	4	N	5	5	0			559
							6	9									
04	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	1684	3	54	4	N	4	4	0			559
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					559
06	3000	N	4052	-0-	1052	1052	2729	3	107	4	N	1105	4	0	1101	1	559
							1216	9									
07	3100	N	2121	-0-	-979	73	2063	3	56	4	N	2	2	0			559
							2	9									
*08	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	83	1	1328	3	N	833	1135	1			257
							916	9									
*09	2010	X	659	-0-	-1351	-0-	41	1	618	3	N	-0-					257
*10	2077	X	908	-0-	-1169	-0-	18	1	890	3	N	-0-					257
*11	2010	X	1044	-0-	-966	-0-	13	1	604	3	N	388	388	1			257
							427	9									
12	2077	X	1064	-0-	-1013	-0-	24	1	1040	3	N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 20,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,771

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	5995	3	61	4	N	137	4	0	181	1	77
							151	9									
02	7672	X	5433	-0-	-2239	-0-	5273	3	51	4	N	99	3	0			173
							109	9									
03	8494	X	2521	-0-	-5973	-0-	2447	3	26	4	N	44	1	0			216
							48	9									
04	8220	X	7067	-0-	-1153	-0-	6811	3	59	4	N	179	3	0	177	1	215
							197	9									
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6790	3	54	4	N	66	2	0			279
							73	9									
06	6000	X	1294	-0-	-4706	-0-	1278	3	16	4	N	-0-					279
07	7316	X	6068	-0-	-1248	-0-	5853	3	9	4	N	187	1	0	186	1	279
							206	9									
*08	7316	X	7022	-0-	-294	-0-	411	1	6559	3	N	46	185	1			140
							1	4	51	9							
*09	7080	X	516	-0-	-6564	-0-	31	1	485	3	N	-0-					140
*10	6913	X	4426	-0-	-2487	-0-	87	1	4339	3	N	-0-					140
*11	6810	X	45	-0-	-6765	-0-	1	1	44	3	N	-0-					140
*12	7161	X	32	-0-	-7129	-0-	1	1	31	3	N	-0-	2	3			138

TOTAL GAS PROD: 47,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4984	3	127	4	N	143	5	0	180	1	239
							157	9									
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4416	3	318	4	N	119	4	0	185	1	169
							131	9									
03	4216	X	3535	-0-	-681	-0-	3386	3	146	4	N	3	3	0			169
							3	9									
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	4669	3	878	4	N	213	3	0	157	1	222
							234	9									
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5126	3	575	4	N	2	2	0			222
							2	9									
06	5220	X	4006	-0-	-1214	-0-	3833	3	50	4	N	112					334
							123	9									
07	5983	X	4567	-0-	-1416	-0-	4544	3	23	4	N	-0-					334
*08	5983	X	3164	-0-	-2819	-0-	164	1	2619	3	N	309	366	1			277
							41	4	340	9							
*09	5790	X	810	-0-	-4980	-0-	48	1	724	3	N	-0-					277
							38	4									
*10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	181	181	1			277
*11	4410	X	9	-0-	-4401	-0-	8	3	1	4	N	-0-					277
12	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	83	1	3568	3	N	192	191	1			278
							333	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 41,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5786	-0-	-538	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5165	-0-	-407	-0-	5164	3	1	4	N	-0-					-0-
03	5983	X	3243	-0-	-2740	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7406	3	1	4	N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5696	3	1	4	N	-0-					-0-
07	5704	X	5602	-0-	-102	-0-	5601	3	1	4	N	-0-					-0-
08	5549	X	3777	-0-	-1772	-0-	210	1	3567	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	1418	-0-	-5272	-0-	88	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	2077	-0-	-4836	-0-	40	1	2037	3	N	-0-					-0-
*11	5700	X	1526	-0-	-4174	-0-	34	1	1492	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	1584	-0-	-4027	-0-	36	1	1548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	10447	X	8531	-0-	-1916	-0-	8530	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9156	X	8588	-0-	-568	-0-	8587	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9982	X	4229	-0-	-5753	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	19	-0-	-8231	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	2	-0-	-8523	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	13	-0-	-9197	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	18	-0-	-9499	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	559	-0-	-3657	-0-	543	1	15	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	4	N	-0-					-0-
10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	361	1	8480	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	540	X	22	-0-	-518	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	558	X	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

01	1860	X	76	-0-	-1784	-0-	74	4	2	9	N	2	179	1			291
02	1064	X	179	-0-	-885	-0-	115	4	64	9	N	58					349
03	930	X	37	-0-	-893	-0-	26	4	11	9	N	10					359
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-					359
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	4			N	-0-					359
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	4	132	9	N	120					479
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	123	4	345	9	N	314	551	1			242
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	469	1	1185	3	N	86					328
							161	4	95	9							
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					328
							23	4									
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	46	1	949	3	N	372	372	1			328
							107	4	409	9							
*11	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	93	1	913	3	N	371	371	1			328
							52	4	408	9							
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	864	3	N	1	27	3			302
							121	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12697	3	1	4	N	93	8	0			176
							102	9									
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7654	3	1	4	N	5	4	0			177
							6	9									
03	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8091	3	1	4	N	54	4	0			227
							59	9									
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9134	3	17	9	N	15	5	0			237
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	4	N	12	4	0			245
							13	9									
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7436	3	3	9	N	3	2	0			246
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	4	N	1	1	0			246
							1	9									
*08	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	534	1	8687	3	N	-0-	77	7			169
							1	4									
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	3	N	-0-					169
							1	4									
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	76	1	3800	3	N	163	163	1			169
							179	9									
*11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	104	1	4510	3	N	-0-					169
*12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	200	1	8624	3	N	-0-	3	3			166
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 87,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3367	3	110	4	N	344	7	0	540	1	312
							378	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3246	3	99	4	N	366	6	0	178	1	494
							403	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3208	3	106	4	N	7	6	0			495
							8	9									
04	3720	X	976	-0-	-2744	-0-	948	3	27	4	N	1	1	0			495
							1	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					495
06	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	2534	3	119	4	N	133	2	0			626
							146	9									
07	3844	X	1886	-0-	-1958	-0-	1813	3	72	4	N	1	1	0			626
							1	9									
*08	3317	X	1945	-0-	-1372	-0-	138	1	1155	3	N	535	949	1			212
							63	4	589	9							
*09	2790	X	1120	-0-	-1670	-0-	97	1	768	3	N	187	187	1			212
							49	4	206	9							
*10	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	58	1	1923	3	N	189	189	1			212
							62	4	208	9							
*11	2790	X	1307	-0-	-1483	-0-	28	1	1219	3	N	-0-					212
							60	4									
12	2387	X	1354	-0-	-1033	-0-	29	1	1283	3	N	1					213
							41	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 24,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4329	3	309	9	N	281	10	0	358	1	361
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3935	3	227	9	N	206	7	0			560
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3734	3	1	4	N	7	7	0			560
							8	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8	8	0			560
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5493	3	8	9	N	7	7	0			560
06	4500	X	1914	-0-	-2586	-0-	1705	3	1	4	N	189	1	0			748
							208	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4929	3	3	9	N	3	3	0			748
*08	4650	X	2216	-0-	-2434	-0-	65	1	2142	3	N	-0-	181	1	344	7	223
							9	4									
*09	4500	X	1563	-0-	-2937	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					223
*10	4650	X	2064	-0-	-2586	-0-	23	1	2040	3	N	-0-					223
							1	4									
*11	4500	X	3068	-0-	-1432	-0-	69	1	2999	3	N	-0-					223
12	4650	X	2020	-0-	-2630	-0-	44	1	1902	3	N	-0-					223
							74	4									

TOTAL GAS PROD: 40,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	4659	3	154	4	N	515	5	0	1267	1	103
							567	9									
02	5040	X	4665	-0-	-375	-0-	4125	3	138	4	N	365	4	0			464
							402	9									
03	5580	X	4318	-0-	-1262	-0-	4165	3	149	4	N	4	4	0			464
							4	9									
04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	4507	3	150	4	N	3	3	0			464
							3	9									
05	5456	X	5011	-0-	-445	-0-	4859	3	150	4	N	2	2	0			464
							2	9									
06	5220	X	2329	-0-	-2891	-0-	2150	3	77	4	N	93					557
							102	9									
07	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	4836	3	167	4	N	-0-					557
*08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	207	1	3370	3	N	1219	1318	1			458
							153	4	1341	9							
*09	4860	X	1569	-0-	-3291	-0-	80	1	1196	3	N	188	188	1			458
							86	4	207	9							
*10	5022	X	851	-0-	-4171	-0-	12	1	600	3	N	189	189	1			458
							31	4	208	9							
*11	5100	X	3150	-0-	-1950	-0-	65	1	2751	3	N	124	124	1			458
							198	4	136	9							
12	5177	X	972	-0-	-4205	-0-	20	1	853	3	N	4					462
							95	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 42,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	5657	3	125	4	N	392	12	0	738	1	119
							431	9									
02	5432	X	5418	-0-	-14	-0-	4980	3	112	4	N	296	10	0			405
							326	9									
03	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	5288	3	129	4	N	11	10	0			406
							12	9									
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5402	3	126	4	N	9	10	0			405
							10	9									
05	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5303	3	123	4	N	8	8	0			405
							9	9									
06	5820	X	3476	-0-	-2344	-0-	2940	3	429	4	N	97	3	0			499
							107	9									
07	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5337	3	126	4	N	4	4	0			499
							4	9									
*08	5735	X	3248	-0-	-2487	-0-	140	1	2528	3	N	456	747	1			208
							78	4	502	9							
*09	5550	X	1644	-0-	-3906	-0-	95	1	1476	3	N	-0-					208
							73	4									
*10	5456	X	1450	-0-	-4006	-0-	28	1	1393	3	N	-0-					208
							29	4									
*11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	128	1	5555	3	N	434	434	1			208
							176	4	477	9							
12	5456	X	4620	-0-	-836	-0-	94	1	4065	3	N	366	366	1			208
							58	4	403	9							

TOTAL GAS PROD: 54,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

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	16089	X	10619	-0-	-5470	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	7009	-0-	-7523	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	668	-0-	-14522	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	23	-0-	-14677	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62999	X	62999	-0-	-0-	-0-	62999	3			N	-0-					-0-
06	72612	X	72612	-0-	-0-	-0-	72612	3			N	-0-					-0-
07	67955	X	67955	-0-	-0-	-0-	67955	3			N	-0-					-0-
08	53810	X	53810	-0-	-0-	-0-	3124	1	50682	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	1707	1	27535	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	45463	X	45463	-0-	-0-	-0-	892	1	44568	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*11	38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	860	1	37493	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*12	34251	X	34251	-0-	-0-	-0-	776	1	33474	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 423,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	507	-0-	-5879	-0-	49	3	458	9	Y	416	447	1			234
02	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	9665	3	311	4	Y	617	17	0	538	1	296
							679	9									
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	6209	3	236	4	Y	653	11	0	346	1	592
							718	9									
04	6270	X	1855	-0-	-4415	-0-	1197	3	51	4	Y	552	2	0	426	1	716
							607	9									
05	5735	X	3875	-0-	-1860	-0-	3725	3	142	4	Y	7	5	0	183	1	535
							8	9									
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	171					706
07	7068	X	986	-0-	-6082	-0-	931	3	55	4	Y	-0-	1	0	286	1	419
*08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	186	1			233
*09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					233
*10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					233
*11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					233
*12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	86	1	3669	3	Y	569	335	1			467
							387	4	626	9							

TOTAL GAS PROD: 29,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	781	3	N	377	10	0	355	1	390
							65	4	415	9							
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	230	1	696	3	N	254	9	0	365	1	270
							158	4	279	9							
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	180	1	307	3	N	970	13	0	358	1	869
							184	4	1067	9							
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	300	1	855	3	N	148	5	0	711	1	301
							57	4	163	9							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	300	1	147	3	N	182	5	0	177	1	301
							20	4	200	9							
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	290	1	394	3	N	354	1	0	353	1	301
							50	4	389	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	310	1	166	3	N	1131	2	0	1129	1	301
							7	4	1244	9							
*08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	370	1	1586	3	N	708	757	1			252
							1	4	779	9							
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	267	1	226	3	N	566	566	1			252
							1	4	623	9							
*10	1271	N	776	-0-	-495	-0-	25	1	751	3	N	-0-					252
*11	1230	N	210	-0-	-1020	-0-	1	3	209	9	N	190	190	1			252
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,880

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			53
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3377	-0-	-777	-0-	3285	3	92	9	N	84	13	0			145
02	3752	X	2936	-0-	-816	-0-	2848	3	88	9	N	80	10	0			215
03	3596	X	1557	-0-	-2039	-0-	1501	3	56	9	N	51	5	0			261
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4015	3	11	4	N	17	11	0	188	1	79
							19	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4088	3	2	4	N	9	9	0			79
							10	9									
06	3270	X	763	-0-	-2507	-0-	728	3	35	9	N	32	2	0			109
07	4154	X	15	-0-	-4139	-0-	15	3			N	-0-					109
*08	4154	X	3159	-0-	-995	-0-	171	1	2972	3	N	1					110
							15	4	1	9							
*09	4020	X	808	-0-	-3212	-0-	51	1	753	3	N	-0-					110
							4	4									
*10	4092	X	1689	-0-	-2403	-0-	29	1	1449	3	N	187	187	1			110
							5	4	206	9							
*11	3150	X	1410	-0-	-1740	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					110
							8	4									
12	3162	X	155	-0-	-3007	-0-	3	1	151	3	N	-0-					110
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 24,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1683	3	58	9	N	53	1	0	189	1	80
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	1416	3	107	9	N	97					177
03	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	1431	3	81	9	N	74	1	0			250
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1449	3	1	9	N	1					251
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1573	3	211	9	N	192	1	0	180	1	262
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1386	3	63	9	N	57					319
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					319
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	998	3	N	-0-	102	7			217
*09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					217
*10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					217
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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	19995	X	16131	-0-	-3864	-0-	15978	3	153	9	N	139	41	0	181	1	177
02	18060	X	15953	-0-	-2107	-0-	15798	3	155	9	N	141	34	0	181	1	103
03	19995	X	14958	-0-	-5037	-0-	14742	3	216	9	N	196	32	0			267
04	17640	X	16250	-0-	-1390	-0-	15987	3	263	9	N	239	29	0	158	1	319
05	18228	X	17529	-0-	-699	-0-	17500	3	29	9	N	26	26	0			319
06	17100	X	13134	-0-	-3966	-0-	13027	3	107	9	N	97	18	0			398
07	17670	X	10489	-0-	-7181	-0-	10477	3	12	9	N	11	11	0			398
*08	16802	X	4828	-0-	-11974	-0-	271	1	4389	3	N	150	378	1			170
							3	4	165	9							
*09	16950	X	2901	-0-	-14049	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					170
							11	4									
*10	17515	X	5718	-0-	-11797	-0-	112	1	5597	3	N	-0-					170
							9	4									
*11	13140	X	5153	-0-	-7987	-0-	114	1	5032	3	N	-0-					170
							7	4									
*12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	307	1	13277	3	N	381	381	1			170
							61	4	419	9							

TOTAL GAS PROD: 137,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9797	-0-	-1549	-0-	7466	3	2168	4	N	148	18	0	180	1	170
							163	9									
02	10248	X	8698	-0-	-1550	-0-	6559	3	1965	4	N	158	13	0	180	1	135
							174	9									
03	10571	X	5605	-0-	-4966	-0-	3310	3	2109	4	N	169	7	0			297
							186	9									
04	10230	X	1893	-0-	-8337	-0-	138	3	1754	4	N	1					298
							1	9									
05	10199	X	9545	-0-	-654	-0-	7642	3	1893	4	N	9	10	0			297
							10	9									
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	8631	3	1990	4	N	147	9	0	189	1	246
							162	9									
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	7806	3	2041	4	N	6	6	0			246
							7	9									
*08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	359	1	5791	3	N	342	371	1			217
							47	4	376	9							
*09	10770	X	2972	-0-	-7798	-0-	179	1	2760	3	N	-0-					217
							33	4									
*10	11129	X	1697	-0-	-9432	-0-	34	1	1657	3	N	-0-					217
							6	4									
*11	10770	X	2354	-0-	-8416	-0-	50	1	2282	3	N	-0-					217
							22	4									
*12	9858	X	4308	-0-	-5550	-0-	97	1	4164	3	N	-0-	22	3			195
							47	4									

TOTAL GAS PROD: 74,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12183	3	15	4	N	90	28	0			124
							99	9									
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10501	3	13	4	N	87	21	0			190
							96	9									
03	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11057	3	15	4	N	305	21	0	173	1	301
							336	9									
04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11185	3	13	4	N	18	18	0			301
							20	9									
05	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13072	3	13	4	N	17	17	0			301
							19	9									
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10661	3	14	4	N	65	12	0			354
							72	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11664	3	12	4	N	22	10	0	187	1	179
							24	9									
*08	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	485	1	8428	3	N	-0-	71	7			108
*09	8910	X	3394	-0-	-5516	-0-	196	1	3198	3	N	-0-					108
*10	9207	X	4143	-0-	-5064	-0-	82	1	4061	3	N	-0-					108
*11	8910	X	6185	-0-	-2725	-0-	142	1	6042	3	N	-0-					108
							1	4									
*12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	208	1	8999	3	N	187	187	1			108
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 113,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6183	-0-	-1257	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5615	-0-	-685	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5919	-0-	-746	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5957	-0-	-493	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	5771	3	1	4	N	-0-					-0-
07	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	4388	-0-	-1781	-0-	279	1	4109	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	3604	-0-	-2846	-0-	250	1	3353	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	121	1	5644	3	N	-0-					-0-
*11	5760	X	4853	-0-	-907	-0-	109	1	4743	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	129	1	5557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	4565	3	50	4	N	280	1	0	358	1	165
							308	9									
02	4732	X	4507	-0-	-225	-0-	4109	3	44	4	N	322	175	1			312
							354	9									
03	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	4161	3	46	4	N	299	341	1			270
							329	9									
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4199	3	43	4	N	326	168	1			428
							359	9									
05	4960	X	3749	-0-	-1211	-0-	3508	3	44	4	N	179	179	1			428
							197	9									
06	4830	X	3756	-0-	-1074	-0-	3521	3	33	4	N	184	184	1			428
							202	9									
07	4991	X	2052	-0-	-2939	-0-	1615	3	27	4	N	373	373	1			428
							410	9									
*08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	101	189	1			340
*09	4590	X	2785	-0-	-1805	-0-	2785	3			N	-0-					340
*10	3875	X	2414	-0-	-1461	-0-	2005	3	409	9	N	372	372	1			340
*11	3750	X	901	-0-	-2849	-0-	901	3			N	-0-					340
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	5					345

TOTAL GAS PROD: 34,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,441

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	1408	-0-	-16200	-0-	1398	3	1	4	N	8	2	0			83
							9	9									
02	10192	X	696	-0-	-9496	-0-	689	3	1	4	N	5	1	0			87
							6	9									
03	4433	X	755	-0-	-3678	-0-	621	3	1	4	N	121	1	0			207
							133	9									
04	4200	X	2408	-0-	-1792	-0-	2403	3	2	4	N	3	3	0			207
							3	9									
05	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	1933	3	2	4	N	2	2	0			207
							2	9									
06	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19669	3	20	4	N	13	13	0			207
							14	9									
07	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15501	3	16	4	N	10	10	0			207
							11	9									
*08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	713	1	11407	3	N	118	182	1			143
							1	4	130	9							
*09	19710	X	6423	-0-	-13287	-0-	385	1	6037	3	N	-0-					143
							1	4									
*10	20367	X	12746	-0-	-7621	-0-	246	1	12341	3	N	144	144	1			143
							1	4	158	9							
*11	19710	X	14640	-0-	-5070	-0-	328	1	14310	3	N	-0-					143
							2	4									
12	15531	X	13942	-0-	-1589	-0-	315	1	13626	3	N	-0-					143
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 102,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	26182	-0-	-9716	-0-	25940	3	22	4	N	200	53	0	180	1	55
							220	9									
02	32424	X	16087	-0-	-16337	-0-	15942	3	13	4	N	120	28	0			147
							132	9									
03	28365	X	21475	-0-	-6890	-0-	21257	3	18	4	N	182	39	0			290
							200	9									
04	27450	X	9294	-0-	-18156	-0-	9218	3	8	4	N	62	17	0	178	1	157
							68	9									
05	26195	X	2930	-0-	-23265	-0-	2922	3	2	4	N	5	5	0			157
							6	9									
06	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	33430	3	29	4	N	69	39	0			187
							76	9									
07	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	22064	3	18	4	N	25	25	0			187
							28	9									
*08	21483	X	19742	-0-	-1741	-0-	1130	1	18262	3	N	317	356	1			148
							1	4	349	9							
*09	33540	X	10949	-0-	-22591	-0-	655	1	10292	3	N	-0-					148
							2	4									
*10	34658	X	15829	-0-	-18829	-0-	307	1	15313	3	N	189	189	1			148
							1	4	208	9							
*11	33540	X	17004	-0-	-16536	-0-	381	1	16621	3	N	-0-					148
							2	4									
12	22103	X	13731	-0-	-8372	-0-	311	1	13419	3	N	-0-					148
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 208,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	12041	-0-	-1382	-0-	11859	3	33	4	N	135	15	0	177	1	198
							149	9									
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12187	3	27	4	N	126	13	0	179	1	132
							139	9									
03	13423	X	9164	-0-	-4259	-0-	8938	3	29	4	N	179	9	0			302
							197	9									
04	12990	X	10256	-0-	-2734	-0-	10197	3	26	4	N	30	8	0	167	1	157
							33	9									
05	13423	X	8708	-0-	-4715	-0-	8684	3	18	4	N	5	5	0			157
							6	9									
06	12990	X	9448	-0-	-3542	-0-	9352	3	23	4	N	66	4	0			219
							73	9									
07	13423	X	9549	-0-	-3874	-0-	9525	3	21	4	N	3	3	0			219
							3	9									
*08	10602	X	8051	-0-	-2551	-0-	463	1	7534	3	N	48					267
							1	4	53	9							
*09	10260	X	1525	-0-	-8735	-0-	98	1	1427	3	N	-0-					267
*10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	216	1	10778	3	N	376	376	1			267
							1	4	414	9							
*11	9450	X	8665	-0-	-785	-0-	194	1	8470	3	N	-0-					267
							1	4									
*12	9548	X	4898	-0-	-4650	-0-	111	1	4787	3	N	-0-	4	3			263

TOTAL GAS PROD: 106,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	156	-0-		-3440	-0-	156	3			N	-0-					94
02	3192	X	340	-0-		-2852	-0-	340	3			N	-0-					94
03	3410	X	287	-0-		-3123	-0-	287	3			N	-0-					94
04	5674	X	5674	-0-		-0-	-0-	5671	3	3	9	N	3	4	0			93
05	7053	X	7053	-0-		-0-	-0-	7049	3	4	9	N	4	4	0			93
06	4407	X	4407	-0-		-0-	-0-	4392	3	15	9	N	14	2	0			105
07	4836	X	3945	-0-		-891	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	0			105
*08	4836	X	3414	-0-		-1422	-0-	194	1	3108	3	N	102					207
								112	9									
*09	4680	X	1694	-0-		-2986	-0-	102	1	1592	3	N	-0-					207
*10	4836	X	1717	-0-		-3119	-0-	34	1	1683	3	N	-0-					207
*11	4410	X	2269	-0-		-2141	-0-	51	1	2218	3	N	-0-					207
12	3937	X	1674	-0-		-2263	-0-	38	1	1630	3	N	5					212
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	228	-0-		-15427	-0-	228	3			N	-0-					50
02	1036	X	145	-0-		-891	-0-	145	3			N	-0-					50
03	1147	X	44	-0-		-1103	-0-	23	3	21	9	N	19					69
04	540	X	-0-	-0-		-540	-0-					N	-0-					69
05	372	X	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					69
06	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					N	38					107
07	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					107
*08	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	60					167
*09	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	144	1	2795	3	N	-0-					167
								1	4									
*10	19729	X	19729	-0-		-0-	-0-	388	1	19340	3	N	-0-					167
								1	4									
*11	14110	X	14110	-0-		-0-	-0-	314	1	13795	3	N	-0-					167
								1	4									
*12	14668	X	14668	-0-		-0-	-0-	327	1	14130	3	N	191	191	1			167
								1	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 51,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	260	1	481	3	N	298	2	0	357	1	489
							31	4	328	9							
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	210	1	448	3	N	429	2	0	355	1	561
							21	4	472	9							
03	1023	N	773	-0-	-250	-0-	180	1	195	3	N	358	1	0	698	1	220
							4	4	394	9							
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	300	1	173	3	N	641	1	0	513	1	347
							5	4	705	9							
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	300	1	7	4	N	175	175	1			347
							193	9									
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	290	1	205	9	N	186	186	1			347
07	1209	N	496	-0-	-713	-0-	310	1	4	4	N	165	165	1			347
							182	9									
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	133	1	1225	3	N	265					612
							292	9									
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	3	N	751	751	1			612
							1	4	826	9							
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	3	N	-0-					612
*11	1350	N	664	-0-	-686	-0-	6	1	256	3	N	365	365	1			612
							402	9									
*12	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	4	1	158	3	N	-0-	65	3			547

TOTAL GAS PROD: 12,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,633

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3247	3	620	9	N	564	3	0	866	1	450
02	4228	X	2969	-0-	-1259	-0-	2718	3	251	9	N	228	2	0	531	1	145
03	4681	X	770	-0-	-3911	-0-	278	3	492	9	N	447	358	1			234
04	4530	X	2644	-0-	-1886	-0-	2643	3	1	9	N	1	1	0			234
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3545	3	374	9	N	340	1	0	339	1	234
06	3750	X	1332	-0-	-2418	-0-	708	3	624	9	N	567	567	1			234
07	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2377	3	211	9	N	192	192	1			234
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	210	1	3302	3	N	1068	940	1			362
							1175	9									
*09	3780	X	1184	-0-	-2596	-0-	43	1	651	3	N	445	445	1			362
							490	9									
*10	3906	X	1205	-0-	-2701	-0-	24	1	1181	3	N	-0-					362
*11	4530	X	882	-0-	-3648	-0-	20	1	862	3	N	-0-					362
12	4557	X	1053	-0-	-3504	-0-	23	1	1030	3	N	-0-					362

TOTAL GAS PROD: 27,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,852

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6994	3	2	4	Y	62	1	0			91
							68	9									
02	8848	X	6077	-0-	-2771	-0-	6057	3	3	4	Y	15	1	0	87	1	18
							17	9									
03	9796	X	6799	-0-	-2997	-0-	6749	3	3	4	Y	43	1	0			60
							47	9									
04	9480	X	1337	-0-	-8143	-0-	1315	3	22	9	Y	20					80
05	7905	X	3085	-0-	-4820	-0-	3084	3	1	4	Y	-0-					80
06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6408	3	2	4	Y	76					156
							84	9									
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8768	3	3	4	Y	-0-	60	1			96
*08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	335	1	6866	3	Y	-0-	72	7			24
*09	6480	X	2953	-0-	-3527	-0-	78	1	2875	3	Y	-0-	24	1			-0-
*10	8773	X	111	-0-	-8662	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	8490	X	613	-0-	-7877	-0-	14	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	18414	X	17311	-0-	-1103	-0-	17103	3	41	4	N	152	19	0	179	1	174
							167	9									
02	17304	X	15770	-0-	-1534	-0-	15535	3	36	4	N	181	15	0	180	1	160
							199	9									
03	19158	X	5452	-0-	-13706	-0-	5279	3	6	4	N	152	5	0			307
							167	9									
04	18540	X	11701	-0-	-6839	-0-	11352	3	20	4	N	299	10	0	169	1	427
							329	9									
05	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	27357	3	59	4	N	199	21	0	178	1	427
							219	9									
06	16890	X	5675	-0-	-11215	-0-	5479	3	17	4	N	163	3	0			587
							179	9									
07	17453	X	10	-0-	-17443	-0-	10	3			N	-0-					587
*08	12090	X	5342	-0-	-6748	-0-	215	1	3981	3	N	1042	1282	1			347
							1146	9									
*09	26430	X	8199	-0-	-18231	-0-	456	1	7535	3	N	187	187	1			347
							2	4	206	9							
*10	27311	X	17031	-0-	-10280	-0-	330	1	16498	3	N	184	184	1			347
							1	4	202	9							
*11	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	288	1	12580	3	N	1493	1493	1			347
							1	4	1642	9							
*12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	249	1	10766	3	N	314	379	1			282
							1	4	345	9							

TOTAL GAS PROD: 139,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19819	X	19819	-0-		-0-	-0-		19739	3	12	4	Y	62	11	0			94
									68	9									
02	11576	X	11576	-0-		-0-	-0-		11505	3	6	4	Y	59	6	0	90	1	57
									65	9									
03	24645	X	18765	-0-		-5880	-0-		18697	3	12	4	Y	51	9	0			99
									56	9									
04	23850	X	4700	-0-		-19150	-0-		4674	3	3	4	Y	21	2	0			118
									23	9									
05	24645	X	10957	-0-		-13688	-0-		10949	3	4	4	Y	4	4	0			118
									4	9									
06	21574	X	21574	-0-		-0-	-0-		21472	3	13	4	Y	81	4	0			195
									89	9									
07	18843	X	18843	-0-		-0-	-0-		18829	3	10	4	Y	4	3	0	75	1	121
									4	9									
*08	19083	X	19083	-0-		-0-	-0-		889	1	18193	3	Y	-0-	90	7			31
									1	4									
*09	21570	X	20091	-0-		-1479	-0-		507	1	19374	3	Y	190	144	1			77
									1	4	209	9							
*10	22289	X	15080	-0-		-7209	-0-		291	1	14788	3	Y	-0-					77
									1	4									
*11	21570	X	13804	-0-		-7766	-0-		310	1	13493	3	Y	-0-					77
									1	4									
12	20770	X	13558	-0-		-7212	-0-		302	1	13055	3	Y	182	181	1			78
									1	4	200	9							

TOTAL GAS PROD: 187,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7206	-0-		-1009	-0-		7196	3	6	4	N	4	5	0			136
									4	9									
02	7420	X	5456	-0-		-1964	-0-		5447	3	5	4	N	4	3	0			137
									4	9									
03	7657	X	6661	-0-		-996	-0-		6625	3	7	4	N	26	4	0			159
									29	9									
04	7410	X	7014	-0-		-396	-0-		6958	3	6	4	N	45	4	0			200
									50	9									
05	7440	X	7218	-0-		-222	-0-		7208	3	6	4	N	4	3	0			201
									4	9									
06	6960	X	5808	-0-		-1152	-0-		5701	3	6	4	N	92	2	0			291
									101	9									
07	7254	X	5280	-0-		-1974	-0-		5275	3	4	4	N	1	1	0			291
									1	9									
*08	7254	X	5340	-0-		-1914	-0-		311	1	5029	3	N	-0-	128	7			163
*09	7020	X	2514	-0-		-4506	-0-		152	1	2362	3	N	-0-					163
*10	7223	X	3700	-0-		-3523	-0-		73	1	3627	3	N	-0-					163
*11	5820	X	2091	-0-		-3729	-0-		47	1	2044	3	N	-0-					163
*12	5332	X	4668	-0-		-664	-0-		106	1	4561	3	N	1	2	3			162
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 62,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	42					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			85
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	64	7			22
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3878	3	1	9	N	1	1	0			175
02	3808	X	3449	-0-	-359	-0-	3448	3	1	9	N	1	1	0			175
03	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3598	3	25	9	N	23	1	0			197
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4179	3	66	4	N	2	1	0	163	1	35
							2	9									
05	3937	X	3501	-0-	-436	-0-	3500	3	1	9	N	1	1	0			35
06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3179	3	8	9	N	7					42
07	4402	X	2525	-0-	-1877	-0-	2525	3			N	-0-					42
*08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	3	N	11					53
							2	4	12	9							
*09	4260	X	2335	-0-	-1925	-0-	139	1	2194	3	N	-0-					53
							2	4									
*10	3503	X	1626	-0-	-1877	-0-	32	1	1594	3	N	-0-					53
*11	4710	X	7	-0-	-4703	-0-	7	3			N	-0-					53
*12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	5	3			48

TOTAL GAS PROD: 33,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	176	1			247
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					429
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	377	1			247
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	159					406
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	3			403

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 713

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2448	3	92	4	N	329	3	0	367	1	270
							362	9									
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	2308	3	77	4	N	252	2	0	190	1	330
							277	9									
03	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	1334	3	48	4	N	307	1	0	362	1	274
							338	9									
04	2820	X	31	-0-	-2789	-0-	31	3			N	-0-					274
05	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	9	3	9	9	N	8					282
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	254					536
07	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2760	3	133	4	N	1	1	0			536
							1	9									
*08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	153	1	2330	3	N	257	375	1			418
							59	4	283	9							
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					418
*10	2883	X	1021	-0-	-1862	-0-	15	1	803	3	N	183	183	1			418
							2	4	201	9							
*11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					418
12	2945	X	2098	-0-	-847	-0-	40	1	1689	3	N	190	186	1			422
							160	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 16,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	19771	-0-	-5587	-0-	19582	3	189	9	N	172	32	0	180	1	309
02	22904	X	17380	-0-	-5524	-0-	17208	3	172	9	N	156	25	0	183	1	257
03	21979	X	18515	-0-	-3464	-0-	18330	3	185	9	N	168	27	0			398
04	21270	X	20508	-0-	-762	-0-	19991	3	517	9	N	470	27	0	363	1	478
05	19778	X	16856	-0-	-2922	-0-	16847	3	9	9	N	8	9	0			477
06	19140	X	17096	-0-	-2044	-0-	16737	3	359	9	N	326	5	0			798
07	21204	X	949	-0-	-20255	-0-	949	3			N	-0-					798
*08	21204	X	8873	-0-	-12331	-0-	458	1	8415	3	N	-0-	643	7			155
*09	20520	X	8987	-0-	-11533	-0-	541	1	8444	3	N	-0-					155
							2	4									
*10	17670	X	14860	-0-	-2810	-0-	287	1	14365	3	N	188	188	1			155
							1	4	207	9							
*11	17100	X	12069	-0-	-5031	-0-	270	1	11798	3	N	-0-					155
							1	4									
*12	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	298	1	12914	3	N	364	364	1			155
							1	4	400	9							

TOTAL GAS PROD: 169,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16151	-0-	-1612	-0-	16052	3	24	4	N	68	15	0	184	1	98
							75	9									
02	15232	X	13608	-0-	-1624	-0-	13516	3	20	4	N	65	13	0			150
							72	9									
03	16275	X	14783	-0-	-1492	-0-	14745	3	24	4	N	13	13	0			150
							14	9									
04	15750	X	15357	-0-	-393	-0-	14786	3	21	4	N	500	3	0	193	1	454
							550	9									
05	16151	X	3594	-0-	-12557	-0-	3585	3	6	4	N	3	3	0			454
							3	9									
06	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18536	3	32	4	N	255	12	0			697
							281	9									
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14975	3	24	4	N	5	5	0			697
							6	9									
*08	15872	X	12669	-0-	-3203	-0-	736	1	11932	3	N	-0-	186	1	331	7	180
							1	4									
*09	17190	X	6903	-0-	-10287	-0-	405	1	6289	3	N	189	189	1			180
							1	4	208	9							
*10	17763	X	11010	-0-	-6753	-0-	212	1	10597	3	N	182	182	1			180
							1	4	200	9							
*11	17190	X	11858	-0-	-5332	-0-	269	1	11588	3	N	-0-					180
							1	4									
12	15004	X	11349	-0-	-3655	-0-	252	1	10885	3	N	192	194	1			178
							1	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 151,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12825	3	2	4	N	119	12	0	179	1	85
							131	9									
02	10864	X	7467	-0-	-3397	-0-	7400	3	9	4	N	53	6	0			132
							58	9									
03	12028	X	1544	-0-	-10484	-0-	1493	3	11	4	N	36	1	0			167
							40	9									
04	11640	X	9306	-0-	-2334	-0-	9295	3	3	4	N	7	7	0			167
							8	9									
05	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14567	3	3	4	N	9	9	0			167
							10	9									
06	11640	X	6337	-0-	-5303	-0-	6186	3	1	4	N	136	2	0			301
							150	9									
07	9610	X	261	-0-	-9349	-0-	4	4	257	9	N	234	380	1			155
*08	9610	X	4771	-0-	-4839	-0-	244	1	4504	3	N	2					157
							21	4	2	9							
*09	11640	X	8030	-0-	-3610	-0-	451	1	7106	3	N	373	373	1			157
							63	4	410	9							
*10	12028	X	10249	-0-	-1779	-0-	199	1	9964	3	N	-0-					157
							86	4									
*11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	165	1	7196	3	N	-0-					157
							38	4									
12	8308	X	7597	-0-	-711	-0-	171	1	7371	3	N	19	19	1			157
							34	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 90,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	12307	X	11818	-0-	-489	-0-	11814	3	4	9	N	4	4	0			234
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12994	3	3	9	N	3	4	0			233
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11086	3	4	9	N	4	3	0			234
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11920	3	3	9	N	3	3	0			234
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12860	3	2	9	N	2	2	0			234
06	12960	X	10782	-0-	-2178	-0-	10781	3	1	9	N	1	1	0			234
07	13392	X	10825	-0-	-2567	-0-	10824	3	1	9	N	1	1	0			234
*08	12307	X	9804	-0-	-2503	-0-	538	1	8759	3	N	460	169	1			525
							1	4	506	9							
*09	12450	X	5194	-0-	-7256	-0-	313	1	4880	3	N	-0-					525
							1	4									
*10	12865	X	5797	-0-	-7068	-0-	116	1	5681	3	N	-0-					525
*11	10770	X	7394	-0-	-3376	-0-	166	1	7227	3	N	-0-					525
							1	4									
12	10819	X	7559	-0-	-3260	-0-	171	1	7388	3	N	-0-					525

TOTAL GAS PROD: 118,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	3069	X	2116	-0-	-953	-0-	276	1	1513	3	N	269	179	1			327
							31	4	296	9							
02	2772	X	1704	-0-	-1068	-0-	305	1	1136	3	N	184	1	0	190	1	320
							61	4	202	9							
03	3069	X	255	-0-	-2814	-0-	87	4	168	9	N	153	174	1			299
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	188	1	2075	3	N	395	531	1			163
							189	4	435	9							
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	522	1	2202	3	N	707	177	1			693
							160	4	778	9							
06	2040	X	758	-0-	-1282	-0-	85	1	169	3	N	363					1056
							105	4	399	9							
07	2976	X	341	-0-	-2635	-0-	82	1	44	4	N	195	558	1			693
							215	9									
*08	2976	X	750	-0-	-2226	-0-	14	1	215	3	N	468	278	1	658	7	225
							6	4	515	9							
*09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	606	1	3772	3	N	735	735	1			225
							191	4	809	9							
*10	3658	X	1174	-0-	-2484	-0-	268	1	616	3	N	188	188	1			225
							83	4	207	9							
*11	750	X	6	-0-	-744	-0-	6	3			N	-0-					225
12	4464	X	219	-0-	-4245	-0-	15	3	204	9	N	185	185	1			225

TOTAL GAS PROD: 19,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,842

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8267	3	2	4	N	1	1	0			99
							1	9									
02	6664	X	3665	-0-	-2999	-0-	3664	3	1	4	N	-0-	1	0			98
03	7378	X	6233	-0-	-1145	-0-	6170	3	1	4	N	56	1	0			153
							62	9									
04	7140	X	2144	-0-	-4996	-0-	2144	3			N	-0-					153
05	7378	X	1430	-0-	-5948	-0-	1430	3			N	-0-					153
06	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6598	3	2	4	N	27					180
							30	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6672	3	2	4	N	-0-					180
*08	6231	X	5058	-0-	-1173	-0-	303	1	4735	3	N	18					198
							20	9									
*09	6630	X	1735	-0-	-4895	-0-	106	1	1629	3	N	-0-					198
*10	6851	X	4229	-0-	-2622	-0-	83	1	4146	3	N	-0-					198
*11	6630	X	6087	-0-	-543	-0-	137	1	5949	3	N	-0-					198
							1	4									
12	6665	X	4760	-0-	-1905	-0-	108	1	4652	3	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 56,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	11377	X	10304	-0-	-1073	-0-	10303	3	1	4	N	-0-					157
02	10276	X	9108	-0-	-1168	-0-	9107	3	1	4	N	-0-					157
03	10664	X	741	-0-	-9923	-0-	598	3	143	9	N	130					287
04	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15391	3	1	4	N	-0-					287
05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10610	3	1	4	N	-0-					287
06	9960	X	8180	-0-	-1780	-0-	8147	3	1	4	N	29					316
							32	9									
07	13516	X	10150	-0-	-3366	-0-	10149	3	1	4	N	-0-					316
*08	13516	X	7865	-0-	-5651	-0-	460	1	7404	3	N	-0-	171	7			145
							1	4									
*09	13080	X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1	2932	3	N	-0-					145
*10	10602	X	4638	-0-	-5964	-0-	91	1	4547	3	N	-0-					145
*11	9810	X	6497	-0-	-3313	-0-	147	1	6349	3	N	-0-					145
							1	4									
12	10137	X	9210	-0-	-927	-0-	208	1	8999	3	N	2					147
							1	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 95,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10884	3	248	4	N	756	9	0	1096	1	394
							832	9									
02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	7910	3	212	4	N	700	6	0	723	1	365
							770	9									
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9574	3	262	4	N	908	7	0	600	1	666
							999	9									
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9382	3	256	4	N	6	6	0	532	1	134
							7	9									
05	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	10491	3	275	4	N	1226	4	0	529	1	827
							1349	9									
06	7260	X	513	-0-	-6747	-0-	33	3	480	9	N	436					1263
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7093	3	20	4	N	464	900	1			827
							510	9									
*08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	434	1	7062	3	N	116	375	1			568
							173	4	128	9							
*09	7260	X	4437	-0-	-2823	-0-	203	1	3255	3	N	710	710	1			568
							198	4	781	9							
*10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	160	1	8039	3	N	539	539	1			568
							332	4	593	9							
*11	7260	X	6821	-0-	-439	-0-	136	1	5950	3	N	576	576	1			568
							101	4	634	9							
12	7502	X	6857	-0-	-645	-0-	140	1	6013	3	N	374	370	1			572
							293	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 96,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,811

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

01	9052	X	6638	-0-	-2414	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5893	-0-	-2031	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	2875	-0-	-5402	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	1	-0-	-2882	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	4	N	-0-					-0-
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	216	1	8447	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	90	1	3785	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	168	1	7256	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 35,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7692	-0-	-988	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	5664	-0-	-3016	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	1130	-0-	-6700	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	8835	X	6171	-0-	-2664	-0-	330	1	5841	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	4677	-0-	-3873	-0-	275	1	4401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	190	1	9465	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	169	1	7366	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	179	1	7727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	5353	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6244	X	4738	-0-	-1506	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
*08	5642	X	4445	-0-	-1197	-0-	4375	3	70	9	N	64					64
*09	5730	X	2323	-0-	-3407	-0-	2323	3			N	-0-					64
*10	5921	X	2150	-0-	-3771	-0-	2150	3			N	-0-					64
*11	5310	X	4108	-0-	-1202	-0-	4108	3			N	-0-					64
12	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	4733	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 54,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17					258
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	444	3	12	9	Y	11					269
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					269
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	317	3	220	9	Y	200	242	1			227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	110	1			282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	155	1			259
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	45	141	1			163
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	3	Y	-0-	43	1	11	7	109
							24	4									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	46	1			159
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	3	3	Y	-0-					159
							1	4									
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					159
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	3			157

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22788	3	3	4	N	-0-					-0-
02	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17736	3	2	4	N	-0-					-0-
03	18166	X	7619	-0-	-10547	-0-	7618	3	1	4	N	-0-					-0-
04	17580	X	8000	-0-	-9580	-0-	7999	3	1	4	N	-0-					-0-
05	0	W	16960	-0-	16960	16960	16958	3	2	4	N	-0-					-0-
06	0	W	12790	-0-	12790	29750	12788	3	2	4	N	-0-					-0-
07	0	W	9698	-0-	9698	39448	9696	3	2	4	N	-0-					-0-
08	0	W	2770	-0-	2770	42218	139	1	2631	3	N	-0-					-0-
09	0	W	5760	-0-	5760	47978	344	1	5415	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	0	W	9955	-0-	9955	57933	195	1	9759	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	0	W	8737	-0-	8737	66670	196	1	8540	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	0	W	8718	-0-	8718	75388	197	1	8520	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 131,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94329	X	94329	-0-	-0-	-0-	94328	3	1	4	N	-0-					-0-
02	59461	X	59461	-0-	-0-	-0-	59460	3	1	4	N	-0-					-0-
03	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	44185	3			N	-0-					-0-
04	23070	X	12609	-0-	-10461	-0-	12609	3			N	-0-					-0-
05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	38178	3	1	4	N	-0-					-0-
06	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	3			N	-0-					-0-
07	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	25664	3			N	-0-					-0-
08	23839	X	19782	-0-	-4057	-0-	1121	1	18660	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	23070	X	10098	-0-	-12972	-0-	601	1	9496	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	23839	X	16115	-0-	-7724	-0-	316	1	15798	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	23070	X	12732	-0-	-10338	-0-	285	1	12446	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	23839	X	12407	-0-	-11432	-0-	281	1	12126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 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	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16664	3	2	4	N	9	9	0			110
							10	9									
02	14112	X	14030	-0-	-82	-0-	14003	3	1	4	N	24	14	0			120
							26	9									
03	15469	X	6024	-0-	-9445	-0-	6016	3	1	4	N	6	6	0			120
							7	9									
04	16140	X	7623	-0-	-8517	-0-	7506	3	1	4	N	105	2	0			223
							116	9									
05	16678	X	16430	-0-	-248	-0-	16411	3	1	4	N	16	16	0			223
							18	9									
06	16140	X	15475	-0-	-665	-0-	15460	3	2	4	N	12	12	0			223
							13	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16628	3	2	4	N	191	8	0	183	1	223
							210	9									
*08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	836	1	13651	3	N	-0-	50	7			173
							1	4									
*09	15900	X	7557	-0-	-8343	-0-	442	1	7114	3	N	-0-					173
							1	4									
*10	16833	X	11745	-0-	-5088	-0-	223	1	11379	3	N	129	129	1			173
							1	4	142	9							
*11	16290	X	12475	-0-	-3815	-0-	280	1	12194	3	N	-0-					173
							1	4									
12	16833	X	12736	-0-	-4097	-0-	288	1	12447	3	N	-0-					173
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 152,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

01	5487	X	4006	-0-	-1481	-0-	3214	3	792	9	N	720	21	0	529	1	338
02	4956	X	3271	-0-	-1685	-0-	2795	3	476	9	N	433	15	0	361	1	395
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	360	357	1			398
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					398
05	3999	X	2183	-0-	-1816	-0-	1977	3	206	9	N	187	11	0	177	1	397
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	289					686
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					686
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1	124	7	373
*09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					373
*10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					373
*11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	3	N	-0-					373
*12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	381	379	1			375
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

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	1829	X	490	-0-	-1339	-0-	471	3	19	9	Y	17					235
02	1540	X	601	-0-	-939	-0-	565	3	36	9	Y	33					268
03	899	X	3	-0-	-896	-0-	3	4			Y	-0-					268
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2202	3	10	4	Y	481	242	1			507
							529	9									
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	1939	3	151	9	Y	137	245	1			399
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	624	3	42	4	Y	550	220	1			729
							605	9									
07	2821	X	223	-0-	-2598	-0-	21	4	202	9	Y	184	395	1			518
*08	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	134	1	2038	3	Y	1	138	1	35	7	346
							33	4	1	9							
*09	2730	X	193	-0-	-2537	-0-	54	1	33	3	Y	96	145	1			297
							106	9									
*10	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					297
*11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					297
*12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	3	3			294

TOTAL GAS PROD: 9,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

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	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1860	3	16	4	N	9	9	0			245
							10	9									
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	1622	3	16	4	N	113	7	0	183	1	168
							124	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1633	3	20	4	N	218	7	0	182	1	197
							240	9									
04	1830	N	391	-0-	-1439	-0-	388	3	1	4	N	2	2	0			197
							2	9									
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2403	3	23	4	N	169	9	0	160	1	197
							186	9									
06	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1527	3	20	4	N	113	4	0			306
							124	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	16	4	N	4	4	0			306
							4	9									
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	74	1	1091	3	N	-0-	88	7			218
*09	1680	N	938	-0-	-742	-0-	37	1	486	3	N	377	377	1			218
							415	9									
*10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	28	1	1459	3	N	-0-					218
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	36	1	1598	3	N	183	183	1			218
							201	9									
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1326	3	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 18,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 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	10168	X	3731	-0-	-6437	-0-	3655	3	9	4	Y	61	2	0	87	1	95
							67	9									
02	9212	X	7522	-0-	-1690	-0-	7459	3	18	4	Y	41	10	0			126
							45	9									
03	10199	X	3801	-0-	-6398	-0-	3775	3	5	4	Y	19	6	0			139
							21	9									
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	5					144
05	9765	X	1	-0-	-9764	-0-	1	4			Y	-0-					144
06	8070	X	1039	-0-	-7031	-0-	1017	3	2	4	Y	18	2	0			160
							20	9									
07	8339	X	3506	-0-	-4833	-0-	3497	3	6	4	Y	3	3	0			160
							3	9									
*08	3813	X	1732	-0-	-2081	-0-	89	1	1643	3	Y	-0-	113	7			47
*09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	39	1			8
*10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	165	40	1			133
							182	9									
*11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	20	1	900	3	Y	5	54	1			84
							6	9									
*12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	57	1	2469	3	Y	204	69	1			219
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 27,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	11036	X	3165	-0-	-7871	-0-	3093	3	6	4	Y	60	1	0	87	1	95
							66	9									
02	9968	X	2892	-0-	-7076	-0-	2855	3	6	4	Y	28	2	0			121
							31	9									
03	11036	X	2372	-0-	-8664	-0-	2356	3	2	4	Y	13	2	0			132
							14	9									
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	5					137
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					137
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4184	3	77	9	Y	70	2	0			205
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4318	3	1	9	Y	1	1	0			205
*08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	143	1	2598	3	Y	-0-	145	7			60
*09	4260	X	2619	-0-	-1641	-0-	75	1	2536	3	Y	7	50	1			17
							8	9									
*10	4402	X	1587	-0-	-2815	-0-	37	1	1482	3	Y	62	29	1			50
							68	9									
*11	4260	X	685	-0-	-3575	-0-	16	1	669	3	Y	-0-	20	1			30
12	4309	X	2232	-0-	-2077	-0-	49	1	2118	3	Y	59	25	1			64
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 26,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	8560	3	7	4	Y	62	3	0	87	1	95
							68	9									
02	9240	X	7633	-0-	-1607	-0-	7588	3	6	4	Y	35	5	0			125
							39	9									
03	10230	X	7450	-0-	-2780	-0-	7423	3	6	4	Y	19	5	0			139
							21	9									
04	9600	X	6943	-0-	-2657	-0-	6885	3	6	4	Y	47	2	0			184
							52	9									
05	28262	X	28262	-0-	-0-	-0-	28222	3	6	4	Y	31	31	0			184
							34	9									
06	8370	X	3884	-0-	-4486	-0-	3846	3	7	4	Y	28	2	0			210
							31	9									
07	8463	X	5495	-0-	-2968	-0-	5484	3	10	4	Y	1	1	0			210
							1	9									
*08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	316	1	5697	3	Y	-0-	148	7			62
*09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	222	1	7207	3	Y	134	51	1			145
							1	4	147	9							
*10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	153	1	6197	3	Y	100	165	1			80
							110	9									
*11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	140	1	6102	3	Y	35	32	1			83
							39	9									
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	115	1	4932	3	Y	38	69	1			52
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 99,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	926	-0-	-7568	-0-	924	3	2	4	N	-0-					-0-
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
05	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	3			N	-0-					-0-
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8550	-0-	-1122	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
*08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	394	1	6397	3	N	77					77
							85	9									
*09	9990	X	4044	-0-	-5946	-0-	238	1	3805	3	N	-0-					77
							1	4									
*10	10323	X	7627	-0-	-2696	-0-	150	1	7476	3	N	-0-					77
							1	4									
*11	9990	X	4680	-0-	-5310	-0-	104	1	4576	3	N	-0-					77
12	8556	X	7662	-0-	-894	-0-	173	1	7488	3	N	-0-					77
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 85,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7702	-0-	-2993	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	6734	-0-	-1722	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	541	-0-	-7860	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	1123	-0-	-7007	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	4475	-0-	-3461	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7624	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
*09	9540	X	5190	-0-	-4350	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	1733	-0-	-8125	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*11	9540	X	3258	-0-	-6282	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	3493	-0-	-4133	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2540	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	115	1	1974	3	N	176	67	7			109
							194	9									
*09	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	102	1	1603	3	N	-0-					109
*10	2263	X	1523	-0-	-740	-0-	30	1	1493	3	N	-0-					109
*11	2190	X	888	-0-	-1302	-0-	20	1	868	3	N	-0-					109
*12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	55	1	2372	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 30,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					665
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	381	1			284
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	190	1			198
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*12	14B2	EXT	73	-0-	73	73	2	1	71	3	N	-0-	3	3			195

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	3044	3	22	4	N	350	1	0	361	1	438
							385	9									
02	3864	X	2965	-0-	-899	-0-	2759	3	20	4	N	169	1	0	358	1	248
							186	9									
03	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	2519	3	19	4	N	225	179	1			294
							248	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3248	3	22	4	N	377	359	1			312
							415	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3159	3	13	4	N	365	365	1			312
							402	9									
06	3330	X	1021	-0-	-2309	-0-	707	3	2	4	N	284					596
							312	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4034	3	723	9	N	657	941	1			312
*08	3813	X	2897	-0-	-916	-0-	142	1	2328	3	N	388	367	1			333
							427	9									
*09	3690	X	995	-0-	-2695	-0-	31	1	567	3	N	361	361	1			333
							397	9									
*10	4340	X	3125	-0-	-1215	-0-	45	1	2257	3	N	748	748	1			333
							823	9									
*11	4200	X	214	-0-	-3986	-0-	5	1	209	3	N	-0-					333
12	4340	X	2480	-0-	-1860	-0-	46	1	2018	3	N	378	378	1			333
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 31,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,302

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	3405	-0-	-5430	-0-	3332	3	6	4	Y	61	1	0	87	1	95
							67	9									
02	7980	X	1581	-0-	-6399	-0-	1547	3	4	4	Y	27	1	0			121
							30	9									
03	8835	X	5134	-0-	-3701	-0-	5109	3	7	4	Y	16	4	0			133
							18	9									
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	4					137
05	8835	X	23	-0-	-8812	-0-	23	4			Y	-0-					137
06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12615	3	24	4	Y	440	9	0			568
							484	9									
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11415	3	21	4	Y	5	4	0			569
							6	9									
*08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	629	1	11338	3	Y	-0-	402	7			167
							1	4									
*09	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	350	1	11252	3	Y	127	139	1			155
							1	4	140	9							
*10	8835	X	7736	-0-	-1099	-0-	185	1	7470	3	Y	73	169	1			59
							1	4	80	9							
*11	8550	X	5241	-0-	-3309	-0-	115	1	4993	3	Y	121	24	1			156
							133	9									
12	8835	X	4045	-0-	-4790	-0-	92	1	3932	3	Y	19	128	1			47
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 75,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4373	3	83	4	Y	63	8	0	91	1	226
							69	9									
02	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3716	3	70	4	Y	104	6	0	90	1	234
							114	9									
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	3989	3	86	4	Y	347	7	0	89	1	485
							382	9									
04	4950	X	35	-0-	-4915	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					485
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	86	86	1			485
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	244					729
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					729
*08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	531	7			198
*09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	192	1			6
*10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12281	-0-	-367		-0-		12134	3	31	4	Y	105	8	0	89	1	167
									116	9									
02	11424	X	9379	-0-	-2045		-0-		9244	3	24	4	Y	101	12	0	87	1	169
									111	9									
03	12462	X	11889	-0-	-573		-0-		11842	3	30	4	Y	15	15	0			169
									17	9									
04	12060	X	11746	-0-	-314		-0-		11715	3	27	4	Y	4	4	0			169
									4	9									
05	12400	X	10205	-0-	-2195		-0-		10161	3	30	4	Y	13	13	0			169
									14	9									
06	11880	X	9957	-0-	-1923		-0-		9908	3	29	4	Y	18	10	0	137	1	40
									20	9									
07	12930	X	12930	-0-	-0-		-0-		12700	3	30	4	Y	182	8	0	206	1	8
									200	9									
*08	9793	X	9793	-0-	-0-		-0-		451	1	9137	3	Y	185	111	1			82
									1	4	204	9							
*09	14526	X	14526	-0-	-0-		-0-		374	1	14151	3	Y	-0-					82
									1	4									
*10	9347	X	9347	-0-	-0-		-0-		181	1	9081	3	Y	77	39	1			120
									85	9									
*11	9638	X	9638	-0-	-0-		-0-		216	1	9347	3	Y	67	59	1			128
									1	4	74	9							
*12	7986	X	7986	-0-	-0-		-0-		181	1	7786	3	Y	16	58	1			86
									1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 129,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16165	X	16165	-0-	-0-		-0-		16025	3	27	4	Y	103	8	0	88	1	166
									113	9									
02	12300	X	12300	-0-	-0-		-0-		12174	3	15	4	Y	101	12	0	87	1	168
									111	9									
03	13470	X	13470	-0-	-0-		-0-		13430	3	26	4	Y	13	12	0			169
									14	9									
04	14100	X	12947	-0-	-1153		-0-		12924	3	21	4	Y	2	3	0			168
									2	9									
05	14570	X	11226	-0-	-3344		-0-		11207	3	7	4	Y	11	10	0			169
									12	9									
06	14100	X	10852	-0-	-3248		-0-		10804	3	29	4	Y	17	7	0	137	1	42
									19	9									
07	13609	X	12075	-0-	-1534		-0-		11807	3	15	4	Y	230	4	0	257	1	11
									253	9									
*08	11902	X	11902	-0-	-0-		-0-		552	1	11127	3	Y	202	123	1			90
									1	4	222	9							
*09	14794	X	14794	-0-	-0-		-0-		380	1	14413	3	Y	-0-					90
									1	4									
*10	11902	X	11902	-0-	-0-		-0-		232	1	11617	3	Y	47	42	1			95
									1	4	52	9							
*11	9954	X	9954	-0-	-0-		-0-		221	1	9673	3	Y	54	46	1			103
									1	4	59	9							
*12	10063	X	10063	-0-	-0-		-0-		226	1	9745	3	Y	84	47	1			140
									92	9									

TOTAL GAS PROD: 147,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9703	X	8853	-0-	-850	-0-	8773	3	15	4	Y	59	6	0	92	1	92
							65	9									
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8917	3	12	4	Y	42	11	0			123
							46	9									
03	9703	X	4852	-0-	-4851	-0-	4822	3	8	4	Y	20	6	0			137
							22	9									
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	5					142
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					142
06	9630	X	5593	-0-	-4037	-0-	5510	3	8	4	Y	68	7	0			203
							75	9									
07	9951	X	46	-0-	-9905	-0-	45	3	1	9	Y	1					204
*08	4000	X	667	-0-	-3333	-0-	32	1	635	3	Y	-0-	144	7			60
*09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	489	1	15938	3	Y	101	50	1			111
							1	4	111	9							
*10	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	256	1	10392	3	Y	153	140	1			124
							1	4	168	9							
*11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	165	1	7142	3	Y	19	50	1			93
							1	4	21	9							
*12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	175	1	7553	3	Y	50	77	1			66
							1	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 71,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7116	3	19	4	Y	103	6	0	89	1	167
							113	9									
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6814	3	17	4	Y	100	12	0	87	1	168
							110	9									
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5935	3	21	4	Y	11	10	0			169
							12	9									
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	4	Y	2	3	0			168
							2	9									
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5333	3	46	4	Y	10	9	0			169
							11	9									
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7446	3	35	4	Y	21	10	0	137	1	43
							23	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7047	3	37	4	Y	246	6	0	272	1	11
							271	9									
*08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	399	1	8176	3	Y	340	200	1			151
							1	4	374	9							
*09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	275	1	10552	3	Y	-0-					151
							1	4									
*10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	146	1	7299	3	Y	38	71	1			118
							42	9									
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	142	1	6229	3	Y	25	57	1			86
							28	9									
*12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	159	1	6868	3	Y	63	39	1			110
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 87,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9455	X	3508	-0-	-5947	-0-	3508	3			Y	-0-					16
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9361	3	2	4	Y	44	3	0			57
							48	9									
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1					58
04	6780	X	95	-0-	-6685	-0-	80	3	15	9	Y	14					72
05	7006	X	101	-0-	-6905	-0-	101	3			Y	-0-					72
06	6780	X	2189	-0-	-4591	-0-	2189	3			Y	-0-					72
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					72
*08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	327	1	6058	3	Y	10					82
							9	4	11	9							
*09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	184	1	7121	3	Y	-0-					82
							1	4									
*10	DLQ G-10		8737	-0-	8737	8737	173	1	8562	3	Y	-0-					82
							2	4									
*11	DLQ G-10		7206	-0-	7206	15943	162	1	7040	3	Y	-0-					82
							4	4									
*12	DLQ G-10		7816	-0-	7816	23759	177	1	7637	3	Y	-0-	2	3			80
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 60,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	10230	X	8065	-0-	-2165	-0-	8064	3	1	9	Y	1	1	0			15
02	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	8611	3	3	9	Y	3	2	0			16
03	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9887	3	1	9	Y	1	2	0			15
04	8100	X	5990	-0-	-2110	-0-	5973	3	17	9	Y	15					30
05	8060	X	7486	-0-	-574	-0-	7485	3	1	9	Y	1	1	0			30
06	9570	X	4965	-0-	-4605	-0-	4965	3			Y	-0-					30
07	9889	X	3009	-0-	-6880	-0-	3009	3			Y	-0-					30
*08	9889	X	3794	-0-	-6095	-0-	162	1	3632	3	Y	-0-					30
*09	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	378	1	13758	3	Y	-0-					30
							2	4									
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	194	1	9588	3	Y	-0-					30
							3	4									
*11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	172	1	7469	3	Y	-0-					30
							4	4									
*12	10943	X	9076	-0-	-1867	-0-	205	1	8869	3	Y	-0-	1	5			29
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 92,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5230	-0-		-1218		-0-	5113	3	30	4	Y	79	10	0			292
									87	9									
02	5824	X	4312	-0-		-1512		-0-	4176	3	128	4	Y	7	7	0	121	1	171
									8	9									
03	5952	X	4707	-0-		-1245		-0-	4424	3	189	4	Y	85	7	0	192	1	57
									94	9									
04	5760	X	5092	-0-		-668		-0-	4494	3	550	4	Y	44	7	0	55	1	39
									48	9									
05	5765	X	5765	-0-		-0-		-0-	5736	3	29	9	Y	26	8	0			57
06	5070	X	4855	-0-		-215		-0-	4727	3	128	9	Y	116	4	0	112	1	57
07	5270	X	5029	-0-		-241		-0-	4953	3	2	4	Y	67	4	0	63	1	57
									74	9									
*08	5270	X	4186	-0-		-1084		-0-	239	1	3830	3	Y	96					153
									11	4	106	9							
*09	5580	X	1466	-0-		-4114		-0-	80	1	1325	3	Y	48	63	1			138
									8	4	53	9							
*10	5766	X	2339	-0-		-3427		-0-	45	1	2232	3	Y	49	56	1			131
									8	4	54	9							
*11	6768	X	6768	-0-		-0-		-0-	146	1	6571	3	Y	30	53	1			108
									18	4	33	9							
*12	5022	X	4700	-0-		-322		-0-	106	1	4557	3	Y	-0-	1	5			107
									37	4									

TOTAL GAS PROD: 54,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12427	-0-		-1368		-0-	12293	3	22	4	Y	102	7	0	88	1	166
									112	9									
02	12460	X	10538	-0-		-1922		-0-	10410	3	18	4	Y	100	11	0	87	1	168
									110	9									
03	13795	X	12142	-0-		-1653		-0-	12107	3	21	4	Y	13	12	0			169
									14	9									
04	13350	X	12014	-0-		-1336		-0-	11990	3	21	4	Y	3	3	0			169
									3	9									
05	13423	X	10433	-0-		-2990		-0-	10401	3	19	4	Y	12	13	0			168
									13	9									
06	12030	X	10470	-0-		-1560		-0-	10426	3	22	4	Y	20	11	0	137	1	40
									22	9									
07	13340	X	13340	-0-		-0-		-0-	13112	3	27	4	Y	183	8	0	207	1	8
									201	9									
*08	8852	X	8852	-0-		-0-		-0-	403	1	8266	3	Y	166	100	1			74
									183	9									
*09	12886	X	12886	-0-		-0-		-0-	326	1	12559	3	Y	-0-					74
									1	4									
*10	9333	X	9333	-0-		-0-		-0-	181	1	9126	3	Y	24	35	1			63
									26	9									
*11	9226	X	9226	-0-		-0-		-0-	209	1	8964	3	Y	47	31	1			79
									1	4	52	9							
*12	6649	X	6649	-0-		-0-		-0-	150	1	6479	3	Y	17	36	1			60
									1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 128,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	3854	-0-		-3772	-0-	3853	3	1	4	N	-0-			-0-
02	6020	X	1664	-0-		-4356	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
03	5921	X	170	-0-		-5751	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	5430	X	195	-0-		-5235	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	5549	X	-0-	-0-		-5549	-0-					N	-0-			-0-
06	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					N	-0-			-0-
07	1829	X	-0-	-0-		-1829	-0-					N	-0-			-0-
08	1142	X	1142	-0-		-0-	-0-	121	1	1021	3	N	-0-			-0-
09	497	X	497	-0-		-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-			-0-
10	1125	X	1125	-0-		-0-	-0-	28	1	1097	3	N	-0-			-0-
11	1110	X	515	-0-		-595	-0-	12	1	503	3	N	-0-			-0-
*12	1220	X	1220	-0-		-0-	-0-	27	1	1193	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1804	-0-		-1761	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
02	3220	X	1392	-0-		-1828	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
03	3565	X	1949	-0-		-1616	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
04	2460	X	1432	-0-		-1028	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
05	2542	X	1210	-0-		-1332	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
06	1890	X	1622	-0-		-268	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
07	1953	X	1886	-0-		-67	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
08	2397	X	2397	-0-		-0-	-0-	79	1	2318	3	N	-0-			-0-
09	1620	X	896	-0-		-724	-0-	40	1	856	3	N	-0-			-0-
10	1891	X	1045	-0-		-846	-0-	19	1	1026	3	N	-0-			-0-
11	2310	X	973	-0-		-1337	-0-	22	1	951	3	N	-0-			-0-
*12	2621	X	2621	-0-		-0-	-0-	59	1	2562	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10054	X	10054	-0-		-0-	-0-	10053	3	1	4	N	-0-			-0-
02	6944	X	3727	-0-		-3217	-0-	3727	3			N	-0-			-0-
03	7688	X	534	-0-		-7154	-0-	534	3			N	-0-			-0-
04	9720	X	490	-0-		-9230	-0-	490	3			N	-0-			-0-
05	18797	X	18797	-0-		-0-	-0-	18795	3	2	4	N	-0-			-0-
06	11482	X	11482	-0-		-0-	-0-	11480	3	2	4	N	-0-			-0-
07	7821	X	7821	-0-		-0-	-0-	7821	3			N	-0-			-0-
08	10611	X	10611	-0-		-0-	-0-	646	1	9964	3	N	-0-			-0-
								1	4							
09	12630	X	5688	-0-		-6942	-0-	342	1	5345	3	N	-0-			-0-
								1	4							
10	13051	X	10115	-0-		-2936	-0-	201	1	9913	3	N	-0-			-0-
								1	4							
*11	11490	X	4630	-0-		-6860	-0-	105	1	4525	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	4878	-0-		-5724	-0-	112	1	4766	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	6936	3	4	9	Y	4	4	0			16
							1	4									
02	6580	X	5990	-0-	-590	-0-	5979	3	11	9	Y	10	9	0			17
							1	4									
03	7285	X	6111	-0-	-1174	-0-	6103	3	8	9	Y	7	7	0			17
							1	4									
04	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	6434	3	17	9	Y	15	2	0			30
							1	4									
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8057	3	10	9	Y	9	8	0			31
							1	4									
06	6720	X	4768	-0-	-1952	-0-	4764	3	4	9	Y	4	5	0			30
							1	4									
07	6665	X	5079	-0-	-1586	-0-	5075	3	4	9	Y	4	3	0			31
							1	4									
*08	6665	X	6492	-0-	-173	-0-	322	1	6139	3	Y	21					52
							8	4	23	9							
*09	7800	X	6451	-0-	-1349	-0-	168	1	6282	3	Y	-0-					52
							1	4									
*10	8060	X	5576	-0-	-2484	-0-	109	1	5466	3	Y	-0-					52
							1	4									
*11	6330	X	5397	-0-	-933	-0-	119	1	5272	3	Y	-0-					52
							6	4									
*12	6665	X	5532	-0-	-1133	-0-	125	1	5406	3	Y	-0-	1	3			51
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 72,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	7723	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7056	X	6848	-0-	-208	-0-	6846	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7812	X	7123	-0-	-689	-0-	7122	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7470	X	6319	-0-	-1151	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6212	-0-	-1507	-0-	6211	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7470	X	4802	-0-	-2668	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7218	-0-	-377	-0-	7217	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	356	1	7251	3	N	-0-					-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	218	1	8449	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7223	X	6230	-0-	-993	-0-	122	1	6108	3	N	-0-					-0-
*11	7350	X	5343	-0-	-2007	-0-	123	1	5219	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	8649	X	7001	-0-	-1648	-0-	159	1	6841	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 81,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	496	N	470	-0-	-26	-0-	183	3	287	9	N	261					557
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	504	3	195	9	N	177	338	1			396
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	404	3	120	9	N	109	177	1			328
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					328
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	143	3	142	9	N	129					457
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					457
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	4	N	-0-	188	1	99	7	170
*09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2441	3	24	4	N	376	376	1			170
							414	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	304	1			170
*11	240	N	61	-0-	-179	-0-	59	3	2	4	N	-0-					170
12	868	N	32	-0-	-836	-0-	30	3	2	4	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	44	7	-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1639	3	1076	4	Y	-0-					76
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1900	3	971	4	Y	1	1	0			76
							1	9									
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	46	3	1022	4	Y	-0-					76
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	4			Y	-0-					76
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	2911	3	1059	4	Y	1	1	0			76
							1	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1867	3	1028	4	Y	-0-					76
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	2367	3	1134	4	Y	-0-					76
*08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	872	3	Y	167	133	1			110
							184	9									
*09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	128	1	4689	3	Y	-0-					110
*10	713	X	12	-0-	-701	-0-	12	3			Y	-0-					110
*11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					110
*12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	121	1	5201	3	Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 29,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8407	-0-	-676	-0-	7879	3	53	4	N	432	3	0	351	1	335
							475	9									
02	8148	X	7509	-0-	-639	-0-	7105	3	51	4	N	321	3	0	361	1	292
							353	9									
03	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	7321	3	59	4	N	389	2	0	514	1	165
							428	9									
04	8250	X	7834	-0-	-416	-0-	7481	3	47	4	N	278	2	0			441
							306	9									
05	8401	X	8153	-0-	-248	-0-	8103	3	49	4	N	1	2	0			440
							1	9									
06	8130	X	7040	-0-	-1090	-0-	6974	3	64	4	N	2	1	0			441
							2	9									
07	8308	X	7283	-0-	-1025	-0-	7221	3	62	4	N	-0-					441
*08	8091	X	4874	-0-	-3217	-0-	4873	3	1	9	N	1	316	7			126
*09	7890	X	5006	-0-	-2884	-0-	4607	3	399	9	N	363	363	1			126
*10	8153	X	3762	-0-	-4391	-0-	3213	3	549	9	N	499	499	1			126
*11	7050	X	6150	-0-	-900	-0-	5534	3	616	9	N	560	560	1			126
12	7285	X	6292	-0-	-993	-0-	5907	3	385	9	N	350	345	1			131

TOTAL GAS PROD: 80,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,196

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5230	-0-	-2737	-0-	4824	3	73	4	N	303	12	0	372	1	301
							333	9									
02	7140	X	3711	-0-	-3429	-0-	3420	3	46	4	N	223	8	0	341	1	175
							245	9									
03	8060	X	6505	-0-	-1555	-0-	5970	3	67	4	N	425	12	0	178	1	410
							468	9									
04	7800	X	7087	-0-	-713	-0-	6370	3	60	4	N	597	12	0	541	1	454
							657	9									
05	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	6932	3	68	4	N	196	17	0	178	1	455
							216	9									
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	5593	3	72	4	N	753	10	0	743	1	455
							828	9									
07	7316	X	7080	-0-	-236	-0-	5602	3	46	4	N	1302	8	0	1295	1	454
							1432	9									
*08	7316	X	4314	-0-	-3002	-0-	3872	3	442	9	N	402	563	1			293
*09	7080	X	4434	-0-	-2646	-0-	4234	3	200	9	N	182	182	1			293
*10	7223	X	2366	-0-	-4857	-0-	2301	3	65	9	N	59	59	1			293
*11	6840	X	4555	-0-	-2285	-0-	4555	3			N	-0-					293
12	7068	X	4965	-0-	-2103	-0-	4965	3			N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: 63,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,442

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	3857	3	54	4	N	446	547	1			164
							491	9									
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	3526	3	60	4	N	587	358	1			393
							646	9									
03	4929	X	1817	-0-	-3112	-0-	1544	3	32	4	N	219	510	1			102
							241	9									
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5019	3	74	4	N	388	348	1			142
							427	9									
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6382	3	69	4	N	532	355	1			319
							585	9									
06	4530	X	3605	-0-	-925	-0-	3456	3	64	4	N	77					396
							85	9									
07	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	3843	3	72	4	N	-0-					396
*08	5394	X	2392	-0-	-3002	-0-	2392	3			N	-0-	339	7			57
*09	5220	X	1772	-0-	-3448	-0-	1772	3			N	-0-					57
*10	5394	X	1426	-0-	-3968	-0-	1029	3	397	9	N	361	361	1			57
*11	3780	X	1421	-0-	-2359	-0-	1421	3			N	-0-					57
12	3906	X	2112	-0-	-1794	-0-	1902	3	210	9	N	191	191	1			57

TOTAL GAS PROD: 39,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	469	3	179	4	N	385	182	1			821
							424	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	234	4	333	9	N	303	348	1			776
03	496	N	175	-0-	-321	-0-	20	4	155	9	N	141	179	1			738
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	2	165	1			575
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	886	3	67	4	N	185	167	1			593
							204	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	471	3	3	4	N	548	548	1			593
							603	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	297	3	613	9	N	557	557	1			593
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	341	7			252
*09	1080	N	101	-0-	-979	-0-	80	1	21	3	N	-0-					252
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	80	1	1871	3	N	-0-					252
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					252
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	3	204	9	N	185	185	1			252

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2090	-0-	-1475	-0-	2013	3	1	4	Y	69					278
							76	9									
02	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	1648	3	342	9	Y	311	115	1			474
03	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	1749	3	87	9	Y	79	496	1			57
04	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	1650	3	41	9	Y	37	55	1			39
05	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1727	3	20	9	Y	18					57
06	2130	X	1504	-0-	-626	-0-	1380	3	2	4	Y	111	111	1			57
							122	9									
07	2201	X	1420	-0-	-781	-0-	1351	3	69	9	Y	63	63	1			57
*08	1829	X	1251	-0-	-578	-0-	66	1	1079	3	Y	96					153
							106	9									
*09	1680	X	883	-0-	-797	-0-	51	1	829	3	Y	-0-	63	1			90
							3	4									
*10	1736	X	1196	-0-	-540	-0-	23	1	1167	3	Y	1	37	1			54
							5	4	1	9							
*11	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-	22	1			32
							16	4									
*12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	33	1	1407	3	Y	-0-	1	5			31
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 18,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1781	3	360	9	Y	327	1	0	232	1	508
02	2660	N	1600	-0-	-1060	-0-	1573	3	1	4	Y	24	1	0			531
							26	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	283	1			248
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	44	1			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	3000	N	4885	-0-	1885	1885	2072	3	83	4	Y	2482	2397	1			289
							2730	9									
07	3100	N	4228	-0-	1128	3013	630	3	3598	9	Y	3271	3271	1			289
*08	3100	N	6108	-0-	3008	6021	389	1	4379	3	Y	1218	1134	1			373
							1340	9									
*09	7727	X	1706	-0-	-6021	-0-	79	1	985	3	Y	584	575	1			382
							642	9									
*10	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	31	1	630	3	Y	215	149	1			448
							237	9									
*11	2850	X	171	-0-	-2679	-0-	17	1	16	3	Y	125	304	1			269
							138	9									
12	2945	X	495	-0-	-2450	-0-	32	1	72	3	Y	355	183	1			441
							391	9									

TOTAL GAS PROD: 22,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,601

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	3	90	9	Y	82	14	0			296
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6629	3	11	9	Y	10	10	0	123	1	173
03	9145	X	6965	-0-	-2180	-0-	6867	3	98	9	Y	89	10	0	195	1	57
04	8850	X	6916	-0-	-1934	-0-	6865	3	51	9	Y	46	10	0	54	1	39
05	9145	X	7292	-0-	-1853	-0-	7263	3	29	9	Y	26	8	0			57
06	7890	X	6245	-0-	-1645	-0-	6117	3	128	9	Y	116	5	0	111	1	57
07	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6008	3	75	9	Y	68	4	0	64	1	57
*08	7161	X	5564	-0-	-1597	-0-	315	1	5143	3	Y	96					153
							106	9									
*09	7050	X	1781	-0-	-5269	-0-	101	1	1524	3	Y	142	63	1			232
							156	9									
*10	7285	X	5011	-0-	-2274	-0-	94	1	4765	3	Y	138	94	1			276
							152	9									
*11	6240	X	4642	-0-	-1598	-0-	99	1	4369	3	Y	158	113	1			321
							174	9									
*12	6076	X	3691	-0-	-2385	-0-	83	1	3608	3	Y	-0-	2	3			319

TOTAL GAS PROD: 68,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	1817	3	653	9	Y	594	7	0			715
02	2716	X	1810	-0-	-906	-0-	1238	3	572	9	Y	520	4	0	1011	1	220
03	3007	X	659	-0-	-2348	-0-	483	3	176	9	Y	160	1	0	178	1	201
04	2910	X	1513	-0-	-1397	-0-	1105	3	408	9	Y	371	3	0	357	1	212
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5941	3	7	9	Y	6	6	0			212
06	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	2045	3	162	9	Y	147	2	0			357
07	2015	X	1315	-0-	-700	-0-	1314	3	1	9	Y	1	1	0			357
*08	1550	X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			Y	-0-	50	7			307
*09	4290	X	1981	-0-	-2309	-0-	1036	3	945	9	Y	859	859	1			307
*10	4433	X	2005	-0-	-2428	-0-	728	3	1277	9	Y	1161	1161	1			307
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					307
12	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			Y	-0-					307

TOTAL GAS PROD: 25,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,819

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	15035	X	14381	-0-	-654	-0-	12995	3	371	4	N	923	29	0	1072	1	580
							1015	9									
02	14056	X	12982	-0-	-1074	-0-	11945	3	327	4	N	645	23	0	872	1	330
							710	9									
03	15562	X	13883	-0-	-1679	-0-	12484	3	366	4	N	939	25	0	789	1	455
							1033	9									
04	15060	X	13866	-0-	-1194	-0-	13151	3	343	4	N	338	24	0	539	1	230
							372	9									
05	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	14302	3	334	4	N	1236	21	0	877	1	568
							1360	9									
06	13920	X	12637	-0-	-1283	-0-	11491	3	304	4	N	765	12	0	753	1	568
							842	9									
07	14384	X	14229	-0-	-155	-0-	13047	3	345	4	N	761	11	0	750	1	568
							837	9									
*08	14322	X	11877	-0-	-2445	-0-	645	1	10505	3	N	341	547	1			362
							352	4	375	9							
*09	15480	X	7846	-0-	-7634	-0-	378	1	5901	3	N	1114	1114	1			362
							342	4	1225	9							
*10	15996	X	11511	-0-	-4485	-0-	205	1	10237	3	N	572	572	1			362
							440	4	629	9							
*11	13770	X	11037	-0-	-2733	-0-	237	1	10324	3	N	384	384	1			362
							54	4	422	9							
12	14229	X	11641	-0-	-2588	-0-	263	1	11362	3	N	-0-					362
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 151,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,018

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1233	3	29	4	Y	284	4	0	225	1	455
							312	9									
02	1708	N	551	-0-	-1157	-0-	505	3	18	4	Y	25	2	0			478
							28	9									
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	4			Y	-0-	254	1			224
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	40	1			184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
06	3000	N	4329	-0-	1329	1329	1577	3	20	4	Y	2484	2	0	2377	1	289
							2732	9									
07	3100	N	3811	-0-	711	2040	213	3	3598	9	Y	3271	3271	1			289
*08	3100	N	1332	-0-	-1768	272	71	1	1019	3	Y	220	442	1			67
							242	9									
*09	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	48	1	943	3	Y	219	143	1			143
							241	9									
*10	1891	X	1	-0-	-1890	-0-	1	3			Y	-0-	56	1			87
*11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	125	59	1			153
12	1891	X	18	-0-	-1873	-0-	1	3	17	9	Y	15	104	1			64

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,643

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	14958	3	51	4	N	444	28	0	583	1	276
							488	9									
02	13216	X	12884	-0-	-332	-0-	12504	3	44	4	N	305	28	0	369	1	184
							336	9									
03	13175	X	12983	-0-	-192	-0-	12513	3	46	4	N	385	32	0	367	1	170
							424	9									
04	15000	X	4592	-0-	-10408	-0-	4325	3	15	4	N	229	12	0			387
							252	9									
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15419	3	56	4	N	216	38	0	178	1	387
							238	9									
06	15000	X	13179	-0-	-1821	-0-	13036	3	55	4	N	80	21	0			446
							88	9									
07	14260	X	13164	-0-	-1096	-0-	13086	3	55	4	N	21	21	0			446
							23	9									
*08	12989	X	8533	-0-	-4456	-0-	8447	3	86	9	N	78	187	1			337
*09	15210	X	9765	-0-	-5445	-0-	9051	3	714	9	N	649	649	1			337
*10	15717	X	5777	-0-	-9940	-0-	5575	3	202	9	N	184	184	1			337
*11	13170	X	10704	-0-	-2466	-0-	10304	3	400	9	N	364	364	1			337
12	13175	X	11676	-0-	-1499	-0-	11059	3	617	9	N	561	561	1			337

TOTAL GAS PROD: 134,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,516

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1756	3	282	4	Y	329	3	0	240	1	514
							362	9									
02	2240	N	1578	-0-	-662	-0-	1016	3	534	4	Y	25	2	0			537
							28	9									
03	1891	N	680	-0-	-1211	-0-	427	4	253	9	Y	230	286	1			481
04	2310	N	482	-0-	-1828	-0-	388	4	94	9	Y	85	86	1			480
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	4			Y	-0-					480
06	3000	N	3314	-0-	314	314	38	3	546	4	Y	2482	2673	1			289
							2730	9									
07	3100	N	4895	-0-	1795	2109	555	3	741	4	Y	3272	1	0	3271	1	289
							3599	9									
*08	3100	N	4746	-0-	1646	3755	281	1	3178	3	Y	366	543	1			112
							884	4	403	9							
*09	5686	X	1931	-0-	-3755	-0-	54	1	1008	3	Y	41	126	1			27
							824	4	45	9							
*10	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	1	3	1	9	Y	1	11	1			17
*11	2400	X	1002	-0-	-1398	-0-	1	3	865	4	Y	124	11	1			130
							136	9									
12	2480	X	644	-0-	-1836	-0-	1	3	636	4	Y	6	89	1			47
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,961

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	22	4	N	72	8	0			178
							79	9									
02	6020	X	1312	-0-	-4708	-0-	1308	3	2	4	N	2	2	0			178
							2	9									
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	17					195
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					195
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	14					209
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					209
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					209
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			167
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	59	1	2501	3	N	-0-					167
*11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	162	1	7052	3	N	-0-					167
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	85	1	3658	3	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 21,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16275	3	5	4	N	2	3	0			156
							2	9									
02	14504	X	13875	-0-	-629	-0-	13845	3	4	4	N	24	10	0			170
							26	9									
03	16368	X	14150	-0-	-2218	-0-	14135	3	4	4	N	10	10	0			170
							11	9									
04	15840	X	14220	-0-	-1620	-0-	13932	3	4	4	N	258	2	0	188	1	238
							284	9									
05	16368	X	12836	-0-	-3532	-0-	12822	3	4	4	N	9	9	0			238
							10	9									
06	15750	X	12470	-0-	-3280	-0-	12458	3	4	4	N	7	7	0			238
							8	9									
07	15376	X	11974	-0-	-3402	-0-	11969	3	1	4	N	4	4	0			238
							4	9									
*08	14694	X	9592	-0-	-5102	-0-	558	1	9033	3	N	-0-	80	7			158
							1	4									
*09	14220	X	4570	-0-	-9650	-0-	281	1	4289	3	N	-0-					158
*10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	255	1	12675	3	N	128	128	1			158
							1	4	141	9							
*11	12480	X	12390	-0-	-90	-0-	278	1	12111	3	N	-0-					158
							1	4									
*12	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	318	1	13744	3	N	-0-					158
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 149,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2048	3	317	9	Y	288	4	0			412
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	1713	3	1751	9	Y	1592	1	0	749	1	1254
03	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	239	3	393	9	Y	357	156	1			1455
04	2280	N	305	-0-	-1975	-0-	305	3			Y	-0-	1	0	170	1	1284
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	Y	10	6	0			1288
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	2873	3	879	9	Y	799	3	0	1759	1	325
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2534	3	941	9	Y	855	855	1			325
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3144	3	1041	9	Y	946	918	1			353
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4389	3	308	9	Y	280	265	1			368
*10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	4638	3	504	9	Y	458	577	1			249
*11	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	1939	3	296	9	Y	269	376	1			142
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2233	3	459	9	Y	417	447	1			112

TOTAL GAS PROD: 33,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,271

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6899	3	61	4	N	165	12	0	181	1	293
							182	9									
02	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10119	3	62	4	N	253	16	0	377	1	153
							278	9									
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12345	3	54	4	N	116	19	0	180	1	70
							128	9									
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14071	3	82	4	N	293	20	0	173	1	170
							322	9									
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	7891	3	77	4	N	202	10	0	192	1	170
							222	9									
06	6840	X	6328	-0-	-512	-0-	6209	3	76	4	N	39	5	0			204
							43	9									
07	7068	X	6378	-0-	-690	-0-	6312	3	60	4	N	5	5	0			204
							6	9									
*08	7068	X	5092	-0-	-1976	-0-	4282	3	45	4	N	695	536	1			363
							765	9									
*09	6840	X	3887	-0-	-2953	-0-	3826	3	61	4	N	-0-					363
*10	7068	X	2690	-0-	-4378	-0-	2029	3	81	4	N	527	527	1			363
							580	9									
*11	6330	X	4766	-0-	-1564	-0-	4485	3	90	4	N	174	174	1			363
							191	9									
*12	6386	X	5639	-0-	-747	-0-	5558	3	81	4	N	-0-	3	3			360

TOTAL GAS PROD: 87,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6135	3	30	4	N	17	4	0			250
							19	9									
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6395	3	17	4	N	68	8	0			310
							75	9									
03	6603	X	5981	-0-	-622	-0-	5951	3	22	4	N	7	7	0			310
							8	9									
04	6390	X	6014	-0-	-376	-0-	5616	3	11	4	N	352	2	0	190	1	470
							387	9									
05	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	6134	3	40	4	N	8	8	0			470
							9	9									
06	6960	X	5564	-0-	-1396	-0-	5431	3	26	4	N	97	5	0			562
							107	9									
07	7192	X	5644	-0-	-1548	-0-	5613	3	28	4	N	3	3	0			562
							3	9									
*08	6200	X	1815	-0-	-4385	-0-	111	1	1698	3	N	-0-	309	7			253
							6	4									
*09	6000	X	2968	-0-	-3032	-0-	152	1	2384	3	N	346	346	1			253
							51	4	381	9							
*10	6169	X	2416	-0-	-3753	-0-	45	1	2340	3	N	1	37	3			217
							30	4	1	9							
*11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	159	1	7035	3	N	189	189	1			217
							72	4	208	9							
12	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	117	1	5059	3	N	35					252
							37	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 61,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9136	3	35	4	N	256	23	0	377	1	307
							282	9									
02	9212	X	6828	-0-	-2384	-0-	6593	3	44	4	N	174	7	0	176	1	298
							191	9									
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	10973	3	54	4	N	267	12	0	358	1	195
							294	9									
04	9870	X	5298	-0-	-4572	-0-	5093	3	22	4	N	166	5	0			356
							183	9									
05	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18164	3	57	4	N	191	13	0	178	1	356
							210	9									
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	9865	3	36	4	N	381	4	0	377	1	356
							419	9									
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	10114	3	14	4	N	940	2	0	937	1	357
							1034	9									
*08	10199	X	6643	-0-	-3556	-0-	6458	3	185	9	N	168	188	7			337
*09	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	6587	3	510	9	N	464	464	1			337
*10	10199	X	4355	-0-	-5844	-0-	3944	3	411	9	N	374	374	1			337
*11	9870	X	7914	-0-	-1956	-0-	7897	3	17	9	N	15	15	1			337
12	10199	X	8756	-0-	-1443	-0-	8756	3			N	-0-					337

TOTAL GAS PROD: 107,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,396

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3956	-0-	-1159	-0-	3778	3	57	4	N	110	7	0	180	1	151
							121	9									
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5840	3	63	4	N	145	9	0			287
							160	9									
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	7871	3	60	4	N	182	13	0	169	1	287
							200	9									
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8318	3	73	4	N	95	13	0			369
							105	9									
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4665	3	63	4	N	364	6	0	358	1	369
							400	9									
06	5550	X	3670	-0-	-1880	-0-	3577	3	53	4	N	36	3	0			402
							40	9									
07	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	3994	3	8	4	N	346	3	0	376	1	369
							381	9									
*08	5735	X	2806	-0-	-2929	-0-	2729	3	76	4	N	1	187	1	46	7	137
							1	9									
*09	5550	X	2841	-0-	-2709	-0-	2783	3	58	4	N	-0-					137
*10	5115	X	1660	-0-	-3455	-0-	1578	3	82	4	N	-0-					137
*11	4230	X	3156	-0-	-1074	-0-	3045	3	94	4	N	15	15	1			137
							17	9									
12	4371	X	3368	-0-	-1003	-0-	2843	3	107	4	N	380	380	1			137
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 53,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205					262
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					262
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	7			96
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4540 396	3 9	53	4	N	360	360	1			219
02	4564	X	4524	-0-	-40	-0-	4017 458	3 9	49	4	N	416	523	1			112
03	4991	X	2055	-0-	-2936	-0-	1918 116	3 9	21	4	N	105					217
04	4830	X	3133	-0-	-1697	-0-	3082 17	3 9	34	4	N	15					232
05	4991	X	4353	-0-	-638	-0-	3922 369	3 9	62	4	N	335	335	1			232
06	4860	X	4695	-0-	-165	-0-	4432 206	3 9	57	4	N	187	187	1			232
07	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4334 601	3 9	54	4	N	546	546	1			232
*08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	2854	3	864	9	N	785	752	1			265
*09	4710	X	1681	-0-	-3029	-0-	1681	3			N	-0-					265
*10	4991	X	1392	-0-	-3599	-0-	1392	3			N	-0-					265
*11	4830	X	3385	-0-	-1445	-0-	3385	3			N	-0-					265
12	4991	X	3548	-0-	-1443	-0-	3355	3	193	9	N	175	175	1			265

TOTAL GAS PROD: 42,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

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	837	X	660	-0-	-177	-0-	283	3	377	9	Y	343	1	0	275	1	295
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	580	3	1	4	Y	438	1	0	573	1	159
							482	9									
03	837	X	310	-0-	-527	-0-	237	3	5	4	Y	62	93	1			128
							68	9									
04	630	X	461	-0-	-169	-0-	262	3	3	4	Y	178	1	0	204	1	101
							196	9									
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	417	3	266	9	Y	242	135	1			208
06	1140	X	330	-0-	-810	-0-	183	3	3	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	1178	X	69	-0-	-1109	-0-	4	3	65	9	Y	59	64	1			208
*08	465	X	433	-0-	-32	-0-	215	3	218	9	Y	198	168	1			238
*09	660	X	274	-0-	-386	-0-	169	3	105	9	Y	95	238	1			95
*10	682	X	94	-0-	-588	-0-	81	3	13	9	Y	12	49	1			58
*11	330	X	292	-0-	-38	-0-	292	3			Y	-0-					58
*12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	269	3	48	9	Y	44	69	1			33

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	2842	3	338	9	N	307	5	0	176	1	322
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	1989	3	943	9	N	857	4	0	870	1	305
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2671	3	327	9	N	297	5	0	320	1	277
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	2723	3	638	9	N	580	510	1			347
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					347
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	3779	3	403	9	N	366	366	1			347
07	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	2734	3	411	9	N	374	374	1			347
*08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5340	3	20	4	N	1	185	1	81	7	82
							1	9									
*09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4921	3	68	4	N	147	147	1			82
							162	9									
*10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	55	55	1			82
*11	4020	X	32	-0-	-3988	-0-	31	3	1	4	N	-0-					82
12	4154	X	990	-0-	-3164	-0-	918	3	72	4	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 34,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	473	423	1			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	333	1			286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	122	1			346
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	500	560	1			286
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					300
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	188	1			112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18447	-0-	-1858	-0-	18151	3	35	4	N	237	33	0	181	1	304
							261	9									
02	18536	X	16928	-0-	-1608	-0-	16678	3	27	4	N	203	26	0	183	1	298
							223	9									
03	23281	X	11615	-0-	-11666	-0-	11407	3	19	4	N	172	19	0	178	1	273
							189	9									
04	22530	X	13546	-0-	-8984	-0-	13302	3	25	4	N	199	20	0	192	1	260
							219	9									
05	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	24934	3	49	4	N	32	32	0			260
							35	9									
06	18150	X	17526	-0-	-624	-0-	17435	3	36	4	N	50	16	0			294
							55	9									
07	18755	X	11750	-0-	-7005	-0-	11142	3	13	4	N	541	9	0	566	1	260
							595	9									
*08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	891	1	14360	3	N	164	190	1			234
							180	9									
*09	22530	X	9126	-0-	-13404	-0-	545	1	8370	3	N	191	191	1			234
							1	4	210	9							
*10	23281	X	16429	-0-	-6852	-0-	322	1	15917	3	N	172	172	1			234
							1	4	189	9							
*11	17520	X	8529	-0-	-8991	-0-	183	1	8141	3	N	185	185	1			234
							1	4	204	9							
12	15469	X	12660	-0-	-2809	-0-	282	1	12166	3	N	193	193	1			234
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 177,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2390	-0-	-1206	-0-	2093	3	81	4	Y	196	2	0			620
							216	9									
02	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	2114	3	134	4	Y	98	2	0	266	1	450
							108	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2200	3	148	4	Y	621	1	0	290	1	780
							683	9									
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4332	3	43	4	Y	476	3	0	1203	1	50
							524	9									
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	3966	3	23	4	Y	571	2	0	333	1	286
							628	9									
06	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1282	3	31	4	Y	183	1	0	122	1	346
							201	9									
07	5053	X	2345	-0-	-2708	-0-	1784	3	9	4	Y	502	2	0	560	1	286
							552	9									
*08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	14					300
*09	4890	X	2	-0-	-4888	-0-	2	4			Y	-0-					300
*10	4619	X	1	-0-	-4618	-0-	1	3			Y	-0-					300
*11	2280	X	258	-0-	-2022	-0-	118	3	1	4	Y	126	126	1			300
							139	9									
12	2356	X	101	-0-	-2255	-0-	84	3	17	9	Y	15	188	1			127

TOTAL GAS PROD: 21,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,802

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	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2038	3	319	9	Y	290	6	0			412
02	1652	X	922	-0-	-730	-0-	668	3	254	9	Y	231	4	0	460	1	179
03	1829	X	239	-0-	-1590	-0-	239	3			Y	-0-	173	1			6
04	2280	N	694	-0-	-1586	-0-	694	3			Y	-0-					6
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1691	3	4	9	Y	4	3	0			7
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2035	3	879	9	Y	799	3	0	478	1	325
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1112	3	942	9	Y	856	1	0	855	1	325
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1001	3	413	9	Y	375	560	1			140
*09	2280	N	1410	-0-	-870	-0-	1311	3	99	9	Y	90	105	1			125
*10	2046	N	1386	-0-	-660	-0-	890	3	496	9	Y	451	331	1			245
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2146	3	732	9	Y	665	559	1			351
*12	3100	N	4304	-0-	1204	1204	2741	3	1563	9	Y	1421	1390	1			382

TOTAL GAS PROD: 22,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

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	3875	X	3105	-0-	-770	-0-	2578	3	527	9	N	479	2	0	522	1	665
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	69	1	2649	3	N	601	4	0	541	1	721
							661	9									
03	3565	X	2302	-0-	-1263	-0-	1704	3	598	9	N	544	4	0	340	1	921
04	3450	X	2467	-0-	-983	-0-	2461	3	6	9	N	5	5	0	504	1	417
05	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2779	3	151	9	N	137	5	0	177	1	372
06	3630	X	2926	-0-	-704	-0-	2094	3	832	9	N	756	2	0	754	1	372
07	3751	X	2305	-0-	-1446	-0-	1677	3	628	9	N	571	2	0	569	1	372
*08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	145	1	1947	3	N	434	561	1			245
							477	9									
*09	2940	X	1793	-0-	-1147	-0-	75	1	906	3	N	738	738	1			245
							812	9									
*10	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	34	1	1835	3	N	711	711	1			245
							782	9									
*11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	144	1	6214	3	N	379	379	1			245
							1	4	417	9							
*12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	128	1	5539	3	N	567	569	1			243
							624	9									

TOTAL GAS PROD: 39,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,922

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	527	X	418	-0-	-109	-0-	185	3	27	4	Y	187	343	1			298
							206	9									
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3124	3	19	4	Y	74	57	1			315
							81	9									
03	3441	X	1368	-0-	-2073	-0-	823	3	10	4	Y	486	233	1			568
							535	9									
04	3330	X	71	-0-	-3259	-0-	70	3	1	4	Y	-0-	317	1			251
05	3162	X	98	-0-	-3064	-0-	26	4	72	9	Y	65	213	1			103
06	3450	X	1791	-0-	-1659	-0-	1488	3	8	4	Y	268	286	1			85
							295	9									
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3238	3	506	9	Y	460	459	1			86
*08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	211	1	4196	3	Y	217	121	1			182
							239	9									
*09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	573	1	10745	3	Y	844	760	1			266
							928	9									
*10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	451	1	5363	3	Y	620	648	1			238
							682	9									
*11	3690	X	1052	-0-	-2638	-0-	151	1	497	3	Y	367	331	1			274
							404	9									
12	3813	X	2052	-0-	-1761	-0-	505	1	1053	3	Y	449	484	1			239
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 37,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,037

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	10354	X	14	-0-	-10340	-0-	14	3			Y	-0-	7	1			3
02	8400	X	5996	-0-	-2404	-0-	5911	3	84	4	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
03	9300	X	239	-0-	-9061	-0-	158	3	3	4	Y	71					71
							78	9									
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9264	3	131	4	Y	1	1	0	61	1	10
							1	9									
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	6604	3	103	4	Y	899	2	0	316	1	591
							989	9									
06	6420	X	6381	-0-	-39	-0-	5944	3	74	4	Y	330	4	0	187	1	730
							363	9									
07	9703	X	5715	-0-	-3988	-0-	5095	3	15	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
*08	9703	X	1879	-0-	-7824	-0-	1817	3	62	9	Y	56	551	1			96
*09	9390	X	4084	-0-	-5306	-0-	4084	3			Y	-0-	96	1			-0-
*10	7688	X	1810	-0-	-5878	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
*11	6390	X	3575	-0-	-2815	-0-	3182	3	393	9	Y	357	154	1			203
12	5704	X	3861	-0-	-1843	-0-	3698	3	163	9	Y	148	237	1			114

TOTAL GAS PROD: 50,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,413

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3736	3	26	4	N	127	4	0			293
							140	9									
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	3382	3	19	4	N	14	3	0			304
							15	9									
03	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3434	3	18	4	N	58	3	0	359	1	-0-
							64	9									
04	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3571	3	11	4	N	176	3	0	173	1	-0-
							194	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3930	3	7	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	3337	3	9	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3419	3	3	4	N	188	1	0	187	1	-0-
							207	9									
*08	3906	X	2955	-0-	-951	-0-	170	1	2700	3	N	53					53
							27	4	58	9							
*09	3810	X	2022	-0-	-1788	-0-	107	1	1681	3	N	185	185	1			53
							30	4	204	9							
*10	3937	X	3447	-0-	-490	-0-	63	1	3138	3	N	186	186	1			53
							41	4	205	9							
*11	3510	X	1528	-0-	-1982	-0-	33	1	1480	3	N	-0-					53
							15	4									
12	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	72	1	3140	3	N	-0-					53
							52	4									

TOTAL GAS PROD: 38,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

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	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5183	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4607	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3041	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8539	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7746	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6156	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	226	1	4458	3	N	-0-					-0-
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	82	1	2114	3	N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	41	1	3791	3	N	-0-					-0-
*11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	180	1	7775	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	221	1	9572	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 68,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	3	1			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	3988	3	115	4	Y	194					620
							213	9									
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3499	3	140	4	Y	9	266	1			363
							10	9									
03	4278	X	658	-0-	-3620	-0-	544	3	114	4	Y	-0-	234	1			129
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6349	3	44	4	Y	474	553	1			50
							521	9									
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5079	3	46	4	Y	569	333	1			286
							626	9									
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5351	3	30	4	Y	182	122	1			346
							200	9									
07	5952	X	1207	-0-	-4745	-0-	627	3	28	4	Y	502	561	1			287
							552	9									
*08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	14	1	7			300
*09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					300
*10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					300
*11	5580	X	1773	-0-	-3807	-0-	1634	3	139	9	Y	126	126	1			300
*12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4579	3	605	9	Y	550	188	1			662

TOTAL GAS PROD: 35,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2068	-0-	-2396	-0-	1981	3	87	9	Y	79	124	1			83
02	3332	X	2465	-0-	-867	-0-	2395	3	70	9	Y	64	102	1			45
03	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	1620	3	695	9	Y	632	402	1			275
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4626	3	488	9	Y	444	664	1			55
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3877	3	539	9	Y	490	321	1			224
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	10	85	1			149
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	24	159	1			14
*08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4402	X	3	-0-	-4399	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
*11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5					7
*12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	942	3	19	4	Y	116	2	1			121
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12755	-0-	-1133	-0-	12674	3	18	4	N	57	7	0			361
							63	9									
02	12012	X	6515	-0-	-5497	-0-	6233	3	10	4	N	247	7	0	361	1	240
							272	9									
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					240
04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15674	3	23	4	N	33	4	0			269
							36	9									
05	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17674	3	24	4	N	24	25	0			268
							26	9									
06	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13575	3	21	4	N	284	15	0			537
							312	9									
07	15252	X	9006	-0-	-6246	-0-	8977	3	22	4	N	6	6	0			537
							7	9									
*08	15252	X	6212	-0-	-9040	-0-	6212	3			N	-0-	339	7			198
*09	14760	X	10038	-0-	-4722	-0-	9323	3	715	9	N	650	650	1			198
*10	15252	X	5206	-0-	-10046	-0-	4840	3	366	9	N	333	333	1			198
*11	13920	X	11256	-0-	-2664	-0-	10947	3	309	9	N	281	281	1			198
*12	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	10746	3	305	9	N	277	277	1			198

TOTAL GAS PROD: 119,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,192

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1103	-0-	-3113	-0-	393	3	39	4	Y	610	955	1			639
							671	9									
02	3696	X	2808	-0-	-888	-0-	2120	3	146	4	Y	493	782	1			350
							542	9									
03	3069	X	1100	-0-	-1969	-0-	104	3	35	4	Y	874	843	1			381
							961	9									
04	2970	X	114	-0-	-2856	-0-	35	4	79	9	Y	72	444	1			9
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	24	22	1			11
06	3000	X	39	-0-	-2961	-0-	13	3	26	9	Y	24	4	1			31
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	49	52	1			28
*08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
09	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	4	3	21	4	Y	8	1	1			7
							9	9									
*11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	8	3	31	4	Y	3	1	1			9
							3	9									
*12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	770	3	26	4	Y	226	3	1			232
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	889	-0-	-754	-0-	882	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1484	X	1473	-0-	-11	-0-	1469	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1643	X	1423	-0-	-220	-0-	1345	3	8	4	Y	64	2	0			62
							70	9									
04	870	N	697	-0-	-173	-0-	494	3	6	4	Y	179	1	0	138	1	102
							197	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	785	3	2	4	Y	242	1	0	135	1	208
							266	9									
06	1380	N	942	-0-	-438	-0-	790	3	8	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	713	N	448	-0-	-265	-0-	351	3	32	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	273	3	218	9	Y	198	168	1			238
*09	930	N	523	-0-	-407	-0-	420	3	103	9	Y	94	238	1			94
*10	434	N	277	-0-	-157	-0-	135	3	142	9	Y	129	49	1			174
*11	690	N	312	-0-	-378	-0-	312	3			Y	-0-					174
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1206	3	97	9	Y	88	196	1			66

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	866	-0-	-1459	-0-	654	3	4	4	Y	189	1	0	343	1	298
							208	9									
02	2100	X	1740	-0-	-360	-0-	1655	3	85	9	Y	77	3	0	57	1	315
03	2604	X	1692	-0-	-912	-0-	594	3	5	4	Y	994	1	0	232	1	1076
							1093	9									
04	2520	X	804	-0-	-1716	-0-	792	3	12	4	Y	-0-	601	1			475
05	2604	X	256	-0-	-2348	-0-	25	4	231	9	Y	210	403	1			282
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1446	3	25	4	Y	758	1	0	798	1	241
							834	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	2751	3	1417	9	Y	1288	1	0	1287	1	241
*08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	200	1	3953	3	Y	177	269	1	1	7	148
							195	9									
*09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	540	1	10135	3	Y	724	644	1			228
							796	9									
*10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	425	1	5050	3	Y	619	609	1			238
							681	9									
*11	3150	X	902	-0-	-2248	-0-	141	1	446	3	Y	286	310	1			214
							315	9									
12	3255	X	2006	-0-	-1249	-0-	483	1	1010	3	Y	466	432	1			248
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 36,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,788

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	6727	X	2999	-0-	-3728	-0-	2967	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	5936	X	858	-0-	-5078	-0-	826	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	71					71
04	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9379	3	170	4	Y	1	62	1			10
							1	9									
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	6687	3	40	4	Y	899	3	0	315	1	591
							989	9									
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5147	3	96	4	Y	331	5	0	187	1	730
							364	9									
07	8091	X	5715	-0-	-2376	-0-	5081	3	29	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
*08	8091	X	4158	-0-	-3933	-0-	3821	3	337	9	Y	306	551	1			346
*09	7830	X	3601	-0-	-4229	-0-	3312	3	289	9	Y	263	409	1			200
*10	7719	X	1692	-0-	-6027	-0-	1352	3	340	9	Y	309	314	1			195
*11	5610	X	3443	-0-	-2167	-0-	2507	3	936	9	Y	851	561	1			485
12	5704	X	3948	-0-	-1756	-0-	3552	3	396	9	Y	360	568	1			277

TOTAL GAS PROD: 49,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,943

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	4402	X	1296	-0-	-3106	-0-	1295	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	3892	X	1827	-0-	-2065	-0-	1823	3	3	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3000	3	3	4	Y	313	1	0	176	1	136
							344	9									
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2683	3	7	4	Y	189	302	1			23
							208	9									
05	1550	X	1380	-0-	-170	-0-	758	3	622	9	Y	565	330	1			258
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3991	3	448	9	Y	407	98	1			567
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3207	3	872	9	Y	793	908	1			452
*08	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	13944	3	2442	9	Y	2220	901	1			1771
*09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6106	3	626	9	Y	569	569	1			1771
*10	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	2926	3	14	4	Y	708	711	1			1768
							779	9									
*11	4410	X	3414	-0-	-996	-0-	3010	3	5	4	Y	363	371	1			1760
							399	9									
12	4557	X	3019	-0-	-1538	-0-	2766	3	2	4	Y	228	559	1			1424
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 52,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	3	101	9	N	92					92
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					92
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					92
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: 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	16430	X	13387	-0-	-3043	-0-	13117	3	17	4	Y	230	17	0			344
							253	9									
02	14840	X	11727	-0-	-3113	-0-	11358	3	15	4	Y	322	13	0	178	1	475
							354	9									
03	14725	X	4457	-0-	-10268	-0-	4451	3	6	4	Y	-0-	301	0			174
04	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	15948	3	32	4	Y	173	24	0			323
							190	9									
05	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15951	3	23	4	Y	21	21	0			323
							23	9									
06	12960	X	6135	-0-	-6825	-0-	6053	3	12	4	Y	64	5	0	95	1	287
							70	9									
07	16709	X	1	-0-	-16708	-0-	1	3			Y	-0-	96	1			191
*08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	1	27	7			165
*09	16170	X	110	-0-	-16060	-0-	110	4			Y	-0-					165
*10	15996	X	100	-0-	-15896	-0-	100	4			Y	-0-					165
*11	6150	X	89	-0-	-6061	-0-	89	4			Y	-0-					165
*12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	4			Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 68,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

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	11253	X	10020	-0-	-1233	-0-	9716	3	50	4	Y	231	18	0			344
							254	9									
02	10164	X	8753	-0-	-1411	-0-	8693	3	45	4	Y	14	14	0	178	1	166
							15	9									
03	10633	X	4902	-0-	-5731	-0-	4870	3	24	4	Y	7	7	0			166
							8	9									
04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11218	3	54	4	Y	172	23	0			315
							189	9									
05	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11219	3	43	4	Y	20	20	0			315
							22	9									
06	9690	X	5864	-0-	-3826	-0-	5761	3	30	4	Y	66	8	0	93	1	280
							73	9									
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	1	94	1			187
*08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-	26	7			161
*09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					161
*10	11284	X	13	-0-	-11271	-0-	13	3			Y	-0-					161
*11	5850	X	258	-0-	-5592	-0-	258	3			Y	-0-					161
*12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2508	3	39	4	Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 55,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2449	X	1266	-0-	-1183	-0-	1013	3	151	4	Y	93	157	1			69
							102	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2622	3	47	4	Y	-0-	52	1			17
03	992	X	395	-0-	-597	-0-	229	3	38	4	Y	116	15	1			118
							128	9									
04	1230	X	125	-0-	-1105	-0-	82	3	26	4	Y	15	98	1			35
							17	9									
05	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	15	4	12	9	Y	11	36	1			10
06	2850	X	140	-0-	-2710	-0-	6	4	134	9	Y	122	7	1			125
07	2945	X	829	-0-	-2116	-0-	531	3	31	4	Y	243	185	1			183
							267	9									
*08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	Y	-0-	122	1			61
							1175	4									
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	93	1	1979	3	Y	432	336	1			157
							870	4	475	9							
*10	837	X	38	-0-	-799	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					157
							12	4									
*11	1740	X	33	-0-	-1707	-0-	10	3	23	4	Y	-0-					157
12	3162	X	474	-0-	-2688	-0-	3	1	111	3	Y	72	109	1			120
							281	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

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	7409	X	4938	-0-	-2471	-0-	4857	3	12	4	Y	63	4	0	87	1	95
							69	9									
02	6692	X	2570	-0-	-4122	-0-	2530	3	7	4	Y	30	4	0			121
							33	9									
03	7409	X	989	-0-	-6420	-0-	973	3	2	4	Y	13	2	0			132
							14	9									
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	5					137
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					137
06	4770	X	1774	-0-	-2996	-0-	1729	3	3	4	Y	38	3	0			172
							42	9									
07	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	2553	3	2	4	Y	2	3	0			171
							2	9									
*08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	3	Y	-0-	121	7			50
*09	1770	X	630	-0-	-1140	-0-	19	1	608	3	Y	3	42	1			11
							3	9									
*10	2542	X	8	-0-	-2534	-0-	8	3			Y	-0-	11	1			-0-
*11	2460	X	970	-0-	-1490	-0-	22	1	948	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	457	-0-	-2085	-0-	10	1	447	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	15097	X	12445	-0-	-2652	-0-	12329	3	14	4	N	93	20	0			163
							102	9									
02	13328	X	12041	-0-	-1287	-0-	11799	3	14	4	N	207	16	0	180	1	174
							228	9									
03	14601	X	12124	-0-	-2477	-0-	12091	3	14	4	N	17	17	0			174
							19	9									
04	13740	X	13520	-0-	-220	-0-	13103	3	14	4	N	366	18	0	192	1	330
							403	9									
05	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14464	3	16	4	N	16	16	0			330
							18	9									
06	12900	X	12705	-0-	-195	-0-	12471	3	18	4	N	196	10	0	186	1	330
							216	9									
07	13981	X	9533	-0-	-4448	-0-	8711	3	5	4	N	743	6	0	737	1	330
							817	9									
*08	13981	X	1035	-0-	-12946	-0-	74	1	961	3	N	-0-	183	1	9	7	138
*09	14040	X	11834	-0-	-2206	-0-	697	1	11135	3	N	-0-					138
							2	4									
*10	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	297	1	14898	3	N	338	338	1			138
							1	4	372	9							
*11	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	317	1	13781	3	N	184	184	1			138
							1	4	202	9							
*12	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	321	1	13859	3	N	194	192	1			140
							1	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 143,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,354

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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	164					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	207	1			152
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	234	1	1884	3	Y	55	12	0	179	1	333
							1	4	61	9							
02	2072	X	2018	-0-	-54	-0-	117	1	1838	3	Y	49	8	0	342	1	32
							9	4	54	9							
03	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	100	1	1811	3	Y	146	5	0	48	1	125
							22	4	161	9							
04	2100	N	1754	-0-	-346	-0-	167	1	1472	3	Y	88	9	0	60	1	144
							18	4	97	9							
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	3	Y	16	15	0	38	1	107
							13	4	18	9							
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	147	1	1661	3	Y	209	3	0			313
							230	9									
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	154	1	986	3	Y	251	5	0	367	1	192
							276	9									
*08	3100	N	9393	-0-	6293	6293	544	1	7998	3	Y	773	250	1			715
							1	4	850	9							
*09	3000	N	10478	-0-	7478	13771	392	1	9675	3	Y	373	373	1			715
							1	4	410	9							
*10	3100	N	5366	-0-	2266	16037	154	1	4383	3	Y	753	753	1			715
							1	4	828	9							
*11	18546	X	2509	-0-	-16037	-0-	48	1	2050	3	Y	374	374	1			715
							411	9									
12	2697	X	1710	-0-	-987	-0-	29	1	1271	3	Y	373	373	1			715
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 43,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5097	3	54	4	N	149	24	0	172	1	84
							164	9									
02	5040	X	4893	-0-	-147	-0-	4651	3	54	4	N	171	19	0	89	1	147
							188	9									
03	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5070	3	51	4	N	74	21	0	76	1	124
							81	9									
04	5220	X	1066	-0-	-4154	-0-	948	3	8	4	N	100	4	0	78	1	142
							110	9									
05	5394	X	1731	-0-	-3663	-0-	1610	3	16	4	N	95	6	0	86	1	145
							105	9									
06	5250	X	1988	-0-	-3262	-0-	1857	3	19	4	N	102	5	0	91	1	151
							112	9									
07	5425	X	2314	-0-	-3111	-0-	2175	3	23	4	N	105	5	0	96	1	155
							116	9									
*08	5208	X	2459	-0-	-2749	-0-	97	1	2142	3	N	79	98	1			136
							133	4	87	9							
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	116	75	1			177
							164	4	128	9							
*10	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	31	1	1781	3	N	96	95	1			178
							221	4	106	9							
*11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	52	1	2260	3	N	-0-					178
							272	4									
12	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	42	1	1807	3	N	174	198	1			154
							223	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 34,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

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	7843	X	5744	-0-	-2099	-0-	5525	3	55	4	N	149	25	0	172	1	83
							164	9									
02	6524	X	5119	-0-	-1405	-0-	4803	3	44	4	N	247	18	0	91	1	221
							272	9									
03	6603	X	5284	-0-	-1319	-0-	5151	3	52	4	N	74	21	0	113	1	161
							81	9									
04	6390	X	1204	-0-	-5186	-0-	1088	3	8	4	N	98	4	0	101	1	154
							108	9									
05	6107	X	1966	-0-	-4141	-0-	1848	3	11	4	N	97	6	0	94	1	151
							107	9									
06	5550	X	2249	-0-	-3301	-0-	2128	3	18	4	N	94	6	0	94	1	145
							103	9									
07	5673	X	1248	-0-	-4425	-0-	1139	3	9	4	N	91	3	0	92	1	141
							100	9									
*08	5270	X	2226	-0-	-3044	-0-	82	1	1871	3	N	152	89	1			204
							106	4	167	9							
*09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	41	1	1751	3	N	71	112	1			163
							118	4	78	9							
*10	2325	X	1758	-0-	-567	-0-	25	1	1442	3	N	86	87	1			162
							196	4	95	9							
*11	2250	X	1544	-0-	-706	-0-	30	1	1302	3	N	-0-					162
							212	4									
*12	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	42	1	1820	3	N	209	185	1			186
							222	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 32,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2220	3	430	9	Y	391	2	0	449	1	241
02	2800	X	2149	-0-	-651	-0-	2000	3	149	9	Y	135	2	0			374
03	3100	X	2189	-0-	-911	-0-	1391	3	798	9	Y	725	1	0	723	1	375
04	2670	X	1657	-0-	-1013	-0-	1445	3	212	9	Y	193	1	0	268	1	299
05	2759	X	1491	-0-	-1268	-0-	1213	3	278	9	Y	253	164	1			388
06	2550	X	1943	-0-	-607	-0-	1545	3	398	9	Y	362					750
07	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1739	3	20	9	Y	18	380	1			388
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4068	3	682	9	Y	620	377	1			631
*09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5675	3	442	9	Y	402	446	1			587
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3371	3	469	9	Y	426	355	1			658
*11	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	1844	3	299	9	Y	272	289	1			641
12	3348	X	2003	-0-	-1345	-0-	1874	3	129	9	Y	117	99	1			659

TOTAL GAS PROD: 32,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,914

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1146	3	132	4	Y	407	676	1			259
							448	9									
02	1624	X	1042	-0-	-582	-0-	746	3	40	4	Y	233	169	1			323
							256	9									
03	1984	X	1050	-0-	-934	-0-	584	3	66	4	Y	364	364	1			323
							400	9									
04	1680	N	938	-0-	-742	-0-	12	3	1	4	Y	841	506	1			658
							925	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	172	1			543
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	157					700
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					700
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	443	7			257
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	210	1	4038	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	185	1	9322	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	275	1	12137	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	192	1	8294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2680	-0-	-1164	-0-	300	1	1584	3	Y	493	505	1			184
							254	4	542	9							
02	3192	X	2163	-0-	-1029	-0-	220	1	1350	3	Y	421	454	1			151
							130	4	463	9							
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	10	1	2608	3	Y	54	90	1			115
							128	4	59	9							
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	1639	3	213	4	Y	533	567	1			81
							586	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	2793	3	363	4	Y	160	183	1			58
							176	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2548	3	250	4	Y	70	109	1			19
							77	9									
07	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2329	3	190	4	Y	78	78	1			19
							86	9									
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	186	4	4618	9	Y	4198	2116	1			2101
*09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	4704	3	227	4	Y	2421	2229	1			2293
							2663	9									
*10	3317	X	1467	-0-	-1850	-0-	831	3	277	4	Y	326	1528	1			1091
							359	9									
*11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2111	3	345	4	Y	997	746	1			1342
							1097	9									
12	7750	X	2273	-0-	-5477	-0-	1501	3	289	4	Y	439	616	1			1165
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 38,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,190

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	3069	X	2019	-0-	-1050	-0-	2017	3	2	9	Y	2	2	0			140
02	2772	X	1235	-0-	-1537	-0-	1233	3	2	9	Y	2	3	0			139
03	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1490	3	4	9	Y	4	3	0			140
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	10					150
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					150
06	1950	X	165	-0-	-1785	-0-	47	3	118	9	Y	107					257
07	1488	X	34	-0-	-1454	-0-	33	3	1	9	Y	1	61	1			197
*08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	196	1	1	7	-0-
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	44	1	2232	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	46	1	1978	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2635	X	623	-0-	-2012	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	0			144
02	2380	X	757	-0-	-1623	-0-	712	3	45	9	Y	41	2	0			183
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					183
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	10					193
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					193
06	810	X	153	-0-	-657	-0-	35	3	118	9	Y	107					300
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	Y	2	2	0	71	1	229
*08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	3509	3315	1	155	7	268
							12	4	3860	9							
*09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					268
*10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	39	1	2010	3	Y	-0-					268
							21	4									
*11	2730	X	33	-0-	-2697	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					268
							2	4									
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 10,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

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	18538	X	9484	-0-	-9054	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
02	16744	X	8608	-0-	-8136	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
03	17236	X	11815	-0-	-5421	-0-	11815	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	5759	-0-	-8851	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8745	-0-	-741	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	11197	-0-	-233	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
07	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	3			N	-0-					-0-
08	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	786	1	15977	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	430	1	15923	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	16864	X	13849	-0-	-3015	-0-	269	1	13579	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	16320	X	13064	-0-	-3256	-0-	293	1	12770	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	16895	X	14488	-0-	-2407	-0-	328	1	14159	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 147,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	495	1	2530	3	Y	389	449	1			241
							5	4	428	9							
02	3780	X	2526	-0-	-1254	-0-	420	1	1886	3	Y	133					374
							74	4	146	9							
03	4557	X	2532	-0-	-2025	-0-	491	1	1227	3	Y	724	723	1			375
							18	4	796	9							
04	4410	X	499	-0-	-3911	-0-	265	1	23	4	Y	192	268	1			299
							211	9									
05	4557	X	2125	-0-	-2432	-0-	249	1	1594	3	Y	253	164	1			388
							4	4	278	9							
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	88	1	2236	3	Y	362					750
							4	4	398	9							
07	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	690	1	1637	3	Y	18	380	1			388
							58	4	20	9							
*08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	567	1	6102	3	Y	596	377	1			607
							38	4	656	9							
*09	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	538	1	10761	3	Y	473	429	1			651
							6	4	520	9							
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	441	1	5255	3	Y	322	393	1			580
							6	4	354	9							
*11	5040	X	3795	-0-	-1245	-0-	489	1	2998	3	Y	273	255	1			598
							8	4	300	9							
12	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	721	1	2480	3	Y	71	92	1			577
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 48,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,806

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	125	1	5153	2	N	578	713	1			427
							60	4	636	9							
02	4816	X	3847	-0-	-969	-0-	91	1	3391	2	N	286	191	1			522
							50	4	315	9							
03	6510	X	5680	-0-	-830	-0-	137	1	5162	2	N	271	179	1			614
							83	4	298	9							
04	6300	X	5258	-0-	-1042	-0-	101	1	4182	2	N	835	736	1			713
							56	4	919	9							
05	6510	X	2503	-0-	-4007	-0-	69	1	2373	2	N	-0-					713
							61	4									
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	184	1	6442	2	N	173	189	1			697
							60	4	190	9							
07	5673	X	2655	-0-	-3018	-0-	34	1	1929	2	N	559	559	1			697
							77	4	615	9							
*08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-	366	1	233	7	98
*09	6300	X	199	-0-	-6101	-0-	199	3			N	-0-					98
*10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					98
*11	6300	X	245	-0-	-6055	-0-	245	3			N	-0-					98
12	2666	X	796	-0-	-1870	-0-	792	3	4	9	N	4					102

TOTAL GAS PROD: 34,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	222	201	1			165
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	13	4	162	9	Y	147	123	1			189
03	806	X	298	-0-	-508	-0-	4	4	294	9	Y	267	164	1			292
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	102	3	54	4	Y	194	242	1			244
							213	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	56	4	345	9	Y	314	289	1			269
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	67	182	1			154
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	128	186	1			96
*08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	173	64	1			205
							2172	4	190	9							
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	Y	299	395	1			109
							562	4	329	9							
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					109
							20	4									
*11	2430	X	41	-0-	-2389	-0-	14	3	27	4	Y	-0-					109
12	2232	N	1149	-0-	-1083	-0-	14	1	587	3	Y	112	75	1			146
							425	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1991	-0-	-4023	-0-	1822	3	169	9	Y	154	11	0	160	1	203
02	5432	X	4855	-0-	-577	-0-	4064	3	791	9	Y	719	16	0	731	1	175
03	6014	X	2564	-0-	-3450	-0-	1834	3	730	9	Y	664	8	0	600	1	231
04	4590	X	2309	-0-	-2281	-0-	1660	3	649	9	Y	590	9	0	488	1	324
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6202	3	559	9	Y	508	30	0	488	1	314
06	5190	X	2872	-0-	-2318	-0-	2678	3	194	9	Y	176	6	0	172	1	312
07	5363	X	4369	-0-	-994	-0-	3252	3	1117	9	Y	1015	8	0	1010	1	309
*08	2573	X	2122	-0-	-451	-0-	1832	3	6	4	Y	258	440	1			127
							284	9									
*09	5820	X	3012	-0-	-2808	-0-	2792	3	8	4	Y	193	120	1			200
							212	9									
*10	6014	X	2406	-0-	-3608	-0-	1563	3	6	4	Y	761	733	1			228
							837	9									
*11	4230	X	2091	-0-	-2139	-0-	1619	3	472	9	Y	429	479	1			178
12	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	1877	3	316	9	Y	287	320	1			145

TOTAL GAS PROD: 37,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,754

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	1782	3	12	4	Y	188	343	1			298
							207	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3107	3	81	9	Y	74	57	1			315
03	3317	X	333	-0-	-2984	-0-	130	3	3	4	Y	182	233	1			264
							200	9									
04	3210	X	32	-0-	-3178	-0-	32	3			Y	-0-	147	1			117
05	3317	X	49	-0-	-3268	-0-	29	4	20	9	Y	18	99	1			36
06	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	2717	3	18	4	Y	301	241	1			96
							331	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	3867	3	558	9	Y	507	508	1			95
*08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	315	1	5093	3	Y	451	168	1			378
							496	9									
*09	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	611	1	11462	3	Y	681	845	1			214
							749	9									
*10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	450	1	5390	3	Y	604	586	1			232
							664	9									
*11	3210	X	1011	-0-	-2199	-0-	169	1	517	3	Y	295	307	1			220
							325	9									
12	3317	X	2026	-0-	-1291	-0-	505	1	1063	3	Y	416	415	1			221
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 41,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,717

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	319	1	903	3	Y	268	1	0	348	1	309
							295	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	360	1	762	3	Y	292	425	1			176
							321	9									
03	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	126	1	298	3	Y	714	458	1			432
							785	9									
04	1470	N	356	-0-	-1114	-0-	305	1	51	9	Y	46	290	1			188
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	433	1	63	9	Y	57					245
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	292	1	927	3	Y	99	1	0	74	1	269
							109	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	413	1	1408	3	Y	183	1	0	325	1	126
							201	9									
*08	3100	N	4344	-0-	1244	1244	304	1	3526	3	Y	467	113	1			480
							514	9									
*09	3000	N	7488	-0-	4488	5732	456	1	6703	3	Y	299	293	1			486
							329	9									
*10	3100	N	2509	-0-	-591	5141	190	1	2097	3	Y	202	531	1			157
							222	9									
*11	6450	X	1309	-0-	-5141	-0-	128	1	1043	3	Y	125	151	1			131
							138	9									
12	1860	X	1282	-0-	-578	-0-	23	1	989	3	Y	245	184	1			192
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 25,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	280	-0-	-3533		-0-	46	3	139	4	Y	86	1	0	179	1	174
								95	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-		-0-	2742	3	122	4	Y	940	4	0	491	1	619
								1034	9									
03	3410	X	2470	-0-	-940		-0-	2189	3	98	4	Y	166	3	0	451	1	331
								183	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-		-0-	2836	3	72	4	Y	547	586	1			292
								602	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-		-0-	3844	3	12	4	Y	262	347	1			207
								288	9									
06	4170	X	2633	-0-	-1537		-0-	2069	3	6	4	Y	507	428	1			286
								558	9									
07	4309	X	2326	-0-	-1983		-0-	1607	3	15	4	Y	640	640	1			286
								704	9									
*08	6394	X	6394	-0-	-0-		-0-	329	1	5180	3	Y	419	462	1			243
								424	4	461	9							
*09	8341	X	8341	-0-	-0-		-0-	286	1	7579	3	Y	148	198	1			193
								313	4	163	9							
*10	6111	X	6111	-0-	-0-		-0-	152	1	4973	3	Y	627	512	1			308
								296	4	690	9							
*11	5340	X	2658	-0-	-2682		-0-	45	1	1936	3	Y	385	364	1			329
								253	4	424	9							
12	5518	X	3312	-0-	-2206		-0-	54	1	2327	3	Y	586	631	1			284
								286	4	645	9							

TOTAL GAS PROD: 46,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,313

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	141	-0-	-2835		-0-	31	3	14	4	Y	87	2	0	179	1	174
								96	9									
02	2688	X	1550	-0-	-1138		-0-	1376	3	174	9	Y	158	2	0	227	1	103
03	2263	X	1148	-0-	-1115		-0-	970	3	4	4	Y	158	2	0	75	1	184
								174	9									
04	1950	X	916	-0-	-1034		-0-	657	3	3	4	Y	233	293	1			124
								256	9									
05	1829	X	509	-0-	-1320		-0-	193	3	26	4	Y	264	179	1			209
								290	9									
06	1110	N	847	-0-	-263		-0-	593	3	254	9	Y	231	310	1			130
07	961	N	875	-0-	-86		-0-	536	3	20	4	Y	290	291	1			129
								319	9									
*08	3100	N	3268	-0-	168		168	157	1	2508	3	Y	369	284	1			214
								197	4	406	9							
*09	3000	N	7255	-0-	4255		4423	247	1	6496	3	Y	224	174	1			264
								266	4	246	9							
*10	3100	N	3564	-0-	464		4887	93	1	2970	3	Y	304	419	1			149
								167	4	334	9							
*11	6434	X	1547	-0-	-4887		-0-	28	1	1185	3	Y	151	171	1			129
								168	4	166	9							
12	2976	X	2214	-0-	-762		-0-	37	1	1583	3	Y	357	313	1			173
								201	4	393	9							

TOTAL GAS PROD: 23,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	377	1	2329	3	Y	267	348	1			309
							294	9									
02	3332	X	1732	-0-	-1600	-0-	343	1	1068	3	Y	292	425	1			176
							321	9									
03	2852	X	682	-0-	-2170	-0-	106	1	389	3	Y	170	243	1			103
							187	9									
04	2910	X	290	-0-	-2620	-0-	236	1	54	9	Y	49	69	1			83
05	3007	X	945	-0-	-2062	-0-	613	1	332	9	Y	302					385
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	362	1	2484	3	Y	397	1	0	116	1	665
							437	9									
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	428	1	3409	3	Y	731	1	0	891	1	504
							804	9									
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1658	3	Y	49	453	1			100
							54	9									
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	315	1	4650	3	Y	55	61	1			94
							61	9									
*10	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	299	1	3307	3	Y	546	217	1			423
							601	9									
*11	4290	X	3301	-0-	-989	-0-	293	1	2531	3	Y	434	407	1			450
							477	9									
12	4433	X	1977	-0-	-2456	-0-	44	1	1385	3	Y	498	559	1			389
							548	9									

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,790

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	5270	X	4139	-0-	-1131	-0-	3725	3	36	4	Y	344	2	0	275	1	295
							378	9									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5252	3	17	4	Y	439	2	0	573	1	159
							483	9									
03	3844	X	1124	-0-	-2720	-0-	1045	3	11	4	Y	62	93	1			128
							68	9									
04	4020	X	3011	-0-	-1009	-0-	2755	3	60	4	Y	178	1	0	204	1	101
							196	9									
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4377	3	25	4	Y	243	1	0	135	1	208
							267	9									
06	6150	X	1485	-0-	-4665	-0-	1327	3	14	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	6355	X	513	-0-	-5842	-0-	433	3	15	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
*08	3100	X	252	-0-	-2848	-0-	34	3	218	9	Y	198	168	1			238
*09	4530	X	2720	-0-	-1810	-0-	2142	3	578	9	Y	525	238	1			525
*10	4681	X	748	-0-	-3933	-0-	497	3	251	9	Y	228	272	1			481
*11	1500	X	944	-0-	-556	-0-	944	3			Y	-0-					481
*12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	4679	3	892	9	Y	811	677	1			615

TOTAL GAS PROD: 30,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,218

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7192	X	5158	-0-	-2034	-0-	4391	3	79	4	Y	625	1	0	1071	1	987
							688	9									
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	5490	3	122	4	Y	1696	1066	1			1617
							1866	9									
03	7130	X	6037	-0-	-1093	-0-	5815	3	143	4	Y	72	1	0	732	1	956
							79	9									
04	6900	X	4659	-0-	-2241	-0-	4566	3	93	4	Y	-0-	826	1			130
05	7037	X	4385	-0-	-2652	-0-	3256	3	142	4	Y	897	436	1			591
							987	9									
06	8010	X	6187	-0-	-1823	-0-	5698	3	129	4	Y	327	1	0	187	1	730
							360	9									
07	8277	X	5896	-0-	-2381	-0-	5261	3	32	4	Y	548	1	0	686	1	591
							603	9									
*08	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	3960	3	250	9	Y	227	551	1			267
*09	6180	X	5094	-0-	-1086	-0-	4359	3	735	9	Y	668	426	1			509
*10	6386	X	3473	-0-	-2913	-0-	2579	3	894	9	Y	813	809	1			513
*11	6180	X	2114	-0-	-4066	-0-	2075	3	39	9	Y	35	528	1			20
12	5890	X	4364	-0-	-1526	-0-	3911	3	453	9	Y	412	115	1			317

TOTAL GAS PROD: 59,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,320

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1388	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	205					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	7			96
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*11	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	3			Y	-0-					96
*12	3100	N	21280	-0-	18180	18684	21280	3			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 26,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	12505	-0-		-1259	-0-	12236	3	47	4	N	202	33	0	169	1	185
								222	9									
02	12432	X	10786	-0-		-1646	-0-	10532	3	44	4	N	191	23	0	188	1	165
								210	9									
03	12648	X	10581	-0-		-2067	-0-	10512	3	44	4	N	23	23	0			165
								25	9									
04	12240	X	12008	-0-		-232	-0-	11658	3	44	4	N	278	21	0	176	1	246
								306	9									
05	13178	X	13178	-0-		-0-	-0-	12694	3	44	4	N	400	19	0	355	1	272
								440	9									
06	12090	X	7432	-0-		-4658	-0-	7239	3	33	4	N	145	9	0			408
								160	9									
07	12525	X	12525	-0-		-0-	-0-	12404	3	52	4	N	63	12	0	187	1	272
								69	9									
*08	12400	X	9749	-0-		-2651	-0-	565	1	8963	3	N	200	189	1			283
								1	4	220	9							
*09	12750	X	8153	-0-		-4597	-0-	448	1	7085	3	N	563	563	1			283
								1	4	619	9							
*10	13175	X	11802	-0-		-1373	-0-	228	1	11382	3	N	174	174	1			283
								1	4	191	9							
*11	20494	X	20494	-0-		-0-	-0-	456	1	19829	3	N	188	188	1			283
								2	4	207	9							
*12	21750	X	21750	-0-		-0-	-0-	487	1	21051	3	N	191	191	1			283
								2	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 150,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

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	2	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3	3	1			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-						Y	-0-					137
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-						Y	-0-					137
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	108					245
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	58	1			187
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	187	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	4969	3	120	9	N	109	13	0	180	1	234
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4421	3	358	9	N	325	9	0	179	1	371
03	5022	X	2207	-0-	-2815	-0-	2201	3	6	9	N	5	5	0	152	1	219
04	4920	X	277	-0-	-4643	-0-	276	3	1	9	N	1	1	0			219
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					219
06	5040	X	3773	-0-	-1267	-0-	3675	3	98	9	N	89	5	0			303
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6463	3	66	9	N	60	6	0	187	1	170
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-	14	7			156
*09	5040	X	704	-0-	-4336	-0-	495	3	209	9	N	190	190	1			156
*10	5208	X	1273	-0-	-3935	-0-	1066	3	207	9	N	188	188	1			156
*11	5040	X	1582	-0-	-3458	-0-	1582	3			N	-0-					156
12	5208	X	3215	-0-	-1993	-0-	3022	3	193	9	N	175	175	1			156

TOTAL GAS PROD: 39,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

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	23002	X	21836	-0-	-1166	-0-	21835	3	1	4	N	-0-					-0-
02	20608	X	19036	-0-	-1572	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
03	22816	X	15719	-0-	-7097	-0-	15718	3	1	4	N	-0-					-0-
04	21690	X	19678	-0-	-2012	-0-	19677	3	1	4	N	-0-					-0-
05	21824	X	19345	-0-	-2479	-0-	19344	3	1	4	N	-0-					-0-
06	21120	X	17001	-0-	-4119	-0-	17000	3	1	4	N	-0-					-0-
07	21080	X	18794	-0-	-2286	-0-	18793	3	1	4	N	-0-					-0-
08	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	953	1	19484	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	588	1	22908	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	19344	X	18385	-0-	-959	-0-	358	1	18026	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	19770	X	15370	-0-	-4400	-0-	348	1	15021	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	24273	X	16343	-0-	-7930	-0-	370	1	15973	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17511	-0-	-1833	-0-	17399	3	39	4	N	66	21	0			351
							73	9									
02	16072	X	15528	-0-	-544	-0-	15312	3	36	4	N	164	33	0	359	1	123
							180	9									
03	17732	X	16021	-0-	-1711	-0-	15950	3	41	4	N	27	27	0			123
							30	9									
04	17160	X	16067	-0-	-1093	-0-	16020	3	36	4	N	10	10	0			123
							11	9									
05	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18045	3	39	4	N	42	42	0			123
							46	9									
06	16950	X	13476	-0-	-3474	-0-	13414	3	36	4	N	24	24	0			123
							26	9									
07	17205	X	15147	-0-	-2058	-0-	15095	3	37	4	N	14	14	0			123
							15	9									
*08	16616	X	9627	-0-	-6989	-0-	9381	3	246	9	N	224	188	1			159
*09	17550	X	8613	-0-	-8937	-0-	8525	3	88	9	N	80	80	1			159
*10	18135	X	4606	-0-	-13529	-0-	4606	3			N	-0-					159
*11	14670	X	12474	-0-	-2196	-0-	12365	3	109	9	N	99	99	1			159
12	15159	X	11892	-0-	-3267	-0-	11783	3	109	9	N	99	99	1			159

TOTAL GAS PROD: 159,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3634	-0-	-1450	-0-	2648	3	140	4	N	769	1	0	522	1	636
							846	9									
02	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	2442	3	132	4	N	805	1	0	897	1	543
							886	9									
03	3379	X	219	-0-	-3160	-0-	15	3	6	4	N	180	180	1			543
							198	9									
04	3510	X	2980	-0-	-530	-0-	2567	3	108	4	N	277	530	1			290
							305	9									
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	3981	3	140	4	N	341	341	1			290
							375	9									
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3147	3	26	4	N	367	367	1			290
							404	9									
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	3240	3	61	4	N	1701	1701	1			290
							1871	9									
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	180	1	3313	3	N	1538	749	1			1079
							1692	9									
*09	4350	X	3092	-0-	-1258	-0-	112	1	1940	3	N	945	945	1			1079
							1040	9									
*10	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	81	1	4095	3	N	740	740	1			1079
							814	9									
*11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	165	1	7130	3	N	563	563	1			1079
							1	4	619	9							
*12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	188	1	8132	3	N	-0-					1079
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 53,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	598	3	57	9	Y	52	5	0	200	1	122
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1684	3	363	9	Y	330	16	0	358	1	78
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	705	3	77	9	Y	70	7	0	119	1	22
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	488	3	36	9	Y	33	4	0	35	1	16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	1			26
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	3	26	9	Y	24	8	0	14	1	28
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1331	3	118	9	Y	107	7	0	97	1	31
*08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2466	3	3	4	Y	527	300	1			258
							580	9									
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3290	3	4	4	Y	172	245	1			185
							189	9									
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	1595	3	3	4	Y	522	550	1			157
							574	9									
*11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1982	3	548	9	Y	498	448	1			207
*12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1648	3	521	9	Y	474	441	1			240

TOTAL GAS PROD: 20,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

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	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3816	3	2	9	N	2	2	0			568
02	4060	X	3388	-0-	-672	-0-	3349	3	39	9	N	35	1	0			602
03	4929	X	2460	-0-	-2469	-0-	1510	3	950	9	N	864	1	0	545	1	920
04	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4610	3	1	9	N	1	1	0	168	1	752
05	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4129	3	2	9	N	2	1	0			753
06	3690	X	1218	-0-	-2472	-0-	1084	3	134	9	N	122					875
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	9	N	1	1	0	381	1	494
*08	4774	X	2200	-0-	-2574	-0-	134	1	2063	3	N	3	185	1			312
							3	9									
*09	4620	X	1100	-0-	-3520	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					312
*10	4774	X	1189	-0-	-3585	-0-	23	1	1152	3	N	-0-					312
							14	4									
*11	4620	X	2636	-0-	-1984	-0-	58	1	2559	3	N	-0-					312
							19	4									
12	4774	X	3496	-0-	-1278	-0-	80	1	3390	3	N	-0-					312
							26	4									

TOTAL GAS PROD: 35,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	19625	-0-	-8058	-0-	97	1	19001	3	Y	270	8	0	383	1	100
							230	4	297	9							
02	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	88	1	16643	3	Y	243	21	0	245	1	77
							190	4	267	9							
03	27342	X	17545	-0-	-9797	-0-	98	1	17065	3	Y	175	222	1			30
							189	4	193	9							
04	26460	X	22589	-0-	-3871	-0-	105	1	22114	3	Y	167	191	1			6
							186	4	184	9							
05	27342	X	21138	-0-	-6204	-0-	99	1	20567	3	Y	294	292	1			8
							149	4	323	9							
06	18990	X	10757	-0-	-8233	-0-	69	1	10530	3	Y	62	70	1			-0-
							90	4	68	9							
07	23343	X	17689	-0-	-5654	-0-	111	1	17064	3	Y	320	8	0	312	1	-0-
							162	4	352	9							
*08	23343	X	19057	-0-	-4286	-0-	990	1	17458	3	Y	553	356	1			197
							1	4	608	9							
*09	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	690	1	21925	3	Y	276	276	1			197
							1	4	304	9							
*10	21142	X	19093	-0-	-2049	-0-	479	1	18116	3	Y	452	456	1			193
							1	4	497	9							
*11	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	813	1	30552	3	Y	521	517	1			197
							2	4	573	9							
*12	37762	X	37762	-0-	-0-	-0-	908	1	36499	3	Y	322	322	1			197
							1	4	354	9							

TOTAL GAS PROD: 257,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	111	1	6461	3	Y	80	6	0	74	1	62
							20	4	88	9							
02	8008	X	5984	-0-	-2024	-0-	75	1	5807	3	Y	76	10	0	96	1	32
							18	4	84	9							
03	8866	X	4302	-0-	-4564	-0-	11	1	4228	3	Y	56	44	1			44
							1	4	62	9							
04	8580	X	4907	-0-	-3673	-0-	90	1	4787	3	Y	16	37	1			23
							12	4	18	9							
05	6913	X	5336	-0-	-1577	-0-	99	1	5166	3	Y	52	1	0	54	1	20
							14	4	57	9							
06	6450	X	4689	-0-	-1761	-0-	85	1	4520	3	Y	64	84	1			-0-
							14	4	70	9							
07	6634	X	5380	-0-	-1254	-0-	80	1	5227	3	Y	55	3	0	52	1	-0-
							12	4	61	9							
*08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	387	1	5894	3	Y	89	48	1			41
							98	9									
*09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6899	3	Y	49	49	1			41
							54	9									
*10	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	183	1	4805	3	Y	59	38	1			62
							65	9									
*11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	287	1	8589	3	Y	72	93	1			41
							1	4	79	9							
*12	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	293	1	11197	3	Y	38	38	1			41
							1	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 76,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50096	X	35516	-0-	-14580	-0-	175	1	34336	3	Y	535	14	0	760	1	200
							416	4	589	9							
02	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	160	1	30076	3	Y	475	38	0	485	1	152
							343	4	523	9							
03	49507	X	31739	-0-	-17768	-0-	177	1	30838	3	Y	348	441	1			59
							341	4	383	9							
04	47910	X	40854	-0-	-7056	-0-	189	1	39962	3	Y	333	379	1			13
							337	4	366	9							
05	49507	X	38256	-0-	-11251	-0-	180	1	37167	3	Y	582	580	1			15
							269	4	640	9							
06	34380	X	19452	-0-	-14928	-0-	124	1	19030	3	Y	123	138	1			-0-
							163	4	135	9							
07	42222	X	32028	-0-	-10194	-0-	201	1	30838	3	Y	634	14	0	620	1	-0-
							292	4	697	9							
*08	20980	X	20497	-0-	-483	-0-	1061	1	18719	3	Y	651	419	1			232
							1	4	716	9							
*09	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	739	1	23509	3	Y	325	325	1			232
							1	4	358	9							
*10	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	513	1	19425	3	Y	526	533	1			225
							1	4	579	9							
*11	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	872	1	32760	3	Y	613	606	1			232
							2	4	674	9							
*12	40527	X	40527	-0-	-0-	-0-	973	1	39136	3	Y	379	379	1			232
							1	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 369,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,524

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	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	879	1	15504	3	Y	536	345	1			191
							1	4	590	9							
*09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	612	1	19471	3	Y	268	268	1			191
							1	4	295	9							
*10	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	425	1	16089	3	Y	440	443	1			188
							1	4	484	9							
*11	28413	X	28413	-0-	-0-	-0-	722	1	27133	3	Y	505	502	1			191
							2	4	556	9							
*12	33564	X	33564	-0-	-0-	-0-	806	1	32414	3	Y	312	312	1			191
							1	4	343	9							

TOTAL GAS PROD: 116,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	19256	-0-	-6381	-0-	18884	3	69	4	N	275	4	0	360	1	365
							303	9									
02	22372	X	21549	-0-	-823	-0-	21470	3	68	4	N	10	4	0	170	1	201
							11	9									
03	23994	X	19382	-0-	-4612	-0-	19303	3	76	4	N	3	3	0			201
							3	9									
04	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	23673	3	69	4	N	30	2	0			229
							33	9									
05	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	22960	3	72	4	N	26	26	0			229
							29	9									
06	23100	X	21246	-0-	-1854	-0-	20971	3	76	4	N	181	17	0			393
							199	9									
07	24583	X	10395	-0-	-14188	-0-	10306	3	81	4	N	7	7	0			393
							8	9									
*08	24583	X	18419	-0-	-6164	-0-	18419	3			N	-0-	231	7			162
*09	23790	X	13358	-0-	-10432	-0-	12766	3	592	9	N	538	538	1			162
*10	23064	X	8593	-0-	-14471	-0-	8593	3			N	-0-					162
*11	21240	X	14763	-0-	-6477	-0-	14574	3	189	9	N	172	172	1			162
12	18414	X	17714	-0-	-700	-0-	17714	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 211,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	23422	-0-	-4757	-0-	22759	3	210	4	N	412	6	0	543	1	387
							453	9									
02	25452	X	24076	-0-	-1376	-0-	23312	3	203	4	N	510	6	0	738	1	153
							561	9									
03	27404	X	21331	-0-	-6073	-0-	20944	3	183	4	N	185	5	0	180	1	153
							204	9									
04	25830	X	24884	-0-	-946	-0-	24361	3	207	4	N	287	3	0			437
							316	9									
05	25141	X	23857	-0-	-1284	-0-	23627	3	200	4	N	27	28	0			436
							30	9									
06	25800	X	22256	-0-	-3544	-0-	21959	3	240	4	N	52	18	0			470
							57	9									
07	26660	X	22401	-0-	-4259	-0-	22107	3	282	4	N	11	11	0			470
							12	9									
*08	25699	X	11490	-0-	-14209	-0-	11249	3	241	9	N	219	559	1			130
*09	24870	X	16516	-0-	-8354	-0-	16271	3	245	9	N	223	223	1			130
*10	23870	X	9558	-0-	-14312	-0-	9357	3	201	9	N	183	183	1			130
*11	22260	X	17311	-0-	-4949	-0-	17104	3	207	9	N	188	188	1			130
12	22413	X	18636	-0-	-3777	-0-	18429	3	207	9	N	188	191	1			127

TOTAL GAS PROD: 235,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,485

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	138	1	27171	3	Y	1146	11	0	1293	1	435
							329	4	1261	9							
02	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	126	1	23800	3	Y	1028	30	0	1086	1	347
							271	4	1131	9							
03	39804	X	25884	-0-	-13920	-0-	140	1	24403	3	Y	974	1154	1			167
							270	4	1071	9							
04	38520	X	33076	-0-	-5444	-0-	149	1	31623	3	Y	943	1074	1			36
							267	4	1037	9							
05	39804	X	31061	-0-	-8743	-0-	142	1	29411	3	Y	1177	1182	1			31
							213	4	1295	9							
06	27960	X	15980	-0-	-11980	-0-	98	1	15058	3	Y	632	663	1			-0-
							129	4	695	9							
07	34193	X	26199	-0-	-7994	-0-	158	1	24403	3	Y	1279	11	0	1268	1	-0-
							231	4	1407	9							
*08	34193	X	9085	-0-	-25108	-0-	487	1	8597	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	33090	X	11138	-0-	-21952	-0-	340	1	10797	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	31062	X	9198	-0-	-21864	-0-	236	1	8922	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*11	25350	X	15447	-0-	-9903	-0-	400	1	15046	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	26195	X	18421	-0-	-7774	-0-	447	1	17974	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51553	X	26684	-0-	-24869		-0-	443	1	25718	3	Y	405	23	0	394	1	320
								77	4	446	9							
02	44016	X	23895	-0-	-20121		-0-	299	1	23114	3	Y	373	41	0	490	1	162
								72	4	410	9							
03	35495	X	17091	-0-	-18404		-0-	526	1	16287	3	Y	196	207	1			151
								62	4	216	9							
04	34350	X	19476	-0-	-14874		-0-	360	1	19055	3	Y	13	128	1			36
								47	4	14	9							
05	27683	X	21183	-0-	-6500		-0-	392	1	20564	3	Y	156	2	0	129	1	61
								55	4	172	9							
06	25830	X	18688	-0-	-7142		-0-	340	1	17990	3	Y	276	337	1			-0-
								54	4	304	9							
07	26443	X	21365	-0-	-5078		-0-	319	1	20806	3	Y	175	11	0	164	1	-0-
								47	4	193	9							
*08	23656	X	23656	-0-	-0-		-0-	1436	1	21856	3	Y	330	178	1			152
								1	4	363	9							
*09	26816	X	26816	-0-	-0-		-0-	1032	1	25586	3	Y	179	179	1			152
								1	4	197	9							
*10	18651	X	18651	-0-	-0-		-0-	678	1	17819	3	Y	139	139	1			152
								1	4	153	9							
*11	33210	X	33210	-0-	-0-		-0-	1065	1	31853	3	Y	264	264	1			152
								2	4	290	9							
*12	42765	X	42765	-0-	-0-		-0-	1086	1	41523	3	Y	139	139	1			152
								3	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 293,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	14873	-0-	-1960		-0-	73	1	14401	3	Y	204	6	0	291	1	76
								175	4	224	9							
02	15204	X	13027	-0-	-2177		-0-	67	1	12614	3	Y	184	16	0	186	1	58
								144	4	202	9							
03	20739	X	13298	-0-	-7441		-0-	74	1	12934	3	Y	134	169	1			23
								143	4	147	9							
04	20070	X	17121	-0-	-2949		-0-	79	1	16761	3	Y	127	145	1			5
								141	4	140	9							
05	20739	X	16022	-0-	-4717		-0-	75	1	15589	3	Y	223	222	1			6
								113	4	245	9							
06	14400	X	8154	-0-	-6246		-0-	52	1	7981	3	Y	47	53	1			-0-
								69	4	52	9							
07	17701	X	13409	-0-	-4292		-0-	84	1	12934	3	Y	244	6	0	238	1	-0-
								123	4	268	9							
*08	17701	X	16277	-0-	-1424		-0-	845	1	14910	3	Y	474	305	1			169
								1	4	521	9							
*09	19576	X	19576	-0-	-0-		-0-	589	1	18725	3	Y	237	237	1			169
								1	4	261	9							
*10	16314	X	16314	-0-	-0-		-0-	409	1	15472	3	Y	393	394	1			168
								1	4	432	9							
*11	27281	X	27281	-0-	-0-		-0-	694	1	26094	3	Y	446	445	1			169
								2	4	491	9							
*12	32253	X	32253	-0-	-0-		-0-	775	1	31173	3	Y	276	276	1			169
								1	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 207,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1573	-0-	-1496	-0-	836	3	82	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2016	X	1231	-0-	-785	-0-	671	3	68	4	Y	447	1	0	457	1	129
							492	9									
03	2232	X	369	-0-	-1863	-0-	138	3	22	4	Y	190	228	1			91
							209	9									
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	255	3	56	4	Y	125	184	1			32
							138	9									
05	1581	X	1222	-0-	-359	-0-	124	3	32	4	Y	969	1	0	629	1	371
							1066	9									
06	1530	X	660	-0-	-870	-0-	433	3	26	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	1364	X	439	-0-	-925	-0-	26	3	413	9	Y	375	468	1			278
*08	465	X	14	-0-	-451	-0-	1	1	7	3	Y	5	278	1			5
							6	9									
*09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	3	Y	97	5	1			97
							17	4	107	9							
*10	1209	X	234	-0-	-975	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	97	1			-0-
							15	4									
11	660	X	291	-0-	-369	-0-	55	1	222	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	311	1	1903	3	Y	287	97	1			190
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	4879	3	88	4	Y	902	919	1			337
							992	9									
02	6160	X	5170	-0-	-990	-0-	4243	3	87	4	Y	764	827	1			274
							840	9									
03	5456	X	4046	-0-	-1410	-0-	3906	3	99	4	Y	37	163	1			148
							41	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	5913	3	129	4	Y	648	697	1			99
							713	9									
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6297	3	139	4	Y	249	258	1			90
							274	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5540	3	168	4	Y	421	397	1			114
							463	9									
07	6975	X	6009	-0-	-966	-0-	5322	3	174	4	Y	466	466	1			114
							513	9									
*08	6975	X	2753	-0-	-4222	-0-	51	1	2684	3	Y	16	122	1			8
							18	9									
*09	6750	X	3436	-0-	-3314	-0-	20	1	3364	3	Y	47	10	1			45
							52	9									
*10	6696	X	1319	-0-	-5377	-0-	8	1	1267	3	Y	40	30	1			55
							44	9									
*11	6180	X	877	-0-	-5303	-0-	1	1	874	3	Y	2	38	1			19
							2	9									
12	6231	X	4354	-0-	-1877	-0-	15	1	4304	3	Y	32	9	1			42
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 53,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8277	-0-	-2108		-0-	7321	3	130	4	Y	751	3	0	1008	1	279
								826	9									
02	9380	X	7139	-0-	-2241		-0-	6358	3	128	4	Y	594	2	0	659	1	212
								653	9									
03	9827	X	6790	-0-	-3037		-0-	6585	3	164	4	Y	37	2	0	126	1	121
								41	9									
04	8400	X	7677	-0-	-723		-0-	7086	3	153	4	Y	398	2	0	457	1	60
								438	9									
05	8277	X	7873	-0-	-404		-0-	7530	3	170	4	Y	157	5	0	157	1	55
								173	9									
06	8010	X	6987	-0-	-1023		-0-	6518	3	206	4	Y	239	7	0	224	1	63
								263	9									
07	7936	X	7106	-0-	-830		-0-	6589	3	225	4	Y	265	6	0	259	1	63
								292	9									
*08	7936	X	5237	-0-	-2699		-0-	147	1	4635	3	Y	414	270	1			207
								455	9									
*09	7680	X	4607	-0-	-3073		-0-	48	1	4497	3	Y	56	210	1			53
								62	9									
*10	7874	X	2666	-0-	-5208		-0-	17	1	2163	3	Y	442	36	1			459
								486	9									
*11	6990	X	2795	-0-	-4195		-0-	24	1	2407	3	Y	331	314	1			476
								364	9									
12	7099	X	4788	-0-	-2311		-0-	28	1	4261	3	Y	454	219	1			711
								499	9									

TOTAL GAS PROD: 71,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,138

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6722	-0-	-222		-0-	5852	3	214	4	Y	596	2	0	611	1	140
								656	9									
02	6272	X	5029	-0-	-1243		-0-	4382	3	155	4	Y	447	1	0	457	1	129
								492	9									
03	6138	X	1965	-0-	-4173		-0-	1693	3	62	4	Y	191	1	0	228	1	91
								210	9									
04	6510	X	3911	-0-	-2599		-0-	3530	3	243	4	Y	125	1	0	183	1	32
								138	9									
05	6727	X	6032	-0-	-695		-0-	4088	3	878	4	Y	969	1	0	629	1	371
								1066	9									
06	6510	X	4979	-0-	-1531		-0-	4041	3	737	4	Y	183	183	1			371
								201	9									
07	5580	X	3455	-0-	-2125		-0-	2886	3	156	4	Y	375	468	1			278
								413	9									
*08	6362	X	6362	-0-	-0-		-0-	611	1	5010	3	Y	503	284	1			497
								188	4	553	9							
*09	9041	X	9041	-0-	-0-		-0-	756	1	7247	3	Y	784	467	1			814
								176	4	862	9							
*10	6045	X	3656	-0-	-2389		-0-	300	1	2099	3	Y	1078	981	1			911
								71	4	1186	9							
*11	5880	X	804	-0-	-5076		-0-	65	1	98	3	Y	559	510	1			960
								26	4	615	9							
12	9362	X	6525	-0-	-2837		-0-	580	1	4699	3	Y	1133	1342	1			751
								1246	9									

TOTAL GAS PROD: 58,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,943

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	992	1	5547	3	Y	1552	16	0	1517	1	697
							1707	9									
02	7672	X	5316	-0-	-2356	-0-	888	1	4006	3	Y	384	3	0	668	1	410
							422	9									
03	8494	X	5569	-0-	-2925	-0-	964	1	3568	3	Y	943	986	1			367
							1037	9									
04	7980	X	2559	-0-	-5421	-0-	576	1	1706	3	Y	252	1	0	200	1	418
							277	9									
05	8246	X	2593	-0-	-5653	-0-	446	1	1814	3	Y	303	1	0	302	1	418
							333	9									
06	7980	X	4855	-0-	-3125	-0-	792	1	3412	3	Y	592	1	0	591	1	418
							651	9									
07	5890	X	3422	-0-	-2468	-0-	633	1	2147	3	Y	584	584	1			418
							642	9									
*08	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1108	1	5125	3	Y	1257	1255	1			420
							1383	9									
*09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	998	1	7709	3	Y	1485	1485	1			420
							1	4	1634	9							
*10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	972	1	5398	3	Y	1475	1475	1			420
							1623	9									
*11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	1127	1	8082	3	Y	1513	1513	1			420
							1	4	1664	9							
12	10695	X	8122	-0-	-2573	-0-	1001	1	6008	3	Y	1011	1057	1			374
							1	4	1112	9							

TOTAL GAS PROD: 77,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,351

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	1589	3	121	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	1785	3	103	4	Y	446	457	1			129
							491	9									
03	3038	X	1000	-0-	-2038	-0-	749	3	42	4	Y	190	228	1			91
							209	9									
04	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	1447	3	135	4	Y	125	184	1			32
							138	9									
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5775	3	150	4	Y	968	629	1			371
							1065	9									
06	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	1930	3	93	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	980	3	79	4	Y	750	565	1			556
							825	9									
*08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	440	1	3614	3	Y	503	562	1			497
							130	4	553	9							
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	624	1	5848	3	Y	57	467	1			87
							132	4	63	9							
*10	4309	X	2281	-0-	-2028	-0-	356	1	1694	3	Y	103	103	1			87
							118	4	113	9							
*11	4170	X	1802	-0-	-2368	-0-	299	1	1438	3	Y	-0-	49	1			38
							65	4									
12	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	435	1	3031	3	Y	87	68	1			57
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 37,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6223	-0-	-1744	-0-	788	1	4405	3	Y	936	10	0	914	1	420
							1030	9									
02	6132	X	4141	-0-	-1991	-0-	705	1	3182	3	Y	231	2	0	402	1	247
							254	9									
03	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	766	1	2833	3	Y	568	594	1			221
							625	9									
04	6030	X	1978	-0-	-4052	-0-	457	1	1355	3	Y	151	120	1			252
							166	9									
05	6231	X	1995	-0-	-4236	-0-	354	1	1441	3	Y	182	182	1			252
							200	9									
06	6030	X	3731	-0-	-2299	-0-	629	1	2710	3	Y	356	356	1			252
							392	9									
07	4588	X	2594	-0-	-1994	-0-	502	1	1705	3	Y	352	352	1			252
							387	9									
*08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	885	1	4091	3	Y	-0-	252	1			-0-
*09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	797	1	6154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	776	1	4309	3	Y	-0-					-0-
*11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	900	1	6452	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	7192	X	5733	-0-	-1459	-0-	799	1	4796	3	Y	125	79	1			46
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 54,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,901

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	33511	X	17585	-0-	-15926	-0-	284	1	16479	3	Y	703	15	0	695	1	576
							49	4	773	9							
02	28644	X	15749	-0-	-12895	-0-	192	1	14811	3	Y	636	26	0	889	1	297
							46	4	700	9							
03	23219	X	11383	-0-	-11836	-0-	28	1	10782	3	Y	518	407	1			408
							3	4	570	9							
04	22470	X	12638	-0-	-9832	-0-	230	1	12210	3	Y	153	346	1			215
							30	4	168	9							
05	18228	X	13988	-0-	-4240	-0-	252	1	13177	3	Y	476	1	0	502	1	188
							35	4	524	9							
06	17010	X	12432	-0-	-4578	-0-	218	1	11527	3	Y	593	781	1			-0-
							35	4	652	9							
07	17422	X	14111	-0-	-3311	-0-	204	1	13332	3	Y	495	7	0	488	1	-0-
							30	4	545	9							
*08	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	952	1	14491	3	Y	805	434	1			371
							1	4	886	9							
*09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	684	1	16964	3	Y	438	438	1			371
							1	4	482	9							
*10	14105	X	12591	-0-	-1514	-0-	449	1	11814	3	Y	297	339	1			329
							1	4	327	9							
*11	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	706	1	21119	3	Y	645	603	1			371
							1	4	710	9							
*12	28625	X	28625	-0-	-0-	-0-	720	1	27530	3	Y	339	339	1			371
							2	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 196,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,098

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5943	-0-	-753	-0-	4384	3	77	4	Y	1347	1247	1			503
							1482	9									
02	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	13663	3	78	4	Y	4401	3763	0	912	1	229
							4841	9									
03	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	15995	3	97	4	Y	6073	5684	0	136	1	482
							6680	9									
04	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	10963	3	97	4	Y	6140	2037	0	3959	1	626
							6754	9									
05	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	16502	3	101	4	Y	5258	3431	0	1791	1	662
							5784	9									
06	7860	X	6379	-0-	-1481	-0-	3550	3	112	4	Y	2470	2463	1			669
							2717	9									
07	8122	X	6685	-0-	-1437	-0-	3551	3	123	4	Y	2737	2738	1			668
							3011	9									
*08	8122	X	2579	-0-	-5543	-0-	57	1	2157	3	Y	332	834	1			166
							365	9									
*09	7860	X	2205	-0-	-5655	-0-	22	1	2077	3	Y	96	171	1			91
							106	9									
*10	8122	X	2239	-0-	-5883	-0-	9	1	1298	3	Y	847	61	1			877
							932	9									
*11	6480	X	1120	-0-	-5360	-0-	29	1	685	3	Y	369	600	1			646
							406	9									
12	6696	X	4961	-0-	-1735	-0-	20	1	4710	3	Y	210	297	1			559
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 113,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,280

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	372	1	21579	3	Y	116	20	0	100	1	81
							64	4	128	9							
02	26600	X	19838	-0-	-6762	-0-	251	1	19394	3	Y	120	35	0	125	1	41
							61	4	132	9							
03	29450	X	14214	-0-	-15236	-0-	441	1	13666	3	Y	50	53	1			38
							52	4	55	9							
04	28500	X	16335	-0-	-12165	-0-	302	1	15989	3	Y	4	33	1			9
							40	4	4	9							
05	22971	X	17675	-0-	-5296	-0-	329	1	17255	3	Y	41	2	0	33	1	15
							46	4	45	9							
06	21420	X	15504	-0-	-5916	-0-	285	1	15095	3	Y	71	86	1			-0-
							46	4	78	9							
07	21979	X	17820	-0-	-4159	-0-	267	1	17458	3	Y	51	9	0	42	1	-0-
							39	4	56	9							
*08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	1162	1	17694	3	Y	81	44	1			37
							1	4	89	9							
*09	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	835	1	20714	3	Y	44	44	1			37
							1	4	48	9							
*10	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	549	1	14426	3	Y	56	34	1			59
							1	4	62	9							
*11	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	862	1	25787	3	Y	65	87	1			37
							2	4	72	9							
*12	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	879	1	33616	3	Y	34	34	1			37
							3	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 240,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
02	15092	X	11745	-0-	-3347	-0-	11745	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	9658	-0-	-4509	-0-	9307	3	351	9	Y	319	5	1			314
04	13710	X	11108	-0-	-2602	-0-	283	1	10695	3	Y	118	13	0	407	1	12
							130	9									
05	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	274	1	9888	3	Y	582	16	0	266	1	312
							640	9									
06	12570	X	10438	-0-	-2132	-0-	510	1	9568	3	Y	327	12	0	315	1	312
							360	9									
07	12989	X	10651	-0-	-2338	-0-	483	1	9951	3	Y	197	9	0	188	1	312
							217	9									
*08	11470	X	7862	-0-	-3608	-0-	445	1	7344	3	Y	66	320	1			58
							73	9									
*09	11100	X	8446	-0-	-2654	-0-	335	1	8036	3	Y	67	67	1			58
							1	4	74	9							
*10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	486	1	13879	3	Y	221	214	1			65
							1	4	243	9							
*11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	382	1	10268	3	Y	110	117	1			58
							1	4	121	9							
*12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	392	1	10848	3	Y	227	226	1			59
							1	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 117,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

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	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
02	12544	X	10875	-0-	-1669	-0-	1047	1	9828	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	9081	-0-	-2699	-0-	1076	1	7788	3	Y	197	3	1			194
							217	9									
04	11400	X	9266	-0-	-2134	-0-	237	1	8950	3	Y	72	8	0	251	1	7
							79	9									
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	230	1	8274	3	Y	360	10	0	164	1	193
							396	9									
06	11640	X	8654	-0-	-2986	-0-	427	1	8006	3	Y	201	7	0	194	1	193
							221	9									
07	12028	X	8864	-0-	-3164	-0-	404	1	8327	3	Y	121	6	0	116	1	192
							133	9									
*08	9579	X	6653	-0-	-2926	-0-	378	1	6229	3	Y	42	198	1			36
							46	9									
*09	9270	X	7147	-0-	-2123	-0-	285	1	6816	3	Y	42	42	1			36
							46	9									
*10	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	412	1	11773	3	Y	156	146	1			46
							1	4	172	9							
*11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	324	1	8710	3	Y	69	79	1			36
							1	4	76	9							
*12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	333	1	9202	3	Y	144	143	1			37
							1	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 100,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53092	X	53092	-0-	-0-	-0-	1548	1	49703	3	Y	1674	1205	0			1532
							1841	9									
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	8280	3	1912	9	Y	1738	1482	0			1788
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			Y	-0-	1466	1			322
04	3300	X	949	-0-	-2351	-0-	21	1	797	3	Y	119	13	0	416	1	12
							131	9									
05	3410	X	1413	-0-	-1997	-0-	20	1	737	3	Y	596	17	0	272	1	319
							656	9									
06	3300	X	1120	-0-	-2180	-0-	38	1	713	3	Y	335	12	0	322	1	320
							369	9									
07	3410	X	1000	-0-	-2410	-0-	36	1	742	3	Y	202	9	0	193	1	320
							222	9									
*08	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	1667	1	27504	3	Y	369	363	1			326
							1	4	406	9							
*09	31764	X	31764	-0-	-0-	-0-	1256	1	30092	3	Y	376	376	1			326
							2	4	414	9							
*10	54930	X	54930	-0-	-0-	-0-	1821	1	51973	3	Y	1029	1051	1			304
							4	4	1132	9							
*11	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	1432	1	38453	3	Y	617	595	1			326
							6	4	679	9							
*12	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	1469	1	40624	3	Y	1243	1245	1			324
							5	4	1367	9							

TOTAL GAS PROD: 274,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,298

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-
02	28364	X	22245	-0-	-6119	-0-	22245	3			Y	-0-					-0-
03	26598	X	18097	-0-	-8501	-0-	17628	3	469	9	Y	426	6	1			420
04	25740	X	20967	-0-	-4773	-0-	536	1	20258	3	Y	157	17	0	544	1	16
							173	9									
05	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	520	1	18730	3	Y	778	22	0	355	1	417
							856	9									
06	23820	X	19570	-0-	-4250	-0-	966	1	18123	3	Y	437	16	0	421	1	417
							481	9									
07	24614	X	20055	-0-	-4559	-0-	914	1	18849	3	Y	265	13	0	252	1	417
							292	9									
*08	21669	X	13845	-0-	-7824	-0-	786	1	12967	3	Y	83	427	1			73
							1	4	91	9							
*09	20970	X	14874	-0-	-6096	-0-	592	1	14189	3	Y	84	84	1			73
							1	4	92	9							
*10	25657	X	25657	-0-	-0-	-0-	859	1	24506	3	Y	264	259	1			78
							2	4	290	9							
*11	19560	X	18961	-0-	-599	-0-	675	1	18131	3	Y	138	143	1			73
							3	4	152	9							
*12	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	693	1	19154	3	Y	281	281	1			73
							2	4	309	9							

TOTAL GAS PROD: 214,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,913

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	26204	-0-	-16080	-0-	307	1	24406	3	Y	1101	1028	0			359
							280	4	1211	9							
02	38192	X	21280	-0-	-16912	-0-	177	1	19907	3	Y	876	821	0			414
							232	4	964	9							
03	42284	X	21370	-0-	-20914	-0-	129	1	20007	3	Y	952	1146	1			220
							187	4	1047	9							
04	25350	X	17265	-0-	-8085	-0-	181	1	16180	3	Y	634	38	0	734	1	82
							207	4	697	9							
05	26195	X	18858	-0-	-7337	-0-	195	1	17736	3	Y	650	32	0	618	1	82
							212	4	715	9							
06	25350	X	21292	-0-	-4058	-0-	160	1	19799	3	Y	996	25	0	971	1	82
							237	4	1096	9							
07	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	152	1	23040	3	Y	866	20	0	846	1	82
							251	4	953	9							
*08	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1450	1	29057	3	Y	844	749	1			177
							2	4	928	9							
*09	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	1012	1	28209	3	Y	896	899	1			174
							2	4	986	9							
*10	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	1478	1	38201	3	Y	683	680	1			177
							4	4	751	9							
*11	30480	X	19311	-0-	-11169	-0-	592	1	17915	3	Y	729	729	1			177
							2	4	802	9							
12	31310	X	22407	-0-	-8903	-0-	668	1	20364	3	Y	1249	1253	1			173
							1	4	1374	9							

TOTAL GAS PROD: 294,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,476

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	26286	-0-	-4528	-0-	251	1	24455	3	Y	1228	1147	0			400
							229	4	1351	9							
02	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	140	1	19946	3	Y	978	916	0			462
							183	4	1076	9							
03	22537	X	21445	-0-	-1092	-0-	129	1	19961	3	Y	1063	1279	1			246
							186	4	1169	9							
04	25440	X	17308	-0-	-8132	-0-	181	1	16143	3	Y	707	43	0	819	1	91
							206	4	778	9							
05	26288	X	18899	-0-	-7389	-0-	194	1	17696	3	Y	725	36	0	689	1	91
							211	4	798	9							
06	25440	X	21374	-0-	-4066	-0-	159	1	19754	3	Y	1113	29	0	1084	1	91
							237	4	1224	9							
07	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	151	1	22987	3	Y	967	23	0	944	1	91
							250	4	1064	9							
*08	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	1425	1	28549	3	Y	941	835	1			197
							2	4	1035	9							
*09	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	995	1	27716	3	Y	997	1000	1			194
							2	4	1097	9							
*10	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	1453	1	37533	3	Y	761	758	1			197
							4	4	837	9							
*11	30060	X	19079	-0-	-10981	-0-	582	1	17602	3	Y	813	813	1			197
							1	4	894	9							
12	30876	X	22198	-0-	-8678	-0-	656	1	20008	3	Y	1394	1398	1			193
							1	4	1533	9							

TOTAL GAS PROD: 293,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,687

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	31576	-0-	-11204	-0-	324	1	29388	3	Y	1425	1330	0			465
							296	4	1568	9							
02	38640	X	25641	-0-	-12999	-0-	184	1	23970	3	Y	1134	1063	0			536
							240	4	1247	9							
03	42780	X	25757	-0-	-17023	-0-	155	1	24022	3	Y	1233	1484	1			285
							224	4	1356	9							
04	30570	X	20797	-0-	-9773	-0-	217	1	19428	3	Y	822	50	0	951	1	106
							248	4	904	9							
05	31589	X	22708	-0-	-8881	-0-	234	1	21295	3	Y	841	41	0	800	1	106
							254	4	925	9							
06	30570	X	25668	-0-	-4902	-0-	192	1	23772	3	Y	1290	33	0	1257	1	106
							285	4	1419	9							
07	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	182	1	27664	3	Y	1122	27	0	1095	1	106
							301	4	1234	9							
*08	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	1661	1	33272	3	Y	1091	969	1			228
							2	4	1200	9							
*09	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	1159	1	32300	3	Y	1153	1157	1			224
							3	4	1268	9							
*10	46409	X	46409	-0-	-0-	-0-	1693	1	43741	3	Y	883	879	1			228
							4	4	971	9							
*11	35040	X	22230	-0-	-12810	-0-	678	1	20513	3	Y	943	943	1			228
							2	4	1037	9							
12	35991	X	25863	-0-	-10128	-0-	764	1	23318	3	Y	1618	1622	1			224
							1	4	1780	9							

TOTAL GAS PROD: 346,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,555

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	437	1	21741	3	Y	626	584	0			204
							399	4	689	9							
02	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	265	1	17742	3	Y	498	467	0			235
							346	4	548	9							
03	19871	X	18954	-0-	-917	-0-	116	1	18074	3	Y	541	651	1			125
							169	4	595	9							
04	20700	X	15363	-0-	-5337	-0-	164	1	14616	3	Y	360	22	0	417	1	46
							187	4	396	9							
05	21390	X	16796	-0-	-4594	-0-	176	1	16022	3	Y	370	18	0	351	1	47
							191	4	407	9							
06	20700	X	18867	-0-	-1833	-0-	144	1	17885	3	Y	566	15	0	552	1	46
							215	4	623	9							
07	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	137	1	20814	3	Y	493	12	0	481	1	46
							226	4	542	9							
*08	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	1294	1	25931	3	Y	278	266	1			58
							1	4	306	9							
*09	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	903	1	25175	3	Y	316	313	1			61
							2	4	348	9							
*10	DLQ G-10		35662	-0-	35662	35662	1319	1	34092	3	Y	225	228	1			58
							3	4	248	9							
*11	DLQ G-10		16781	-0-	16781	52443	528	1	15988	3	Y	240	240	1			58
							1	4	264	9							
12	DLQ G-10		19224	-0-	19224	71667	596	1	18174	3	Y	412	413	1			57
							1	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 259,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,925

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	124	1	5368	3	Y	117	110	0			38
							114	4	129	9							
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	76	1	4381	3	Y	94	88	0			44
							100	4	103	9							
03	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	29	1	4488	3	Y	103	123	1			24
							42	4	113	9							
04	5130	X	3791	-0-	-1339	-0-	41	1	3629	3	Y	68	4	0	79	1	9
							46	4	75	9							
05	5301	X	4145	-0-	-1156	-0-	44	1	3978	3	Y	69	3	0	66	1	9
							47	4	76	9							
06	5130	X	4647	-0-	-483	-0-	36	1	4441	3	Y	106	2	0	104	1	9
							53	4	117	9							
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	34	1	5168	3	Y	93	2	0	91	1	9
							56	4	102	9							
*08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	346	1	6928	3	Y	90	80	1			19
							99	9									
*09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	241	1	6724	3	Y	123	118	1			24
							1	4	135	9							
*10	DLQ G-10		9539	-0-	9539	9539	352	1	9106	3	Y	73	78	1			19
							1	4	80	9							
*11	DLQ G-10		4498	-0-	4498	14037	141	1	4271	3	Y	78	78	1			19
							86	9									
12	DLQ G-10		5159	-0-	5159	19196	159	1	4854	3	Y	133	134	1			18
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 66,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	158	1	12744	3	Y	580	541	0			189
							144	4	638	9							
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	91	1	10394	3	Y	461	432	0			218
							120	4	507	9							
03	12369	X	11159	-0-	-1210	-0-	67	1	10443	3	Y	501	603	1			116
							98	4	551	9							
04	11970	X	9015	-0-	-2955	-0-	95	1	8445	3	Y	334	20	0	387	1	43
							108	4	367	9							
05	12369	X	9846	-0-	-2523	-0-	102	1	9258	3	Y	342	17	0	325	1	43
							110	4	376	9							
06	11970	X	11117	-0-	-853	-0-	83	1	10334	3	Y	524	13	0	511	1	43
							124	4	576	9							
07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	79	1	12026	3	Y	456	11	0	445	1	43
							131	4	502	9							
*08	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	770	1	15430	3	Y	444	394	1			93
							1	4	488	9							
*09	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	538	1	14979	3	Y	487	485	1			95
							1	4	536	9							
*10	DLQ G-10		21467	-0-	21467	21467	785	1	20285	3	Y	359	361	1			93
							2	4	395	9							
*11	DLQ G-10		10249	-0-	10249	31716	314	1	9513	3	Y	383	383	1			93
							1	4	421	9							
12	DLQ G-10		11891	-0-	11891	43607	354	1	10814	3	Y	657	659	1			91
							723	9									

TOTAL GAS PROD: 155,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,528

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114607	X	75256	-0-		-39351	-0-		402	1	71630	3	Y	2931	2931	0			38
									3224	9									
02	100408	X	58857	-0-		-41551	-0-		393	1	56274	3	Y	1991	1991	0			38
									2190	9									
03	111166	X	63651	-0-		-47515	-0-		467	1	60609	3	Y	2341	2233	0			146
									2575	9									
04	104730	X	48312	-0-		-56418	-0-		324	1	47666	3	Y	293	271	0			168
									322	9									
05	88629	X	62831	-0-		-25798	-0-		12	1	60419	3	Y	2182	2125	0			225
									2400	9									
06	72840	X	5913	-0-		-66927	-0-		24	1	5526	3	Y	330	129	0			426
									363	9									
07	65162	X	39779	-0-		-25383	-0-		6	1	38355	3	Y	1289	869	0	621	1	225
									1418	9									
*08	63643	X	43687	-0-		-19956	-0-		1693	1	41631	3	Y	330	469	1			86
									363	9									
*09	60810	X	50305	-0-		-10505	-0-		1329	1	48757	3	Y	196	178	1			104
									3	4	216	9							
*10	62837	X	34768	-0-		-28069	-0-		651	1	34116	3	Y	-0-					104
									1	4									
*11	62902	X	62902	-0-		-0-	-0-		1742	1	61081	3	Y	68	67	1			105
									4	4	75	9							
12	51987	X	47342	-0-		-4645	-0-		1252	1	46086	3	Y	-0-					105
									4	4									

TOTAL GAS PROD: 593,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,951

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150629	X	83829	-0-		-66800	-0-		431	1	78716	3	Y	4256	4256	0			38
									4682	9									
02	125244	X	63430	-0-		-61814	-0-		415	1	60068	3	Y	2679	2679	0			38
									2947	9									
03	118699	X	67444	-0-		-51255	-0-		495	1	63839	3	Y	2827	2719	0			146
									3110	9									
04	108690	X	65163	-0-		-43527	-0-		348	1	61809	3	Y	2733	2711	0			168
									3006	9									
05	100223	X	67283	-0-		-32940	-0-		13	1	64323	3	Y	2679	2622	0			225
									2947	9									
06	81120	X	51933	-0-		-29187	-0-		199	1	49063	3	Y	2428	2226	0			427
									2671	9									
07	70215	X	52904	-0-		-17311	-0-		7	1	49973	3	Y	2658	2239	0	621	1	225
									2924	9									
*08	67456	X	60747	-0-		-6709	-0-		2350	1	57583	3	Y	739	771	1			193
									1	4	813	9							
*09	66803	X	66803	-0-		-0-	-0-		1743	1	64739	3	Y	288	328	1			153
									4	4	317	9							
*10	67270	X	46687	-0-		-20583	-0-		797	1	45889	3	Y	-0-					153
									1	4									
*11	59010	X	52749	-0-		-6261	-0-		1464	1	51202	3	Y	73	98	1			128
									3	4	80	9							
12	69037	X	62947	-0-		-6090	-0-		1661	1	61281	3	Y	-0-					128
									5	4									

TOTAL GAS PROD: 741,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,360

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96162	X	69420	-0-	-26742	-0-	382	1	66006	3	Y	2756	2756	0			38
							3032	9									
02	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	366	1	51104	3	Y	1816	1816	0			38
							1998	9									
03	55245	X	55245	-0-	-0-	-0-	436	1	52964	3	Y	1677	1569	0			146
							1845	9									
04	52770	X	51866	-0-	-904	-0-	300	1	49888	3	Y	1525	1503	0			168
							1678	9									
05	54529	X	49745	-0-	-4784	-0-	11	1	48792	3	Y	856	799	0			225
							942	9									
06	52770	X	38955	-0-	-13815	-0-	168	1	37780	3	Y	915	714	0			426
							1007	9									
07	54529	X	33106	-0-	-21423	-0-	5	1	32559	3	Y	493	73	0	621	1	225
							542	9									
*08	54529	X	44806	-0-	-9723	-0-	1709	1	43024	3	Y	65	273	1			17
							1	4	72	9							
*09	51870	X	46299	-0-	-5571	-0-	1189	1	45025	3	Y	75	52	1			40
							2	4	83	9							
*10	DLQ G-10		44881	-0-	44881	44881	965	1	43914	3	Y	-0-					40
							2	4									
*11	DLQ G-10		46347	-0-	46347	91228	1292	1	45000	3	Y	48	25	1			63
							2	4	53	9							
12	DLQ G-10		51332	-0-	51332	142560	1305	1	50025	3	Y	-0-					63
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 585,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,226

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	599	1	8886	3	Y	1643	1501	0	114	1	281
							1807	9									
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	876	1	9728	3	Y	1896	1611	0	122	1	444
							2086	9									
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	371	1	5760	3	Y	994	204	0	805	1	429
							1093	9									
04	15540	X	1612	-0-	-13928	-0-	126	1	1485	3	Y	1	1	0	424	1	5
							1	9									
05	16058	X	2564	-0-	-13494	-0-	272	1	4	3	Y	2080	39	0	1852	1	194
							2288	9									
06	13590	X	8624	-0-	-4966	-0-	8243	3	381	9	Y	346	222	0			318
07	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	1395	1	15733	3	Y	5	5	0			318
							6	9									
*08	36032	X	36032	-0-	-0-	-0-	2357	1	29691	3	Y	3620	3529	1			409
							2	4	3982	9							
*09	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	667	1	11930	3	Y	1216	1491	1			134
							1	4	1338	9							
*10	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	1293	1	21044	3	Y	1609	1585	1			158
							1	4	1770	9							
*11	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	1499	1	25338	3	Y	1293	1289	1			162
							2	4	1422	9							
12	36053	X	32279	-0-	-3774	-0-	1712	1	29354	3	Y	1101	1118	1			145
							2	4	1211	9							

TOTAL GAS PROD: 195,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,804

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	1515	1	22330	3	Y	2819	2587	0	235	1	518
							3101	9									
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	625	1	6849	3	Y	659	552	0	225	1	400
							725	9									
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	396	20	0	572	1	204
							436	9									
04	32130	X	9	-0-	-32121	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	202	1			2
05	26939	X	6485	-0-	-20454	-0-	1618	1	2302	3	Y	2332	292	0	1849	1	193
							2565	9									
06	26070	X	13318	-0-	-12752	-0-	948	1	11992	3	Y	344	219	0			318
							378	9									
07	9083	X	4190	-0-	-4893	-0-	262	1	3928	3	Y	-0-					318
*08	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	1046	1	15804	3	Y	162	462	1			18
							178	9									
*09	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	1655	1	29575	3	Y	1831	1647	1			202
							2	4	2014	9							
*10	44096	X	44096	-0-	-0-	-0-	2338	1	38714	3	Y	2765	2696	1			271
							2	4	3042	9							
*11	49711	X	49711	-0-	-0-	-0-	2626	1	44798	3	Y	2076	2087	1			260
							3	4	2284	9							
*12	61898	X	61898	-0-	-0-	-0-	3267	1	56206	3	Y	2201	2170	1			291
							4	4	2421	9							

TOTAL GAS PROD: 265,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,585

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	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	2523	1	37141	3	Y	4241	3903	0	364	1	779
							4665	9									
02	44915	X	44915	-0-	-0-	-0-	3546	1	39071	3	Y	2089	1796	0	338	1	734
							2298	9									
03	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	1624	1	25195	3	Y	1593	438	0	1262	1	627
							1752	9									
04	43020	X	5564	-0-	-37456	-0-	444	1	5101	3	Y	17	17	0	620	1	7
							19	9									
05	44454	X	43261	-0-	-1193	-0-	516	1	40387	3	Y	2144	103	0	1854	1	194
							2358	9									
06	43020	X	6643	-0-	-36377	-0-	835	1	5508	3	Y	273	149	0			318
							300	9									
07	44454	X	23024	-0-	-21430	-0-	1728	1	21196	3	Y	91	91	0			318
							100	9									
*08	48796	X	48796	-0-	-0-	-0-	3288	1	41681	3	Y	3477	3402	1			393
							2	4	3825	9							
*09	41880	X	25688	-0-	-16192	-0-	1317	1	22599	3	Y	1609	1825	1			177
							2	4	1770	9							
*10	DLQ G-10		48237	-0-	48237	48237	2500	1	41606	3	Y	3754	3563	1			368
							2	4	4129	9							
*11	DLQ G-10		58537	-0-	58537	106774	3048	1	52184	3	Y	3000	2992	1			376
							5	4	3300	9							
12	DLQ G-10		65620	-0-	65620	172394	3435	1	58962	3	Y	2926	2916	1			386
							4	4	3219	9							

TOTAL GAS PROD: 443,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,214

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	82429	X	56193	-0-	-26236	-0-	40902	3	15291	9	N	13901	13901	0			-0-
*09	79770	X	58203	-0-	-21567	-0-	43811	3	14392	9	N	13084	13084	0			-0-
*10	82429	X	45619	-0-	-36810	-0-	14244	3	31375	9	N	28523	28523	0			-0-
*11	79770	X	66879	-0-	-12891	-0-	29913	3	36966	9	N	33605	33605	0			-0-
12	82429	X	62497	-0-	-19932	-0-	34701	3	27796	9	N	25269	25269	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,382

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	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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	71008	X	71008	-0-	-0-	-0-	57436	3	13572	9	N	12338	12338	0			-0-
*09	71703	X	71703	-0-	-0-	-0-	58929	3	12774	9	N	11613	11613	0			-0-
*10	DELQ PR		43960	-0-	43960	43960	16112	3	27848	9	N	25316	25316	0			-0-
*11	109178	X	65218	-0-	-43960	-0-	32408	3	32810	9	N	29827	29827	0			-0-
12	59954	X	54606	-0-	-5348	-0-	29935	3	24671	9	N	22428	22428	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,522

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	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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		134885	-0-	134885	134885	76537	3	58348	9	Y	53044	52713	0			331
*09	292855	X	157970	-0-	-134885	-0-	94598	3	63372	9	Y	57611	57611	0			331
*10	163432	X	124159	-0-	-39273	-0-	39187	3	84972	9	Y	77247	77247	0			331
*11	163529	X	163529	-0-	-0-	-0-	55373	3	108156	9	Y	98324	98324	0			331
12	163432	X	131444	-0-	-31988	-0-	49850	3	81594	9	Y	74176	74176	0			331

TOTAL GAS PROD: 711,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 360,402

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		61621	-0-	61621	61621	56503	3	5118	9	Y	4653	4624	0			29
*09	142560	X	75959	-0-	-66601	-0-	70400	3	5559	9	Y	5054	5054	0			29
*10	147312	X	49009	-0-	-98303	-0-	41555	3	7454	9	Y	6776	6776	0			29
*11	142560	X	68969	-0-	-73591	-0-	59481	3	9488	9	Y	8625	8625	0			29
12	147312	X	64070	-0-	-83242	-0-	56912	3	7158	9	Y	6507	6507	0			29

TOTAL GAS PROD: 319,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,615

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		38994	-0-	38994	38994	35680	3	3314	9	Y	3013	3013	0			-0-
*09	98903	X	59909	-0-	-38994	-0-	55887	3	4022	9	Y	3656	3656	0			-0-
*10	78895	X	34972	-0-	-43923	-0-	30208	3	4764	9	Y	4331	4331	0			-0-
*11	76350	X	52911	-0-	-23439	-0-	46891	3	6020	9	Y	5473	5473	0			-0-
*12	78895	X	44163	-0-	-34732	-0-	39688	3	4475	9	Y	4068	4068	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,541

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		23633	-0-	23633	23633	19322	3	4311	9	N	3919	3919	0			-0-
05	0		75332	-0-	75332	98965	63597	3	11735	9	N	10668	10668	0			-0-
06	0		102992	-0-	102992	201957	87513	3	15479	9	Y	14072	14072	0			-0-
07	0		120651	-0-	120651	322608	104439	3	16212	9	Y	14738	14738	0			-0-
*08	388188	X	65580	-0-	-322608	-0-	52570	3	13010	9	Y	11827	11827	0			-0-
*09	125820	X	61017	-0-	-64803	-0-	48772	3	12245	9	Y	11132	11132	0			-0-
*10	130014	X	47885	-0-	-82129	-0-	21191	3	26694	9	Y	24267	24267	0			-0-
*11	125820	X	71759	-0-	-54061	-0-	40310	3	31449	9	Y	28590	28590	0			-0-
12	130014	X	63479	-0-	-66535	-0-	39831	3	23648	9	Y	21498	21498	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 632,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,711

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		47532	-0-	47532	47532	33609	3	13923	9	Y	12657	12657	0			-0-
*09	99246	X	51714	-0-	-47532	-0-	34822	3	16892	9	Y	15356	15356	0			-0-
*10	78895	X	40025	-0-	-38870	-0-	20016	3	20009	9	Y	18190	18190	0			-0-
*11	76350	X	66583	-0-	-9767	-0-	41296	3	25287	9	Y	22988	22988	0			-0-
*12	78895	X	54903	-0-	-23992	-0-	36109	3	18794	9	Y	17085	17085	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,276

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		4803	-0-	4803	4803	4434	3	369	9	Y	335	192	1			143
*07	0		1315	-0-	1315	6118	1246	3	69	9	Y	63	206	1			-0-
*08	0		78483	-0-	78483	84601	61081	3	17402	9	Y	15820	15721	0			99
*09	177918	X	93317	-0-	-84601	-0-	74417	3	18900	9	Y	17182	17182	0			99
*10	119474	X	73650	-0-	-45824	-0-	48307	3	25343	9	Y	23039	23039	0			99
*11	115620	X	100570	-0-	-15050	-0-	68312	3	32258	9	Y	29325	29325	0			99
12	119474	X	85924	-0-	-33550	-0-	61589	3	24335	9	Y	22123	22123	0			99

TOTAL GAS PROD: 438,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,887

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		4164	-0-	4164	4164	4030	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	4164					Y	-0-					-0-
*08	0		53373	-0-	53373	57537	53373	3			Y	-0-					-0-
*09	122192	X	64655	-0-	-57537	-0-	64655	3			Y	-0-					-0-
*10	90210	X	25370	-0-	-64840	-0-	25370	3			Y	-0-					-0-
*11	87300	X	42814	-0-	-44486	-0-	42814	3			Y	-0-					-0-
12	90210	X	48965	-0-	-41245	-0-	48965	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0		85516	-0-	85516	85516	64020	3	21496	9	Y	19542	19420	0			122
*09	181691	X	96175	-0-	-85516	-0-	72827	3	23348	9	Y	21225	21225	0			122
*10	105958	X	70967	-0-	-34991	-0-	39662	3	31305	9	Y	28459	28459	0			122
*11	102540	X	95517	-0-	-7023	-0-	55669	3	39848	9	Y	36225	36225	0			122
12	105958	X	84274	-0-	-21684	-0-	54213	3	30061	9	Y	27328	27328	0			122

TOTAL GAS PROD: 432,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,779

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0		331252	-0-	331252	331252	15421	1	315619	3	Y	177	177	1			-0-
							17	4	195	9							
*09	0		376358	-0-	376358	707610	9425	1	363129	3	Y	3434	3434	1			-0-
							27	4	3777	9							
*10	1034590	X	326980	-0-	-707610	-0-	6388	1	318173	3	Y	2182	2182	1			-0-
							19	4	2400	9							
*11	345330	X	297164	-0-	-48166	-0-	6612	1	288263	3	Y	2054	2054	1			-0-
							30	4	2259	9							
*12	356841	X	293958	-0-	-62883	-0-	6644	1	287216	3	Y	75	75	1			-0-
							15	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 1,625,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,922

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	139590	X	NO RPT	-0-	-139590	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	380700	X	NO RPT	-0-	-380700	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	393390	X	NO RPT	-0-	-393390	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	173104	-0-	173104	173104	1757	1	171347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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	992	N	980	-0-	-12	-0-	895	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	393	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	868	N	296	-0-	-572	-0-	251	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	960	N	313	-0-	-647	-0-	313	2			Y	-0-					38
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	331	2	56	9	Y	51	46	1			43
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	449	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	662	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	503	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					58
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	480	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	620	N	398	-0-	-222	-0-	394	2	4	9	Y	4	42	1			18

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4663	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	4116	X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	4557	X	2725	-0-	-1832	-0-	2680	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	4410	X	2102	-0-	-2308	-0-	2102	2			Y	-0-					38
05	4557	X	1526	-0-	-3031	-0-	1470	2	56	9	Y	51	46	1			43
06	4410	X	1351	-0-	-3059	-0-	1318	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	3658	X	2009	-0-	-1649	-0-	1936	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2956	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	2015	X	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					58
11	2880	X	1826	-0-	-1054	-0-	1817	2	9	9	Y	8	10	1			56
*12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4552	2	4	9	Y	4	42	1			18

TOTAL GAS PROD: 31,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

01	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	323	1	11958	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11760	X	10789	-0-	-971	-0-	162	1	10626	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13020	X	12365	-0-	-655	-0-	185	1	12180	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	11770	-0-	-740	-0-	177	1	11593	3	N	-0-					-0-
05	12400	X	9733	-0-	-2667	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10303	-0-	-1667	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11367	-0-	-1002	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10986	-0-	-1383	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10221	-0-	-1539	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10601	-0-	-32	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10065	-0-	-945	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	156	1	5769	3	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	84	1	5489	3	N	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	91	1	5962	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	84	1	5528	3	N	-0-					-0-
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5542	-0-	-68	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5096	-0-	-1135	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3025	-0-	3025	17698	414	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	20838	X	3140	-0-	-17698	-0-	406	1	2734	2	N	-0-			-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	475	1	3022	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	406	-0-	-2594	-0-	406	1			N	-0-			-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	484	1	2838	2	N	-0-			-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	416	1	2590	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	447	1	2115	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	426	1	2620	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	397	1	2433	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	366	1	2323	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	403	1	2280	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	456	1	2255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	153	1	5643	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4383	-0-	-517	-0-	66	1	4317	3	N	-0-			-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	114	1	7478	3	N	-0-			-0-
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	98	1	6454	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
06	6930	X	5379	-0-	-1551	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	5827	-0-	-1334	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	5055	-0-	-2106	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	4635	-0-	-1905	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	4703	-0-	-1125	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	4773	-0-	-1055	-0-	4773	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	106	1	3935	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3428	-0-	-100	-0-	51	1	3377	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	53	1	3466	3	N	-0-			-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	60	1	3915	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3185	-0-	-955	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	3468	-0-	-934	-0-	3468	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	8525	X	8009	-0-	-516	-0-	16	1	7993	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7207	-0-	-465	-0-	108	1	7098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	114	1	7481	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	6727	-0-	-1283	-0-	101	1	6626	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
06	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6722	-0-	-1245	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6832	-0-	-763	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6682	-0-	-218	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6814	-0-	-316	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6437	-0-	-463	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5978	-0-	-935	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	14813	-0-	-4810	-0-	29	1	14784	3	N	-0-					-0-
02	16464	X	13081	-0-	-3383	-0-	196	1	12885	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	13643	-0-	-3686	-0-	205	1	13438	3	N	-0-					-0-
04	15120	X	12773	-0-	-2347	-0-	192	1	12581	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	14340	X	13119	-0-	-1221	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12956	-0-	-1521	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12735	-0-	-905	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11646	-0-	-1134	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	4625	-0-	-8922	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	4811	-0-	-8299	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	9357	-0-	-3601	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	6115	-0-	-7525	-0-	12	1	6102	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11844	X	4628	-0-	-7216	-0-	69	1	4559	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	4302	-0-	-3820	-0-	65	1	4237	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	4474	-0-	-3236	-0-	67	1	4407	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	3622	-0-	-2288	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3471	-0-	-1644	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4342	-0-	-277	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	36794	-0-	-6978	-0-	968	1	35824	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	38080	X	32271	-0-	-5809	-0-	484	1	31786	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	40362	X	36017	-0-	-4345	-0-	540	1	35477	3	N	-0-					-0-
04	38100	X	33273	-0-	-4827	-0-	499	1	32774	3	N	-0-					-0-
05	38223	X	34986	-0-	-3237	-0-	34986	2			N	-0-					-0-
06	35610	X	31693	-0-	-3917	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
07	36022	X	32254	-0-	-3768	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
08	36022	X	31210	-0-	-4812	-0-	31210	2			N	-0-					-0-
09	33870	X	28579	-0-	-5291	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	29543	-0-	-5456	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
11	31680	X	28553	-0-	-3127	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	28207	-0-	-4033	-0-	28207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	27696	-0-	-4482	-0-	729	1	26967	3	N	-0-					-0-
02	28588	X	24617	-0-	-3971	-0-	369	1	24248	3	N	-0-					-0-
03	30690	X	26575	-0-	-4115	-0-	399	1	26176	3	N	-0-					-0-
04	28410	X	25050	-0-	-3360	-0-	376	1	24674	3	N	-0-					-0-
05	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	-0-					-0-
06	26790	X	24332	-0-	-2458	-0-	24332	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	24444	-0-	-2805	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	20156	-0-	-6411	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	19095	-0-	-5955	-0-	19095	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	19392	-0-	-5749	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	17866	-0-	-6464	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	17889	-0-	-6570	-0-	17889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64325	X	57626	-0-	-6699	-0-	113	1	57513	3	N	-0-					-0-
02	58100	X	50928	-0-	-7172	-0-	764	1	50164	3	N	-0-					-0-
03	62372	X	54509	-0-	-7863	-0-	818	1	53691	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51946	-0-	51946	51946	779	1	51167	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51946					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		49100	-0-	49100	101046	49100	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10746	-0-	10746	111792	10746	2			N	-0-					-0-
08	167406	X	55614	-0-	-111792	-0-	55614	2			N	-0-					-0-
09	51960	X	48769	-0-	-3191	-0-	48769	2			N	-0-					-0-
10	51430	X	51430	-0-	-0-	-0-	51430	2			N	-0-					-0-
11	52710	X	48272	-0-	-4438	-0-	48272	2			N	-0-					-0-
12	54467	X	47744	-0-	-6723	-0-	47744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69285	X	58184	-0-	-11101	-0-	114	1	58070	3	N	-0-					-0-
02	60200	X	49867	-0-	-10333	-0-	748	1	49119	3	N	-0-					-0-
03	64387	X	52517	-0-	-11870	-0-	788	1	51729	3	N	-0-					-0-
04	60420	X	51213	-0-	-9207	-0-	768	1	50445	3	N	-0-					-0-
05	59830	X	-0-	-0-	-59830	-0-					N	-0-					-0-
06	56310	X	47164	-0-	-9146	-0-	47164	2			N	-0-					-0-
07	55211	X	47036	-0-	-8175	-0-	47036	2			N	-0-					-0-
08	52917	X	46099	-0-	-6818	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
09	51210	X	42525	-0-	-8685	-0-	42525	2			N	-0-					-0-
10	48732	X	1069	-0-	-47663	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	59380	X	59380	-0-	-0-	-0-	59380	2			N	-0-					-0-
12	47027	X	22327	-0-	-24700	-0-	22327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	187240	X	174446	-0-	-12794	-0-	342	1	174096	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	163268	X	147372	-0-	-15896	-0-	2211	1	145158	3	Y	3					7
							3	9									
03	181536	X	154499	-0-	-27037	-0-	2317	1	152181	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
04	175680	X	142258	-0-	-33422	-0-	2134	1	140124	3	Y	-0-					-0-
05	181536	X	-0-	-0-	-181536	-0-					N	-0-					-0-
06	168810	X	129198	-0-	-39612	-0-	129198	2			N	-0-					-0-
07	163153	X	127529	-0-	-35624	-0-	127529	2			N	-0-					-0-
08	159933	X	159933	-0-	-0-	-0-	159933	2			N	-0-					-0-
09	148171	X	148171	-0-	-0-	-0-	148171	2			N	-0-					-0-
10	139528	X	139528	-0-	-0-	-0-	139528	2			N	-0-					-0-
11	154770	X	123853	-0-	-30917	-0-	123853	2			N	-0-					-0-
12	159929	X	117632	-0-	-42297	-0-	117632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61380	X	42367	-0-	-19013	-0-	1501	1	40864	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	55860	X	36777	-0-	-19083	-0-	552	1	36223	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	61845	X	38994	-0-	-22851	-0-	585	1	38409	3	N	-0-					-0-
04	49440	X	36709	-0-	-12731	-0-	551	1	36158	3	N	-0-					-0-
05	44764	X	-0-	-0-	-44764	-0-					N	-0-					-0-
06	41010	X	33474	-0-	-7536	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	33091	-0-	-7612	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	32367	-0-	-6631	-0-	32367	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	29725	-0-	-6995	-0-	29725	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	25173	-0-	-9423	-0-	25173	2			N	-0-					-0-
11	33480	X	30747	-0-	-2733	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	29874	-0-	-3203	-0-	29874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 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	175553	X	131616	-0-	-43937	-0-	258	1	131358	3	N	-0-					-0-
02	149072	X	113025	-0-	-36047	-0-	1695	1	111330	3	N	-0-					-0-
03	155620	X	120491	-0-	-35129	-0-	1807	1	118684	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		113187	-0-	113187	113187	1698	1	111489	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	113187					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		103067	-0-	103067	216254	103067	2			N	-0-					-0-
07	318345	X	102091	-0-	-216254	-0-	102091	2			N	-0-					-0-
08	102980	X	102980	-0-	-0-	-0-	102980	2			N	-0-					-0-
09	98250	X	84206	-0-	-14044	-0-	84206	2			N	-0-					-0-
10	101525	X	88248	-0-	-13277	-0-	88248	2			N	-0-					-0-
11	98250	X	82486	-0-	-15764	-0-	82486	2			N	-0-					-0-
12	101525	X	81282	-0-	-20243	-0-	81282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143840	X	104380	-0-	-39460	-0-	204	1	104176	3	N	-0-					-0-
02	119280	X	88009	-0-	-31271	-0-	1320	1	86689	3	N	-0-					-0-
03	124217	X	92167	-0-	-32050	-0-	1382	1	90785	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87139	-0-	87139	87139	1307	1	85832	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87139					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		78892	-0-	78892	166031	78892	2			N	-0-					-0-
07	244120	X	78089	-0-	-166031	-0-	78089	2			N	-0-					-0-
08	77317	X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2			N	-0-					-0-
09	75210	X	66357	-0-	-8853	-0-	66357	2			N	-0-					-0-
10	77717	X	73530	-0-	-4187	-0-	73530	2			N	-0-					-0-
11	75210	X	69192	-0-	-6018	-0-	69192	2			N	-0-					-0-
12	77717	X	67838	-0-	-9879	-0-	67838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127596	X	88102	-0-	-39494	-0-	172	1	87924	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	110824	X	71908	-0-	-38916	-0-	1078	1	70823	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	109740	X	71899	-0-	-37841	-0-	1078	1	70821	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65356	-0-	65356	65356	980	1	64376	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65356					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		48890	-0-	48890	114246	48890	2			N	-0-					-0-
07	184303	X	70057	-0-	-114246	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
08	63340	X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2			N	-0-					-0-
09	65370	X	55311	-0-	-10059	-0-	55311	2			N	-0-					-0-
10	58792	X	58792	-0-	-0-	-0-	58792	2			N	-0-					-0-
11	65940	X	53599	-0-	-12341	-0-	53599	2			N	-0-					-0-
12	68138	X	51838	-0-	-16300	-0-	51838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	33716	-0-	-8289	-0-	1191	1	32409	3	N	105	105	8			-0-
							116	9									
02	34944	X	29925	-0-	-5019	-0-	449	1	29475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	38595	X	31393	-0-	-7202	-0-	471	1	30922	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31463	-0-	31463	31463	472	1	30991	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31463					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27661	-0-	27661	59124	27661	2			N	-0-					-0-
07	86879	X	27755	-0-	-59124	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	24311	-0-	-3649	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
10	28582	X	22904	-0-	-5678	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	21389	-0-	-6271	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	21855	-0-	-5890	-0-	21855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56234	X	33711	-0-	-22523	-0-	1191	1	32414	3	N	96	96	8			-0-
							106	9									
02	48188	X	29962	-0-	-18226	-0-	449	1	29509	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	38595	X	31425	-0-	-7170	-0-	471	1	30954	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42555	-0-	42555	42555	638	1	41917	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42555					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35295	-0-	35295	77850	35295	2			N	-0-					-0-
07	114959	X	37109	-0-	-77850	-0-	37109	2			N	-0-					-0-
08	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	38319	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2			N	-0-					-0-
10	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
11	31862	X	31862	-0-	-0-	-0-	31862	2			N	-0-					-0-
*12	33567	X	33567	-0-	-0-	-0-	33567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89807	X	71837	-0-	-17970	-0-	141	1	71693	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	82012	X	61586	-0-	-20426	-0-	924	1	60661	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	90799	X	64139	-0-	-26660	-0-	962	1	63177	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		62749	-0-	62749	62749	941	1	61808	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		61568	-0-	61568	124317	61568	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		56137	-0-	56137	180454	56137	2			N	-0-					-0-
07	236330	X	55876	-0-	-180454	-0-	55876	2			N	-0-					-0-
08	53004	X	53004	-0-	-0-	-0-	53004	2			N	-0-					-0-
09	55110	X	49464	-0-	-5646	-0-	49464	2			N	-0-					-0-
10	58242	X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	2			N	-0-					-0-
11	55110	X	53251	-0-	-1859	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
12	55862	X	53282	-0-	-2580	-0-	53282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66371	X	48302	-0-	-18069	-0-	95	1	48207	3	N	-0-					-0-
02	56336	X	41810	-0-	-14526	-0-	627	1	41183	3	N	-0-					-0-
03	59706	X	44726	-0-	-14980	-0-	671	1	44055	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43245	-0-	43245	43245	649	1	42596	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43245					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		39273	-0-	39273	82518	39273	2			N	-0-					-0-
07	121404	X	38886	-0-	-82518	-0-	38886	2			N	-0-					-0-
08	35222	X	35222	-0-	-0-	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	36604	-0-	-2246	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	39132	-0-	-1013	-0-	39132	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	37146	-0-	-1704	-0-	37146	2			N	-0-					-0-
12	38874	X	36110	-0-	-2764	-0-	36110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

01	57815	X	55419	-0-	-2396	-0-	109	1	55309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	55328	X	43189	-0-	-12139	-0-	43188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	61256	X	46412	-0-	-14844	-0-	107	1	46305	3	N	-0-					-0-
04	54120	X	42446	-0-	-11674	-0-	661	1	41785	3	N	-0-					-0-
05	55428	X	-0-	-0-	-55428	-0-					N	-0-					-0-
06	53640	X	46389	-0-	-7251	-0-	46389	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	46036	-0-	-1766	-0-	46036	2			N	-0-					-0-
08	46407	X	38865	-0-	-7542	-0-	38865	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	36222	-0-	-10158	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
10	47926	X	36929	-0-	-10997	-0-	36929	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	39693	-0-	-6687	-0-	1408	1	38285	2	N	-0-					-0-
12	46035	X	40892	-0-	-5143	-0-	1895	1	38997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

01	50778	X	43547	-0-	-7231	-0-	85	1	43461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	42728	X	37329	-0-	-5399	-0-	37326	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	46438	X	39122	-0-	-7316	-0-	90	1	39032	3	N	-0-					-0-
04	42960	X	38006	-0-	-4954	-0-	591	1	37415	3	N	-0-					-0-
05	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-					-0-
06	42150	X	41328	-0-	-822	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	28684	-0-	-12639	-0-	28684	2			N	-0-					-0-
08	39277	X	27550	-0-	-11727	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	26515	-0-	-14825	-0-	26515	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	42031	-0-	-687	-0-	42031	2			N	-0-					-0-
11	41591	X	41591	-0-	-0-	-0-	606	1	40985	2	N	-0-					-0-
*12	48412	X	48412	-0-	-0-	-0-	1630	1	46782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73284	X	64315	-0-	-8969	-0-	126	1	64188	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	63700	X	55766	-0-	-7934	-0-	55765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	68541	X	56972	-0-	-11569	-0-	132	1	56840	3	N	-0-					-0-
04	63630	X	56323	-0-	-7307	-0-	877	1	55446	3	N	-0-					-0-
05	64325	X	-0-	-0-	-64325	-0-					N	-0-					-0-
06	62250	X	52363	-0-	-9887	-0-	52363	2			N	-0-					-0-
07	61752	X	51538	-0-	-10214	-0-	51538	2			N	-0-					-0-
08	58187	X	49665	-0-	-8522	-0-	49665	2			N	-0-					-0-
09	56310	X	45417	-0-	-10893	-0-	45417	2			N	-0-					-0-
10	54095	X	42462	-0-	-11633	-0-	42462	2			N	-0-					-0-
11	52350	X	41923	-0-	-10427	-0-	477	1	41446	2	N	-0-					-0-
12	51553	X	30375	-0-	-21178	-0-	1408	1	28967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718	X	65334	-0-	-8384	-0-	128	1	65206	3	N	-0-					-0-
02	66304	X	55312	-0-	-10992	-0-	55312	3			N	-0-					-0-
03	73408	X	58186	-0-	-15222	-0-	135	1	58051	3	N	-0-					-0-
04	66720	X	56058	-0-	-10662	-0-	872	1	55186	3	N	-0-					-0-
05	65813	X	-0-	-0-	-65813	-0-					N	-0-					-0-
06	63240	X	51470	-0-	-11770	-0-	51470	2			N	-0-					-0-
07	61225	X	51475	-0-	-9750	-0-	51475	2			N	-0-					-0-
08	58187	X	51609	-0-	-6578	-0-	51609	2			N	-0-					-0-
09	56070	X	44539	-0-	-11531	-0-	44539	2			N	-0-					-0-
10	53196	X	47789	-0-	-5407	-0-	47789	2			N	-0-					-0-
11	53687	X	53687	-0-	-0-	-0-	844	1	52843	2	N	-0-					-0-
12	51615	X	45826	-0-	-5789	-0-	1373	1	44453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67084	X	49444	-0-	-17640	-0-	1748	1	47590	3	N	96	96	8			-0-
							106	9									
02	57176	X	43583	-0-	-13593	-0-	654	1	42928	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	58869	X	48227	-0-	-10642	-0-	723	1	47504	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43830	-0-	43830	43830	658	1	43172	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		43439	-0-	43439	87269	43439	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		39280	-0-	39280	126549	39280	2			N	-0-					-0-
07	165811	X	39262	-0-	-126549	-0-	39262	2			N	-0-					-0-
08	38428	X	38428	-0-	-0-	-0-	38428	2			N	-0-					-0-
09	43830	X	29036	-0-	-14794	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
10	43431	X	37912	-0-	-5519	-0-	37912	2			N	-0-					-0-
11	39270	X	31401	-0-	-7869	-0-	31401	2			N	-0-					-0-
12	39277	X	34011	-0-	-5266	-0-	34011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	74555	X	55373	-0-	-19182	-0-	1958	1	53309	3	N	96	96	8			-0-
							106	9									
02	63728	X	49139	-0-	-14589	-0-	737	1	48401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	64697	X	52341	-0-	-12356	-0-	785	1	51556	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48887	-0-	48887	48887	733	1	48154	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48887					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44632	-0-	44632	93519	44632	2			N	-0-					-0-
07	137199	X	43680	-0-	-93519	-0-	43680	2			N	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	28197	-0-	-20703	-0-	28197	2			N	-0-					-0-
10	52376	X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	2			N	-0-					-0-
11	44640	X	42401	-0-	-2239	-0-	42401	2			N	-0-					-0-
12	43679	X	39759	-0-	-3920	-0-	39759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	46159	-0-	-15779	-0-	1215	1	44942	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	52276	X	39687	-0-	-12589	-0-	595	1	39091	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	54715	X	40905	-0-	-13810	-0-	614	1	40291	3	N	-0-					-0-
04	50220	X	37145	-0-	-13075	-0-	557	1	36588	3	N	-0-					-0-
05	48236	X	-0-	-0-	-48236	-0-					N	-0-					-0-
06	44670	X	36317	-0-	-8353	-0-	36317	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	36287	-0-	-7640	-0-	36287	2			N	-0-					-0-
08	40920	X	35064	-0-	-5856	-0-	35064	2			N	-0-					-0-
09	37140	X	32512	-0-	-4628	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	-0-	-0-	-37541	-0-					N	-0-					-0-
11	36330	X	30502	-0-	-5828	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
12	36301	X	30355	-0-	-5946	-0-	30355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117273	X	91669	-0-	-25604	-0-	3248	1	88421	3	N	-0-					1
02	100548	X	79068	-0-	-21480	-0-	79068	3			N	-0-					1
03	111321	X	82075	-0-	-29246	-0-	190	1	81885	3	N	-0-					1
04	DLQ G-10		76110	-0-	76110	76110	1184	1	74926	3	N	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76110					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		66743	-0-	66743	142853	66743	2			N	-0-					-0-
07	206707	X	63854	-0-	-142853	-0-	63854	2			N	-0-					-0-
08	62772	X	62772	-0-	-0-	-0-	62772	2			N	-0-					-0-
09	61980	X	53490	-0-	-8490	-0-	53490	2			N	-0-					-0-
10	64046	X	47581	-0-	-16465	-0-	47581	2			N	-0-					-0-
11	61980	X	41586	-0-	-20394	-0-	41586	2			N	-0-					-0-
12	63860	X	28155	-0-	-35705	-0-	28155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65658	X	46306	-0-	-19352	-0-	1526	1	44780	3	N	-0-			-0-
02	55272	X	40350	-0-	-14922	-0-	40350	3			N	-0-			-0-
03	60326	X	41037	-0-	-19289	-0-	95	1	40942	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		32506	-0-	32506	32506	506	1	32000	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32506					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		36607	-0-	36607	69113	36607	2			N	-0-			-0-
07	103792	X	34679	-0-	-69113	-0-	34679	2			N	-0-			-0-
08	36073	X	36073	-0-	-0-	-0-	36073	2			N	-0-			-0-
09	32520	X	32481	-0-	-39	-0-	32481	2			N	-0-			-0-
10	36115	X	30435	-0-	-5680	-0-	30435	2			N	-0-			-0-
11	34950	X	28674	-0-	-6276	-0-	28674	2			N	-0-			-0-
12	36084	X	33964	-0-	-2120	-0-	33964	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 393,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76105	X	54198	-0-	-21907	-0-	1920	1	52278	3	N	-0-			-0-
02	63812	X	49904	-0-	-13908	-0-	49904	3			N	-0-			-0-
03	66402	X	52773	-0-	-13629	-0-	122	1	52651	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		48747	-0-	48747	48747	759	1	47988	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48747					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		41374	-0-	41374	90121	41374	2			N	-0-			-0-
07	131590	X	41469	-0-	-90121	-0-	41469	2			N	-0-			-0-
08	40444	X	40444	-0-	-0-	-0-	40444	2			N	-0-			-0-
09	39000	X	6174	-0-	-32826	-0-	6174	2			N	-0-			-0-
10	40300	X	34182	-0-	-6118	-0-	34182	2			N	-0-			-0-
11	41405	X	41405	-0-	-0-	-0-	41405	2			N	-0-			-0-
12	40300	X	26446	-0-	-13854	-0-	26446	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67022	X	46651	-0-	-20371	-0-	1653	1	44998	3	N	-0-			-0-
02	59304	X	44802	-0-	-14502	-0-	44802	3			N	-0-			-0-
03	57133	X	49568	-0-	-7565	-0-	115	1	49453	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		45863	-0-	45863	45863	714	1	45149	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45863					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		35333	-0-	35333	81196	35333	2			N	-0-			-0-
07	122120	X	40924	-0-	-81196	-0-	40924	2			N	-0-			-0-
08	38130	X	38130	-0-	-0-	-0-	38130	2			N	-0-			-0-
09	38070	X	37678	-0-	-392	-0-	37678	2			N	-0-			-0-
10	36935	X	36935	-0-	-0-	-0-	36935	2			N	-0-			-0-
11	38070	X	30358	-0-	-7712	-0-	30358	2			N	-0-			-0-
12	39339	X	35452	-0-	-3887	-0-	35452	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290811	X	246089	-0-	-44722	-0-	6476	1	239613	3	N	-0-					-0-
02	262668	X	193987	-0-	-68681	-0-	3556	1	190431	3	N	-0-					-0-
03	290811	X	190015	-0-	-100796	-0-	439	1	189576	3	N	-0-					-0-
04	281430	X	159484	-0-	-121946	-0-	2482	1	157002	3	N	-0-					-0-
05	268925	X	157418	-0-	-111507	-0-	157418	2			N	-0-					-0-
06	238140	X	139475	-0-	-98665	-0-	139475	2			N	-0-					-0-
07	214768	X	116307	-0-	-98461	-0-	116307	2			N	-0-					-0-
08	190030	X	139645	-0-	-50385	-0-	139645	2			N	-0-					-0-
09	159480	X	119890	-0-	-39590	-0-	119890	2			N	-0-					-0-
10	157418	X	111772	-0-	-45646	-0-	111772	2			N	-0-					-0-
11	139470	X	101664	-0-	-37806	-0-	101664	2			N	-0-					-0-
12	139655	X	99256	-0-	-40399	-0-	99256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65565	X	40442	-0-	-25123	-0-	40442	2			Y	-0-					-0-
02	52612	X	33579	-0-	-19033	-0-	33578	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	51863	X	35094	-0-	-16769	-0-	35094	2			Y	-0-					-0-
04	43890	X	-0-	-0-	-43890	-0-					Y	-0-					-0-
05	43679	X	31184	-0-	-12495	-0-	31184	2			Y	-0-					-0-
06	39150	X	28868	-0-	-10282	-0-	28868	2			Y	-0-					-0-
07	37169	X	28529	-0-	-8640	-0-	28529	2			Y	-0-					-0-
08	35092	X	29148	-0-	-5944	-0-	29148	2			Y	-0-					-0-
09	30180	X	27454	-0-	-2726	-0-	27454	2			Y	-0-					-0-
10	30969	X	25394	-0-	-5575	-0-	25394	2			Y	-0-					-0-
11	28860	X	22460	-0-	-6400	-0-	22460	2			Y	-0-					-0-
12	29140	X	23149	-0-	-5991	-0-	23149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	175026	X	157888	-0-	-17138	-0-	4155	1	153733	3	N	-0-					-0-
02	158088	X	114515	-0-	-43573	-0-	2142	1	112373	3	N	-0-					-0-
03	175026	X	104449	-0-	-70577	-0-	241	1	104208	3	N	-0-					-0-
04	169380	X	86859	-0-	-82521	-0-	1352	1	85507	3	N	-0-					-0-
05	175026	X	77957	-0-	-97069	-0-	77957	2			N	-0-					-0-
06	152790	X	66205	-0-	-86585	-0-	66205	2			N	-0-					-0-
07	126790	X	61073	-0-	-65717	-0-	61073	2			N	-0-					-0-
08	104439	X	64366	-0-	-40073	-0-	64366	2			N	-0-					-0-
09	86850	X	64682	-0-	-22168	-0-	64682	2			N	-0-					-0-
10	77965	X	55459	-0-	-22506	-0-	55459	2			N	-0-					-0-
11	66210	X	50089	-0-	-16121	-0-	50089	2			N	-0-					-0-
12	66836	X	48725	-0-	-18111	-0-	48725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	204786	X	127689	-0-	-77097	-0-	3360	1	124329	3	N	-0-			-0-
02	184968	X	88946	-0-	-96022	-0-	1673	1	87273	3	N	-0-			-0-
03	204786	X	78957	-0-	-125829	-0-	183	1	78774	3	N	-0-			-0-
04	198180	X	66726	-0-	-131454	-0-	1038	1	65688	3	N	-0-			-0-
05	204786	X	61435	-0-	-143351	-0-	61435	2			N	-0-			-0-
06	198180	X	52686	-0-	-145494	-0-	52686	2			N	-0-			-0-
07	204786	X	48336	-0-	-156450	-0-	48336	2			N	-0-			-0-
08	204786	X	57586	-0-	-147200	-0-	57586	2			N	-0-			-0-
09	198180	X	50229	-0-	-147951	-0-	50229	2			N	-0-			-0-
10	204786	X	45828	-0-	-158958	-0-	45828	2			N	-0-			-0-
11	55740	X	41756	-0-	-13984	-0-	41756	2			N	-0-			-0-
12	57598	X	41222	-0-	-16376	-0-	41222	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 761,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	246853	X	133394	-0-	-113459	-0-	3510	1	129884	3	N	-0-			-0-
02	222964	X	94778	-0-	-128186	-0-	1777	1	93001	3	N	-0-			-0-
03	246853	X	86088	-0-	-160765	-0-	199	1	85889	3	N	-0-			-0-
04	213720	X	71415	-0-	-142305	-0-	1111	1	70304	3	N	-0-			-0-
05	172794	X	64812	-0-	-107982	-0-	64812	2			N	-0-			-0-
06	129090	X	55763	-0-	-73327	-0-	55763	2			N	-0-			-0-
07	104935	X	47385	-0-	-57550	-0-	47385	2			N	-0-			-0-
08	86087	X	59553	-0-	-26534	-0-	59553	2			N	-0-			-0-
09	71430	X	50642	-0-	-20788	-0-	50642	2			N	-0-			-0-
10	64821	X	45920	-0-	-18901	-0-	45920	2			N	-0-			-0-
11	57630	X	41190	-0-	-16440	-0-	41190	2			N	-0-			-0-
12	59551	X	40112	-0-	-19439	-0-	40112	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 791,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112251	X	76862	-0-	-35389	-0-	150	1	76712	3	N	-0-			-0-
02	96180	X	64596	-0-	-31584	-0-	969	1	63627	3	N	-0-			-0-
03	99510	X	67523	-0-	-31987	-0-	1013	1	66510	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		61356	-0-	61356	61356	920	1	60436	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61356					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		45824	-0-	45824	107180	45824	2			N	-0-			-0-
07	166886	X	59706	-0-	-107180	-0-	59706	2			N	-0-			-0-
08	40747	X	40747	-0-	-0-	-0-	40747	2			N	-0-			-0-
09	68407	X	68407	-0-	-0-	-0-	68407	2			N	-0-			-0-
10	64317	X	64317	-0-	-0-	-0-	64317	2			N	-0-			-0-
11	57460	X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	2			N	-0-			-0-
12	56048	X	52871	-0-	-3177	-0-	52871	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 659,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136338	X	91721	-0-	-44617	-0-	180	1	91541	3	N	-0-					-0-
02	111748	X	77851	-0-	-33897	-0-	1168	1	76683	3	N	-0-					-0-
03	113677	X	81097	-0-	-32580	-0-	1216	1	79881	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		74868	-0-	74868	74868	1123	1	73745	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74868					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		68016	-0-	68016	142884	68016	2			N	-0-					-0-
07	210327	X	67443	-0-	-142884	-0-	67443	2			N	-0-					-0-
08	65837	X	65837	-0-	-0-	-0-	65837	2			N	-0-					-0-
09	62880	X	61281	-0-	-1599	-0-	61281	2			N	-0-					-0-
10	65845	X	65845	-0-	-0-	-0-	65845	2			N	-0-					-0-
11	62880	X	59158	-0-	-3722	-0-	59158	2			N	-0-					-0-
12	64976	X	59278	-0-	-5698	-0-	59278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121427	X	70631	-0-	-50796	-0-	2503	1	68125	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	90356	X	60242	-0-	-30114	-0-	904	1	59337	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	100037	X	62107	-0-	-37930	-0-	932	1	61175	3	N	-0-					-0-
04	84270	X	57078	-0-	-27192	-0-	856	1	56222	3	N	-0-					-0-
05	78244	X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-					-0-
06	68340	X	49769	-0-	-18571	-0-	49769	2			N	-0-					-0-
07	66712	X	49044	-0-	-17668	-0-	49044	2			N	-0-					-0-
08	62093	X	47032	-0-	-15061	-0-	47032	2			N	-0-					-0-
09	57090	X	41887	-0-	-15203	-0-	41887	2			N	-0-					-0-
10	51429	X	40324	-0-	-11105	-0-	40324	2			N	-0-					-0-
11	49770	X	38229	-0-	-11541	-0-	38229	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	39411	-0-	-9631	-0-	39411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88009	X	53569	-0-	-34440	-0-	53569	2			Y	-0-					-0-
02	69860	X	43916	-0-	-25944	-0-	43915	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	70494	X	45070	-0-	-25424	-0-	45070	2			Y	-0-					-0-
04	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
05	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			Y	-0-					-0-
06	37019	X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2			Y	-0-					-0-
07	35934	X	35934	-0-	-0-	-0-	35934	2			Y	-0-					-0-
08	35495	X	33100	-0-	-2395	-0-	33100	2			Y	-0-					-0-
09	34350	X	28899	-0-	-5451	-0-	28899	2			Y	-0-					-0-
10	34410	X	34274	-0-	-136	-0-	34274	2			Y	-0-					-0-
11	33300	X	31823	-0-	-1477	-0-	31823	2			Y	-0-					-0-
12	34410	X	30817	-0-	-3593	-0-	30817	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	239475	X	176272	-0-	-63203	-0-	4639	1	171633	3	N	-0-					-0-
02	216300	X	127054	-0-	-89246	-0-	2376	1	124678	3	N	-0-					-0-
03	239475	X	116721	-0-	-122754	-0-	292	1	116429	3	N	-0-					-0-
04	231750	X	95943	-0-	-135807	-0-	1493	1	94450	3	N	-0-					-0-
05	219511	X	89180	-0-	-130331	-0-	89180	2			N	-0-					-0-
06	170580	X	75280	-0-	-95300	-0-	75280	2			N	-0-					-0-
07	140678	X	70735	-0-	-69943	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
08	116715	X	68241	-0-	-48474	-0-	68241	2			N	-0-					-0-
09	95940	X	74567	-0-	-21373	-0-	74567	2			N	-0-					-0-
10	65172	X	65172	-0-	-0-	-0-	65172	2			N	-0-					-0-
11	57605	X	57605	-0-	-0-	-0-	57605	2			N	-0-					-0-
*12	56558	X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213621	X	164211	-0-	-49410	-0-	4321	1	159890	3	N	-0-					-0-
02	192948	X	118564	-0-	-74384	-0-	2219	1	116345	3	N	-0-					-0-
03	213621	X	107788	-0-	-105833	-0-	266	1	107522	3	N	-0-					-0-
04	206730	X	89242	-0-	-117488	-0-	1389	1	87853	3	N	-0-					-0-
05	205282	X	78840	-0-	-126442	-0-	78840	2			N	-0-					-0-
06	158910	X	69482	-0-	-89428	-0-	69482	2			N	-0-					-0-
07	131254	X	62912	-0-	-68342	-0-	62912	2			N	-0-					-0-
08	107787	X	64792	-0-	-42995	-0-	64792	2			N	-0-					-0-
09	89250	X	63490	-0-	-25760	-0-	63490	2			N	-0-					-0-
10	55818	X	55818	-0-	-0-	-0-	55818	2			N	-0-					-0-
11	50073	X	50073	-0-	-0-	-0-	50073	2			N	-0-					-0-
*12	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		278527	-0-	278527	278527	293	1	278186	2	N	1	1	8			-0-
							47	4	1	9							
03	0		284121	-0-	284121	562648	186	1	283846	2	N	36	36	8			-0-
							49	4	40	9							
04	0		329205	-0-	329205	891853	296	1	328857	2	N	-0-					-0-
							52	4									
05	0		286637	-0-	286637	1178490	190	1	286447	2	N	-0-					-0-
06	0		235821	-0-	235821	1414311	181	1	235611	2	N	-0-					-0-
							29	4									
07	0		212616	-0-	212616	1626927	221	1	212372	2	N	-0-					-0-
							23	4									
08	0		186218	-0-	186218	1813145	159	1	186039	2	N	-0-					-0-
							20	4									
*09	1972262	X	159117	-0-	-1813145	-0-	144	1	158955	2	N	-0-					-0-
							18	4									
10	346704	X	146905	-0-	-199799	-0-	128	1	146762	2	N	-0-					-0-
							15	4									
11	335520	X	129776	-0-	-205744	-0-	27	1	129736	2	N	-0-					-0-
							13	4									
12	346704	X	122154	-0-	-224550	-0-	63	1	122074	2	N	-0-					-0-
							17	4									

TOTAL GAS PROD: 2,371,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	196965	X	NO RPT	-0-	-196965	-0-					N	NO RPT					-0-
10	407061	X	NO RPT	-0-	-407061	-0-					N	NO RPT					-0-
11	393930	X	NO RPT	-0-	-393930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	407061	X	NO RPT	-0-	-407061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2165	3	314	9	Y	285	292	1	3	8	291
	02	980	X	562	-0-	-418	-0-	445	3	78	4	Y	35	195	1			131
								39	9									
	03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					131
	04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	95	1			36
	05	2480	X	292	-0-	-2188	-0-	8	1	277	3	Y	1	35	1	1	8	1
								6	4	1	9							
	06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	10	1	636	3	Y	10	1	1	10	8	-0-
								19	4	11	9							
	07	620	X	417	-0-	-203	-0-	7	1	403	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
	08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	98	1	1	97	8	-0-
								8	4	108	9							
	09	690	X	469	-0-	-221	-0-	18	1	442	2	Y	3	3	1			-0-
								6	4	3	9							
	10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	11	1			2
*	11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	31	31	1			2
								8	4	34	9							
	12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	3348	X	2304	-0-	-1044	-0-	2009	3	295	9	Y	268	258	1			257
02	3024	X	275	-0-	-2749	-0-	208	3	36	4	Y	28	170	1			115
							31	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					115
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	88	1			27
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	2220	X	247	-0-	-1973	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	310	X	132	-0-	-178	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	22	18	1			4
							5	4	24	9							
10	248	X	218	-0-	-30	-0-	7	1	186	2	Y	22	25	1			1
							1	4	24	9							
*11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	26	25	1			2
							3	4	29	9							
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 17019 - 17295

01	10540	X	9470	-0-	-1070	-0-	378	1	9092	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8522	-0-	-690	-0-	350	1	8172	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9466	-0-	-733	-0-	395	1	9071	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9439	-0-	-311	-0-	415	1	9024	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9206	-0-	-94	-0-	436	1	8770	2	N	-0-					-0-
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	402	1	8553	2	N	-0-					-0-
07	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	507	1	16517	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8969	-0-	-796	-0-	251	1	8718	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8329	-0-	-1121	-0-	209	1	8120	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8479	-0-	-790	-0-	210	1	8269	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	8100	-0-	-5550	-0-	189	1	7911	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2161	-0-	-4223	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	312	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8218	-0-	-90	-0-	321	1	7893	2	N	4					4
							4	9									
06	8040	X	6511	-0-	-1529	-0-	46	1	6465	2	N	-0-					4
07	8308	X	6732	-0-	-1576	-0-	6732	2			N	-0-					4
08	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	6747	2			N	-0-					4
09	8040	X	6668	-0-	-1372	-0-	6668	2			N	-0-					4
10	8215	X	6348	-0-	-1867	-0-	6348	2			N	-0-					4
11	6540	X	6135	-0-	-405	-0-	6135	2			N	-0-					4
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 74,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	278	1	6347	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	5853	-0-	-2043	-0-	257	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	281	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6387	-0-	-423	-0-	238	1	6149	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6290	-0-	-468	-0-	246	1	6041	2	N	3					3
							3	9									
06	6420	X	5551	-0-	-869	-0-	39	1	5512	2	N	-0-					3
07	6603	X	5865	-0-	-738	-0-	5865	2			N	-0-					3
08	6603	X	5546	-0-	-1057	-0-	5546	2			N	-0-					3
09	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	2			N	-0-					3
10	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	528	1	5655	2	N	-0-					3
11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	298	1	5524	2	N	-0-					3
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 65,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6375	-0-	-1406	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5454	-0-	-1574	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5717	-0-	-1227	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	225	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	233	1	5712	2	N	3					3
							3	9									
06	6180	X	5116	-0-	-1064	-0-	36	1	5080	2	N	-0-					3
07	6262	X	5439	-0-	-823	-0-	5439	2			N	-0-					3
08	6262	X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	2			N	-0-					3
09	6060	X	5262	-0-	-798	-0-	5262	2			N	-0-					3
10	5952	X	5001	-0-	-951	-0-	5001	2			N	-0-					3
11	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	4918	2			N	-0-					3
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 60,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 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	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	1084	1	11105	2	N	75	198	1			70
							83	9									
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	1002	1	11052	2	N	-0-					70
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	1167	1	12192	2	N	-0-					70
04	12120	X	11563	-0-	-557	-0-	1161	1	10402	2	N	-0-	14	1			56
05	12524	X	10976	-0-	-1548	-0-	1938	1	9038	2	N	-0-					56
06	11850	X	10542	-0-	-1308	-0-	1559	1	8970	2	N	12					68
							13	9									
07	12524	X	6717	-0-	-5807	-0-	114	1	6600	2	N	3					71
							3	9									
08	12524	X	9606	-0-	-2918	-0-	363	1	9235	2	N	7					78
							8	9									
09	11550	X	8852	-0-	-2698	-0-	149	1	8702	2	N	1					79
							1	9									
10	10974	X	9399	-0-	-1575	-0-	218	1	9172	2	N	8					87
							9	9									
11	10530	X	7849	-0-	-2681	-0-	187	1	7655	2	N	6					93
							7	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 113,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	19840	X	18055	-0-	-1785	-0-	377	1	17678	2	Y	-0-					-0-
02	17920	X	16068	-0-	-1852	-0-	364	1	15704	2	Y	-0-					-0-
03	18507	X	16231	-0-	-2276	-0-	425	1	15806	2	Y	-0-					-0-
04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	361	1	19231	2	Y	-0-					-0-
05	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	324	1	18189	2	Y	-0-					-0-
06	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	343	1	18381	2	Y	-0-					-0-
07	20243	X	18551	-0-	-1692	-0-	388	1	18163	2	Y	-0-					-0-
08	20243	X	17924	-0-	-2319	-0-	249	1	17675	2	Y	-0-					-0-
09	19590	X	17322	-0-	-2268	-0-	248	1	17073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19344	X	17641	-0-	-1703	-0-	255	1	17386	2	Y	-0-					-0-
11	18720	X	16749	-0-	-1971	-0-	325	1	16424	2	Y	-0-					-0-
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	26821	X	26821	-0-	-0-	-0-	715	1	26106	2	N	-0-					13
02	33328	X	33328	-0-	-0-	-0-	821	1	32507	2	N	-0-					13
03	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	919	1	32135	2	N	-0-					13
04	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	953	1	29940	2	N	-0-					13
05	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	971	1	29063	2	N	-0-					13
06	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	918	1	26301	2	N	-0-					13
07	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	882	1	26706	2	N	-0-	6	1			7
08	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	866	1	25038	2	N	-0-					7
09	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	722	1	23366	2	N	1	1	8			7
							1	9									
10	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	1699	1	26858	2	N	-0-					7
11	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	1017	1	22586	2	N	-0-					7
12	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 311,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	20026	X	18695	-0-	-1331	-0-	784	1	17911	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	16035	-0-	-2053	-0-	703	1	15332	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17108	-0-	-2391	-0-	799	1	16309	2	N	-0-					-0-
04	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	743	1	19224	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	18091	-0-	-850	-0-	708	1	17374	2	N	8					8
							9	9									
06	18090	X	16668	-0-	-1422	-0-	117	1	16551	2	N	-0-					8
07	20646	X	16661	-0-	-3985	-0-	16661	2			N	-0-					8
08	20646	X	15274	-0-	-5372	-0-	15274	2			N	-0-					8
09	19980	X	12447	-0-	-7533	-0-	12447	2			N	-0-					8
10	18104	X	6477	-0-	-11627	-0-	553	1	5924	2	N	-0-					8
11	16680	X	10440	-0-	-6240	-0-	535	1	9905	2	N	-0-					8
12	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 167,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 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	15004	X	13280	-0-	-1724	-0-	534	1	12746	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	11517	-0-	-2035	-0-	484	1	11033	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	12158	-0-	-2164	-0-	542	1	11616	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	10223	-0-	-3097	-0-	367	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	10137	-0-	-2976	-0-	396	1	9737	2	N	4					4
							4	9									
06	12330	X	11767	-0-	-563	-0-	83	1	11684	2	N	-0-					4
07	12741	X	10862	-0-	-1879	-0-	10862	2			N	-0-					4
08	12152	X	11419	-0-	-733	-0-	11419	2			N	-0-					4
09	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					4
10	12152	X	9892	-0-	-2260	-0-	845	1	9047	2	N	-0-					4
11	11760	X	9132	-0-	-2628	-0-	468	1	8664	2	N	-0-					4
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 121,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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	28458	X	26547	-0-	-1911	-0-	554	1	25993	2	Y	-0-					-0-
02	25704	X	23390	-0-	-2314	-0-	530	1	22860	2	Y	-0-					-0-
03	28458	X	20407	-0-	-8051	-0-	534	1	19873	2	Y	-0-					-0-
04	27090	X	25673	-0-	-1417	-0-	472	1	25201	2	Y	-0-					-0-
05	27497	X	24424	-0-	-3073	-0-	427	1	23997	2	Y	-0-					-0-
06	25680	X	25056	-0-	-624	-0-	460	1	24596	2	Y	-0-					-0-
07	26536	X	23589	-0-	-2947	-0-	492	1	23097	2	Y	-0-					-0-
08	26536	X	24031	-0-	-2505	-0-	331	1	23700	2	Y	-0-					-0-
09	25680	X	22352	-0-	-3328	-0-	322	1	22030	2	Y	-0-					-0-
10	25885	X	22324	-0-	-3561	-0-	322	1	22002	2	Y	-0-					-0-
11	25050	X	21050	-0-	-4000	-0-	408	1	20642	2	Y	-0-					-0-
12	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41199	X	35532	-0-	-5667	-0-	741	1	34791	2	Y	-0-					-0-
02	36232	X	31758	-0-	-4474	-0-	720	1	31038	2	Y	-0-					-0-
03	38750	X	27263	-0-	-11487	-0-	714	1	26549	2	Y	-0-					-0-
04	35220	X	32921	-0-	-2299	-0-	606	1	32315	2	Y	-0-					-0-
05	36611	X	34171	-0-	-2440	-0-	598	1	33573	2	Y	-0-					-0-
06	34380	X	33514	-0-	-866	-0-	616	1	32898	2	Y	-0-					-0-
07	35154	X	33437	-0-	-1717	-0-	698	1	32739	2	Y	-0-					-0-
08	34162	X	32382	-0-	-1780	-0-	447	1	31935	2	Y	-0-					-0-
09	33060	X	31105	-0-	-1955	-0-	447	1	30658	2	Y	-0-					-0-
10	34627	X	31920	-0-	-2707	-0-	461	1	31458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	33510	X	30536	-0-	-2974	-0-	592	1	29944	2	Y	-0-					-0-
12	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49507	X	37381	-0-	-12126	-0-	1504	1	35877	2	N	-0-					13
02	44716	X	31679	-0-	-13037	-0-	1331	1	30348	2	N	-0-					13
03	40548	X	33128	-0-	-7420	-0-	1478	1	31650	2	N	-0-					13
04	38010	X	31102	-0-	-6908	-0-	1115	1	29987	2	N	-0-					13
05	38626	X	30548	-0-	-8078	-0-	1195	1	29353	2	N	-0-					13
06	34740	X	25240	-0-	-9500	-0-	178	1	25062	2	N	-0-					13
07	35061	X	27942	-0-	-7119	-0-	27942	2			N	-0-					13
08	33139	X	24305	-0-	-8834	-0-	24305	2			N	-0-					13
09	31110	X	12818	-0-	-18292	-0-	12818	2			N	-0-					13
10	30535	X	13745	-0-	-16790	-0-	1174	1	12571	2	N	-0-					13
11	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	1700	1	31467	2	N	-0-					13
12	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 301,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	36	-0-	-24547	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	21280	X	39	-0-	-21241	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-					-0-
04	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	421	1	22459	2	Y	-0-					-0-
05	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	609	1	34233	2	Y	-0-					-0-
06	29917	X	29917	-0-	-0-	-0-	549	1	29368	2	Y	-0-					-0-
07	29087	X	29087	-0-	-0-	-0-	609	1	28478	2	Y	-0-					-0-
08	34844	X	27288	-0-	-7556	-0-	374	1	26914	2	Y	-0-					-0-
09	33720	X	24771	-0-	-8949	-0-	355	1	24416	2	Y	-0-					-0-
10	34844	X	26601	-0-	-8243	-0-	384	1	26217	2	Y	-0-					-0-
11	29910	X	24061	-0-	-5849	-0-	468	1	23593	2	Y	-0-					-0-
12	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	189	1	19230	2	Y	-0-	3	1			3
02	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	152	1	14540	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	16151	X	14995	-0-	-1156	-0-	178	1	14792	2	Y	23					26
							25	9									
04	19080	X	14343	-0-	-4737	-0-	181	1	14137	2	Y	23	7	1			42
							25	9									
05	19716	X	12842	-0-	-6874	-0-	170	1	12658	2	Y	13	13	1			42
							14	9									
06	18810	X	11196	-0-	-7614	-0-	240	1	10956	2	Y	-0-					42
07	16275	X	15425	-0-	-850	-0-	759	1	14666	2	Y	-0-					42
08	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	833	1	14513	2	Y	13	13	1			42
							14	9									
09	14340	X	13545	-0-	-795	-0-	814	1	12731	2	Y	-0-					42
10	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	789	1	12492	2	Y	10					52
							11	9									
11	14940	X	12091	-0-	-2849	-0-	712	1	11379	2	Y	-0-					52
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 157,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40610	X	34434	-0-	-6176	-0-	718	1	33716	2	Y	-0-					-0-
02	35364	X	28770	-0-	-6594	-0-	652	1	28118	2	Y	-0-					-0-
03	39153	X	28306	-0-	-10847	-0-	741	1	27565	2	Y	-0-					-0-
04	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	622	1	33179	2	Y	-0-					-0-
05	35278	X	31614	-0-	-3664	-0-	553	1	31061	2	Y	-0-					-0-
06	33330	X	26916	-0-	-6414	-0-	494	1	26422	2	Y	-0-					-0-
07	34937	X	32982	-0-	-1955	-0-	692	1	32290	2	Y	-0-					-0-
08	34937	X	30752	-0-	-4185	-0-	423	1	30329	2	Y	-0-					-0-
09	33810	X	30546	-0-	-3264	-0-	439	1	30107	2	Y	-0-					-0-
10	31620	X	31433	-0-	-187	-0-	453	1	30980	2	Y	-0-					-0-
11	31920	X	29192	-0-	-2728	-0-	566	1	28626	2	Y	-0-					-0-
12	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14271	-0-	-2035	-0-	1392	1	12861	2	N	16	48	1			15
							18	9									
02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	1259	1	12629	2	N	100	77	1			38
							110	9									
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	1509	1	14255	2	N	46					84
							51	9									
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	1537	1	12233	2	N	70	55	1			99
							77	9									
05	15500	X	15016	-0-	-484	-0-	2650	1	12366	2	N	-0-					99
06	15000	X	13461	-0-	-1539	-0-	1993	1	11467	2	N	1					100
							1	9									
07	15810	X	11982	-0-	-3828	-0-	204	1	11733	2	N	41	92	1			49
							45	9									
08	15810	X	11775	-0-	-4035	-0-	438	1	11309	2	N	25					74
							28	9									
09	14520	X	10865	-0-	-3655	-0-	182	1	10636	2	N	43					117
							47	9									
10	15004	X	11207	-0-	-3797	-0-	258	1	10910	2	N	35	100	1			52
							39	9									
11	13470	X	9993	-0-	-3477	-0-	238	1	9721	2	N	31					83
							34	9									
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 142,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	28303	X	25450	-0-	-2853	-0-	2484	1	22966	2	N	-0-	142	1			21
02	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	2152	1	21598	2	N	65	48	1			38
							72	9									
03	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	2283	1	21565	2	N	46					84
							51	9									
04	24630	X	18921	-0-	-5709	-0-	2102	1	16742	2	N	70	55	1			99
							77	9									
05	26381	X	2105	-0-	-24276	-0-	372	1	1733	2	N	-0-					99
06	25530	X	8430	-0-	-17100	-0-	1248	1	7181	2	N	1					100
							1	9									
07	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	518	1	29883	2	N	41	92	1			49
							45	9									
08	23901	X	21179	-0-	-2722	-0-	795	1	20356	2	N	25					74
							28	9									
09	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	325	1	18855	2	N	43					117
							47	9									
10	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	455	1	19214	2	N	35	100	1			52
							39	9									
11	27390	X	13828	-0-	-13562	-0-	329	1	13465	2	N	31					83
							34	9									
12	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 207,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57164	X	47634	-0-	-9530	-0-	994	1	46640	2	Y	-0-					-0-
02	51632	X	38949	-0-	-12683	-0-	883	1	38066	2	Y	-0-					-0-
03	57164	X	43138	-0-	-14026	-0-	1130	1	42008	2	Y	-0-					-0-
04	50880	X	43553	-0-	-7327	-0-	801	1	42752	2	Y	-0-					-0-
05	50282	X	42818	-0-	-7464	-0-	749	1	42069	2	Y	-0-					-0-
06	46110	X	41292	-0-	-4818	-0-	758	1	40534	2	Y	-0-					-0-
07	45012	X	40995	-0-	-4017	-0-	856	1	40139	2	Y	-0-					-0-
08	45012	X	39917	-0-	-5095	-0-	550	1	39367	2	Y	-0-					-0-
09	43560	X	38928	-0-	-4632	-0-	559	1	38368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	42811	X	39067	-0-	-3744	-0-	564	1	38503	2	Y	-0-					-0-
11	41280	X	37044	-0-	-4236	-0-	719	1	36325	2	Y	-0-					-0-
12	40982	X	NO RPT	-0-	-40982	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38967	X	31612	-0-	-7355	-0-	660	1	30952	2	Y	-0-					-0-
02	35196	X	25766	-0-	-9430	-0-	584	1	25182	2	Y	-0-					-0-
03	34131	X	30176	-0-	-3955	-0-	790	1	29386	2	Y	-0-					-0-
04	31830	X	29685	-0-	-2145	-0-	546	1	29139	2	Y	-0-					-0-
05	32302	X	28735	-0-	-3567	-0-	502	1	28233	2	Y	-0-					-0-
06	30600	X	26950	-0-	-3650	-0-	494	1	26456	2	Y	-0-					-0-
07	30690	X	26567	-0-	-4123	-0-	555	1	26012	2	Y	-0-					-0-
08	30690	X	25863	-0-	-4827	-0-	355	1	25508	2	Y	-0-					-0-
09	29700	X	24399	-0-	-5301	-0-	349	1	24049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28737	X	23747	-0-	-4990	-0-	344	1	23403	2	Y	-0-					-0-
11	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					Y	-0-					-0-
12	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11161	-0-	-1456	-0-	233	1	10928	2	Y	-0-					-0-
02	11340	X	9991	-0-	-1349	-0-	227	1	9764	2	Y	-0-					-0-
03	11873	X	10226	-0-	-1647	-0-	268	1	9958	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10678	-0-	10678	10678	196	1	10482	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10852	-0-	10852	21530	190	1	10662	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7632	-0-	7632	29162	140	1	7492	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10537	-0-	10537	39699	222	1	10315	2	Y	-0-					-0-
08	50084	X	10385	-0-	-39699	-0-	142	1	10243	2	Y	-0-					-0-
09	10680	X	9687	-0-	-993	-0-	140	1	9546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	504	1	9835	2	Y	-0-					-0-
11	10200	X	9505	-0-	-695	-0-	269	1	9236	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	30736	-0-	-3674	-0-	641	1	30095	2	Y	-0-					-0-
02	31080	X	26541	-0-	-4539	-0-	602	1	25939	2	Y	-0-					-0-
03	32674	X	27596	-0-	-5078	-0-	723	1	26873	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28603	-0-	28603	28603	527	1	28076	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28261	-0-	28261	56864	494	1	27767	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27482	-0-	27482	84346	505	1	26977	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27943	-0-	27943	112289	586	1	27357	2	Y	-0-					-0-
08	139375	X	27086	-0-	-112289	-0-	373	1	26713	2	Y	-0-					-0-
09	28590	X	25519	-0-	-3071	-0-	368	1	25150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28396	X	27297	-0-	-1099	-0-	1326	1	25971	2	Y	-0-					-0-
11	27480	X	24326	-0-	-3154	-0-	690	1	23636	2	Y	-0-					-0-
12	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	118017	X	92963	-0-	-25054	-0-	1940	1	91023	2	N	-0-					-0-
02	95340	X	58618	-0-	-36722	-0-	1329	1	57289	2	N	-0-					-0-
03	103044	X	33740	-0-	-69304	-0-	884	1	32856	2	N	-0-					-0-
04	99720	X	73553	-0-	-26167	-0-	1354	1	72199	2	N	-0-					-0-
05	98797	X	91485	-0-	-7312	-0-	1599	1	89886	2	N	-0-					-0-
06	89970	X	83161	-0-	-6809	-0-	1526	1	81635	2	N	-0-					-0-
07	84284	X	84284	-0-	-0-	-0-	1764	1	82520	2	N	-0-					-0-
08	91481	X	80035	-0-	-11446	-0-	1100	1	78935	2	N	-0-					-0-
09	88530	X	75062	-0-	-13468	-0-	1078	1	73983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	91481	X	74760	-0-	-16721	-0-	1079	1	73681	2	N	-0-					-0-
11	83160	X	69707	-0-	-13453	-0-	1353	1	68354	2	N	-0-					-0-
12	84289	X	NO RPT	-0-	-84289	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 817,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79081	X	58483	-0-	-20598	-0-	1220	1	57263	2	N	-0-					-0-
02	65240	X	50397	-0-	-14843	-0-	1143	1	49254	2	N	-0-					-0-
03	66867	X	51751	-0-	-15116	-0-	1355	1	50396	2	N	-0-					-0-
04	61920	X	52370	-0-	-9550	-0-	964	1	51406	2	N	-0-					-0-
05	61225	X	51182	-0-	-10043	-0-	895	1	50287	2	N	-0-					-0-
06	56610	X	48135	-0-	-8475	-0-	884	1	47251	2	N	-0-					-0-
07	55800	X	47181	-0-	-8619	-0-	988	1	46193	2	N	-0-					-0-
08	54126	X	44193	-0-	-9933	-0-	608	1	43585	2	N	-0-					-0-
09	52380	X	41908	-0-	-10472	-0-	601	1	41306	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	51181	X	46633	-0-	-4548	-0-	2266	1	44367	2	N	-0-					-0-
11	48150	X	42686	-0-	-5464	-0-	1209	1	41477	2	N	-0-					-0-
12	47182	X	NO RPT	-0-	-47182	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88908	X	73449	-0-	-15459	-0-	1532	1	71917	2	N	-0-					-0-
02	80304	X	64181	-0-	-16123	-0-	1455	1	62726	2	N	-0-					-0-
03	86335	X	64508	-0-	-21827	-0-	1689	1	62819	2	N	-0-					-0-
04	77130	X	65914	-0-	-11216	-0-	1213	1	64701	2	N	-0-					-0-
05	77500	X	71708	-0-	-5792	-0-	1254	1	70454	2	N	-0-					-0-
06	71070	X	66571	-0-	-4499	-0-	1222	1	65349	2	N	-0-					-0-
07	71052	X	62295	-0-	-8757	-0-	1302	1	60993	2	N	-0-					-0-
08	71703	X	56818	-0-	-14885	-0-	780	1	56038	2	N	-0-					-0-
09	69390	X	53272	-0-	-16118	-0-	765	1	52504	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	71703	X	58143	-0-	-13560	-0-	2825	1	55318	2	N	-0-					-0-
11	66570	X	53937	-0-	-12633	-0-	1529	1	52408	2	N	-0-					-0-
12	62310	X	NO RPT	-0-	-62310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 690,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48019	X	41691	-0-	-6328	-0-	797	1	37392	2	N	-0-					-0-
							3502	5									
02	43876	X	38517	-0-	-5359	-0-	799	1	34439	2	N	-0-					-0-
							3279	5									
03	49972	X	40302	-0-	-9670	-0-	930	1	34588	2	N	-0-					-0-
							4784	5									
04	48360	X	38370	-0-	-9990	-0-	673	1	35909	2	N	-0-					-0-
							1788	5									
05	44454	X	37878	-0-	-6576	-0-	632	1	35521	2	N	-0-					-0-
							1725	5									
06	41280	X	35723	-0-	-5557	-0-	633	1	33863	2	N	-0-					-0-
							1227	5									
07	42656	X	34289	-0-	-8367	-0-	688	1	32290	2	N	-0-					-0-
							1311	5									
08	40300	X	33130	-0-	-7170	-0-	414	1	29726	2	N	-0-					-0-
							2990	5									
09	38370	X	29810	-0-	-8560	-0-	398	1	27170	2	N	2	2	8			-0-
							2240	5	2	9							
10	37882	X	30331	-0-	-7551	-0-	1467	1	28759	2	N	1	1	8			-0-
							104	5	1	9							
11	35730	X	28102	-0-	-7628	-0-	796	1	27306	2	N	-0-					-0-
12	34286	X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420546	X	307788	-0-	-112758	-0-	307788	2			N	-0-	65	1			65
02	379848	X	252522	-0-	-127326	-0-	252466	2	56	9	N	51	22	1			63
03	420546	X	254270	-0-	-166276	-0-	254173	2	97	9	N	88					151
04	395250	X	227265	-0-	-167985	-0-	227265	2			N	-0-	135	1			16
05	354981	X	225093	-0-	-129888	-0-	225093	2			N	-0-	16	1			-0-
06	297900	X	107908	-0-	-189992	-0-	107908	2			N	-0-					-0-
07	279589	X	238697	-0-	-40892	-0-	238697	2			N	-0-					-0-
08	254262	X	181135	-0-	-73127	-0-	181128	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	227280	X	166477	-0-	-60803	-0-	166469	2	8	9	N	7					7
10	225091	X	165898	-0-	-59193	-0-	165892	2	6	9	N	5					12
11	231000	X	150737	-0-	-80263	-0-	150737	2			N	-0-					12
12	238700	X	NO RPT	-0-	-238700	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,277,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425413	X	328224	-0-	-97189	-0-	328224	2			N	-0-	76	1			79
02	384244	X	267463	-0-	-116781	-0-	267402	2	61	9	N	55	24	1			67
03	425413	X	271777	-0-	-153636	-0-	271701	2	76	9	N	69					136
04	396090	X	240848	-0-	-155242	-0-	240839	2	9	9	N	8	144	1			-0-
05	389577	X	236522	-0-	-153055	-0-	236522	2			N	-0-					-0-
06	317700	X	117726	-0-	-199974	-0-	117726	2			N	-0-					-0-
07	296112	X	259964	-0-	-36148	-0-	259964	2			N	-0-					-0-
08	271777	X	226559	-0-	-45218	-0-	226551	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	240840	X	153907	-0-	-86933	-0-	153899	2	8	9	N	7					7
10	236530	X	165339	-0-	-71191	-0-	165333	2	6	9	N	5					12
11	251580	X	158573	-0-	-93007	-0-	158572	2	1	9	N	1					13
12	259966	X	NO RPT	-0-	-259966	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,426,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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
07	318205	X	318205	-0-	-0-	-0-	316980	2	1225	9	N	1114	904	1			210
08	461993	X	384891	-0-	-77102	-0-	383177	2	1714	9	N	1558	1678	1			90
09	447090	X	344093	-0-	-102997	-0-	342607	2	1486	9	N	1351	1379	1			62
10	461993	X	321959	-0-	-140034	-0-	320576	2	1383	9	N	1257	1016	1			303
11	447090	X	283234	-0-	-163856	-0-	281985	2	1249	9	N	1135	1213	1			225
12	461993	X	NO RPT	-0-	-461993	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 1,652,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,415

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	264337	X	264337	-0-	-0-	-0-	263998	2	339	9	N	308	198	1			110
08	421476	X	369341	-0-	-52135	-0-	368475	2	866	9	N	787	764	1			133
09	407880	X	322570	-0-	-85310	-0-	321819	2	751	9	N	683	786	1			30
10	421476	X	295596	-0-	-125880	-0-	294886	2	710	9	N	645	407	1			268
11	407880	X	258731	-0-	-149149	-0-	258080	2	651	9	N	592	608	1			252
12	421476	X	NO RPT	-0-	-421476	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 1,510,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,015

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	47276	-0-	-4184	-0-	965	1	46311	3	N	-0-					-0-
02	49252	X	41670	-0-	-7582	-0-	869	1	40801	3	N	-0-					-0-
03	54529	X	43825	-0-	-10704	-0-	998	1	42827	3	N	-0-					-0-
04	52770	X	40306	-0-	-12464	-0-	820	1	39486	3	N	-0-					-0-
05	50964	X	38849	-0-	-12115	-0-	721	1	38128	3	N	-0-					-0-
06	45750	X	40207	-0-	-5543	-0-	714	1	39493	3	N	-0-					-0-
07	46128	X	41460	-0-	-4668	-0-	796	1	40664	3	N	-0-					-0-
08	43834	X	39032	-0-	-4802	-0-	805	1	38227	3	N	-0-					-0-
09	40320	X	36822	-0-	-3498	-0-	745	1	36077	3	N	-0-					-0-
10	41540	X	38882	-0-	-2658	-0-	792	1	38090	3	N	-0-					-0-
11	40200	X	35319	-0-	-4881	-0-	763	1	34556	3	N	-0-					-0-
12	41447	X	35607	-0-	-5840	-0-	770	1	34837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	734	1	34152	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	40796	X	34902	-0-	-5894	-0-	750	1	34152	3	N	-0-					-0-
03	45167	X	33036	-0-	-12131	-0-	776	1	32260	3	N	-0-					-0-
04	43710	X	29872	-0-	-13838	-0-	627	1	29245	3	N	-0-					-0-
05	38657	X	26384	-0-	-12273	-0-	505	1	25879	3	N	-0-					-0-
06	37410	X	26105	-0-	-11305	-0-	478	1	25627	3	N	-0-					-0-
07	38657	X	29003	-0-	-9654	-0-	574	1	28429	3	N	-0-					-0-
08	33046	X	27341	-0-	-5705	-0-	563	1	26778	3	N	-0-					-0-
09	29880	X	25460	-0-	-4420	-0-	514	1	24946	3	N	-0-					-0-
10	29016	X	25942	-0-	-3074	-0-	527	1	25415	3	N	-0-					-0-
11	28080	X	22722	-0-	-5358	-0-	489	1	22233	3	N	-0-					-0-
12	29016	X	23793	-0-	-5223	-0-	513	1	23280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	55614	X	54015	-0-	-1599	-0-	1115	1	52900	3	N	-0-					-0-
02	50456	X	41885	-0-	-8571	-0-	883	1	41002	3	N	-0-					-0-
03	62961	X	40163	-0-	-22798	-0-	925	1	39238	3	N	-0-					-0-
04	60930	X	43530	-0-	-17400	-0-	896	1	42634	3	N	-0-					-0-
05	62961	X	41131	-0-	-21830	-0-	772	1	40359	3	N	-0-					-0-
06	52260	X	42725	-0-	-9535	-0-	768	1	41957	3	N	-0-					-0-
07	46376	X	42586	-0-	-3790	-0-	827	1	41759	3	N	-0-					-0-
08	44981	X	37958	-0-	-7023	-0-	784	1	37174	3	N	-0-					-0-
09	43530	X	37302	-0-	-6228	-0-	755	1	36547	3	N	-0-					-0-
10	44144	X	38956	-0-	-5188	-0-	794	1	38162	3	N	-0-					-0-
11	42720	X	36552	-0-	-6168	-0-	790	1	35762	3	N	-0-					-0-
12	42594	X	39597	-0-	-2997	-0-	857	1	38740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	370	1	2701	3	N	101	190	1			86
							111	9									
02	3052	X	2867	-0-	-185	-0-	376	1	2380	3	N	101					187
							111	9									
03	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	335	1	2670	3	N	78	184	1			81
							86	9									
04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	398	1	2290	3	N	86					167
							95	9									
05	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	454	1	2189	3	N	55	175	1			47
							61	9									
06	3090	X	2682	-0-	-408	-0-	339	1	2251	3	N	84					131
							92	9									
07	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	314	1	2223	3	N	82	161	1			52
							90	9									
08	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	271	1	2221	3	N	77					129
							85	9									
09	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	179	1	2058	3	N	81	182	1			28
							89	9									
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	179	1	2117	3	N	295	219	1			104
							46	4	325	9							
*11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	2159	3	N	321	230	1			195
							353	9									
12	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	324	1	1999	3	N	105	210	1			90
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 32,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3045	-0-	-799		-0-	360	1	2627	3	Y	53	183	1			67
								58	9									
02	3472	X	2794	-0-	-678		-0-	372	1	2358	3	Y	58					125
								64	9									
03	3844	X	3408	-0-	-436		-0-	373	1	2968	3	Y	61					186
								67	9									
04	3720	X	2646	-0-	-1074		-0-	385	1	2219	3	Y	38	181	1			43
								42	9									
05	3100	X	3083	-0-	-17		-0-	507	1	2446	3	Y	118	129	1			32
								130	9									
06	3300	X	2672	-0-	-628		-0-	343	1	2281	3	Y	44					76
								48	9									
07	3410	X	1654	-0-	-1756		-0-	202	1	1428	3	Y	22					98
								24	9									
08	3410	X	1801	-0-	-1609		-0-	216	1	1526	3	Y	54					152
								59	9									
09	2970	X	1753	-0-	-1217		-0-	200	1	1520	3	Y	30					182
								33	9									
10	3069	X	1974	-0-	-1095		-0-	140	1	1590	3	Y	222	164	1			240
								244	9									
11	2670	X	2048	-0-	-622		-0-	147	1	1730	3	Y	155	184	1			211
								171	9									
*12	2007	X	2007	-0-	-0-		-0-	273	1	1578	3	Y	142	166	1			187
								156	9									

TOTAL GAS PROD: 28,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1829	-0-	-434		-0-	210	1	1528	3	Y	83	186	1			94
								91	9									
02	2044	X	1785	-0-	-259		-0-	233	1	1472	3	Y	73					167
								80	9									
03	2263	X	1871	-0-	-392		-0-	199	1	1589	3	Y	75	187	1			55
								83	9									
04	2130	X	1760	-0-	-370		-0-	251	1	1445	3	Y	58					113
								64	9									
05	2170	X	1474	-0-	-696		-0-	214	1	1034	3	Y	205	181	1			137
								226	9									
06	2307	X	2307	-0-	-0-		-0-	291	1	1932	3	Y	76	182	1			31
								84	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-		-0-	225	1	1592	3	Y	67					98
								74	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-		-0-	191	1	1571	3	Y	84					182
								92	9									
09	2190	N	1634	-0-	-556		-0-	180	1	1398	3	Y	51	164	1			69
								56	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-		-0-	165	1	1483	3	Y	225	153	1			141
								248	9									
*11	1666	N	1666	-0-	-0-		-0-	125	1	1387	3	Y	140	148	1			133
								154	9									
*12	1710	N	1710	-0-	-0-		-0-	203	1	1352	3	Y	141	142	1			132
								155	9									

TOTAL GAS PROD: 21,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	6138	X	4070	-0-	-2068	-0-	120	1	3950	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	3064	-0-	-2480	-0-	100	1	2964	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	3690	-0-	-1983	-0-	134	1	3556	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	3099	-0-	-1881	-0-	107	1	2992	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	3154	-0-	-1806	-0-	92	1	3062	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	2983	-0-	-947	-0-	76	1	2907	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	2991	-0-	-698	-0-	62	1	2929	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	71	1	2805	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	70	1	3004	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	76	1	2996	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	63	1	2826	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	57	1	2558	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4211	3	N	-0-			-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	145	1	3076	3	N	-0-			-0-
03	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	344	1	7270	3	N	-0-			-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	311	1	5159	3	N	-0-			-0-
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	384	1	6554	3	N	-0-			-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	350	1	6418	3	N	-0-			-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	386	1	6309	3	N	-0-			-0-
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	305	1	5456	3	N	-0-			-0-
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	376	1	6348	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	430	1	6576	3	N	-0-			-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	363	1	5855	3	N	-0-			-0-
*12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	370	1	5673	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2504	-0-	-689	-0-	74	1	2430	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2289	-0-	-595	-0-	74	1	2215	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	77	1	2042	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	1631	-0-	-799	-0-	56	1	1575	3	N	-0-			-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	3	N	-0-			-0-
06	2460	X	2196	-0-	-264	-0-	56	1	2140	3	N	-0-			-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	55	1	2593	3	N	-0-			-0-
08	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	51	1	2005	3	N	-0-			-0-
09	2460	X	2138	-0-	-322	-0-	49	1	2089	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	1996	-0-	-639	-0-	50	1	1946	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	1988	-0-	-562	-0-	43	1	1945	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	2003	-0-	-632	-0-	44	1	1959	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	259	1	4629	3	N	-0-			-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	280	1	4492	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	248	1	4525	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	264	1	4334	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	343	1	4668	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	264	1	3872	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4413	-0-	-857	-0-	285	1	4128	3	N	-0-			-0-
08	5022	X	690	-0-	-4332	-0-	53	1	637	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	281	1	4162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	88	1	2893	3	N	-0-			-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	113	1	3352	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	121	1	3213	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	104	1	2898	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3269	-0-	-575	-0-	95	1	3174	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	80	1	3043	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	2617	-0-	-1227	-0-	54	1	2563	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	71	1	2818	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	68	1	2906	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	73	1	2875	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	63	1	2837	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	60	1	2679	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	740	-0-	-5367	-0-	7	1	733	3	N	-0-			-0-
02	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	230	1	12653	3	N	-0-			-0-
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	75	1	10507	3	N	-0-			-0-
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	128	1	9502	3	N	-0-			-0-
05	9269	X	8724	-0-	-545	-0-	119	1	8605	3	N	-0-			-0-
06	8970	X	7812	-0-	-1158	-0-	80	1	7732	3	N	-0-			-0-
07	9269	X	8097	-0-	-1172	-0-	120	1	7977	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	7499	-0-	-1770	-0-	110	1	7389	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	7039	-0-	-1931	-0-	108	1	6931	3	N	-0-			-0-
10	8711	X	7063	-0-	-1648	-0-	123	1	6940	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	6516	-0-	-1314	-0-	95	1	6421	3	N	-0-			-0-
12	8091	X	3821	-0-	-4270	-0-	66	1	3755	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3192	-0-	-280	-0-	190	1	3002	3	N	-0-			-0-
02	3136	X	2630	-0-	-506	-0-	186	1	2444	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	2689	-0-	-783	-0-	160	1	2529	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	175	1	2356	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	188	1	2459	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	145	1	2045	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	187	1	2307	3	N	-0-			-0-
08	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	161	1	2062	3	N	-0-			-0-
09	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	181	1	2133	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	202	1	2314	3	N	-0-			-0-
11	2400	X	2184	-0-	-216	-0-	168	1	2016	3	N	-0-			-0-
12	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	190	1	2210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	211	1	4325	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	2839	-0-	-745	-0-	154	1	2685	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	166	1	3613	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	3787	-0-	-593	-0-	191	1	3596	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	203	1	3980	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3727	-0-	-653	-0-	181	1	3546	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3592	-0-	-314	-0-	191	1	3401	3	N	-0-			-0-
08	4185	X	3743	-0-	-442	-0-	216	1	3527	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	192	1	3349	3	N	-0-			-0-
10	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	217	1	3245	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	161	1	2622	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	206	1	3269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	1581	-0-	-4681	-0-	172	1	1409	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	1780	-0-	-3876	-0-	185	1	1595	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	1767	-0-	-4433	-0-	155	1	1612	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	1831	-0-	-4169	-0-	151	1	1680	3	N	-0-			-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	217	1	2369	3	N	-0-			-0-
06	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	186	1	1875	3	N	-0-			-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	317	1	3049	3	N	-0-			-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	314	1	3165	3	N	-0-			-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-			-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	358	1	3155	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	318	1	2884	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	2080	-0-	-1857	-0-	243	1	1837	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6053	-0-	-3898	-0-	254	1	5799	3	N	-0-			-0-
02	8988	X	6178	-0-	-2810	-0-	304	1	5874	3	N	-0-			-0-
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	299	1	7917	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6122	-0-	-1258	-0-	288	1	5834	3	N	-0-			-0-
05	7316	X	7155	-0-	-161	-0-	326	1	6829	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7945	-0-	-5	-0-	320	1	7625	3	N	-0-			-0-
07	8215	X	6720	-0-	-1495	-0-	325	1	6395	3	N	-0-			-0-
08	8215	X	7895	-0-	-320	-0-	365	1	7530	3	N	-0-			-0-
09	7950	X	4872	-0-	-3078	-0-	258	1	4614	3	N	-0-			-0-
10	8215	X	7193	-0-	-1022	-0-	366	1	6827	3	N	-0-			-0-
11	7950	X	6493	-0-	-1457	-0-	321	1	6172	3	N	-0-			-0-
12	7905	X	6953	-0-	-952	-0-	346	1	6607	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	234	1	7844	3	N	-0-			-0-
02	7504	X	6931	-0-	-573	-0-	225	1	6706	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	7959	-0-	-225	-0-	284	1	7675	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7214	-0-	-706	-0-	244	1	6970	3	N	-0-			-0-
05	8184	X	7372	-0-	-812	-0-	210	1	7162	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7013	-0-	-817	-0-	172	1	6841	3	N	-0-			-0-
07	7967	X	7090	-0-	-877	-0-	142	1	6948	3	N	-0-			-0-
08	7967	X	7048	-0-	-919	-0-	166	1	6882	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6797	-0-	-403	-0-	152	1	6645	3	N	-0-			-0-
10	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	167	1	6773	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6665	-0-	-355	-0-	142	1	6523	3	N	-0-			-0-
12	7099	X	6772	-0-	-327	-0-	144	1	6628	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7835	-0-	-1434	-0-	421	1	7414	3	N	-0-			-0-
02	8372	X	6590	-0-	-1782	-0-	424	1	6166	3	N	-0-			-0-
03	9269	X	7383	-0-	-1886	-0-	430	1	6953	3	N	-0-			-0-
04	8670	X	6886	-0-	-1784	-0-	432	1	6454	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	6815	-0-	-1648	-0-	430	1	6385	3	N	-0-			-0-
06	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	402	1	6173	3	N	-0-			-0-
07	7378	X	6837	-0-	-541	-0-	442	1	6395	3	N	-0-			-0-
08	7378	X	6755	-0-	-623	-0-	420	1	6335	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	6203	-0-	-697	-0-	396	1	5807	3	N	-0-			-0-
10	6851	X	6658	-0-	-193	-0-	445	1	6213	3	N	-0-			-0-
11	6630	X	6176	-0-	-454	-0-	379	1	5797	3	N	-0-			-0-
12	6851	X	6471	-0-	-380	-0-	434	1	6037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	145	1	4785	3	N	-0-			-0-
02	4200	X	2908	-0-	-1292	-0-	95	1	2813	3	N	-0-			-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	4179	-0-	-591	-0-	145	1	4034	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	3709	-0-	-1220	-0-	108	1	3601	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	4032	-0-	-738	-0-	103	1	3929	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	89	1	4228	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	3744	-0-	-751	-0-	92	1	3652	3	N	-0-			-0-
09	4170	X	3581	-0-	-589	-0-	82	1	3499	3	N	-0-			-0-
10	4309	X	4254	-0-	-55	-0-	106	1	4148	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	83	1	3725	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	78	1	3513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4558	-0-	-898	-0-	245	1	4313	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	3627	-0-	-1301	-0-	233	1	3394	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	4184	-0-	-1272	-0-	243	1	3941	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4054	-0-	-956	-0-	254	1	3800	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4090	-0-	-715	-0-	258	1	3832	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	244	1	3742	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	267	1	3861	3	N	-0-			-0-
08	4185	X	3622	-0-	-563	-0-	225	1	3397	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	247	1	3625	3	N	-0-			-0-
10	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	273	1	3810	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3645	-0-	-345	-0-	224	1	3421	3	N	-0-			-0-
12	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	261	1	3630	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3239	-0-	-2837	-0-	151	1	3088	3	N	-0-			-0-
02	4872	X	2086	-0-	-2786	-0-	135	1	1951	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	4192	-0-	-1171	-0-	209	1	3983	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	211	1	3283	3	N	-0-			-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4767	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	246	1	3516	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	3385	-0-	-800	-0-	237	1	3148	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	280	1	3908	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	274	1	3914	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	297	1	4219	3	N	-0-			-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	297	1	4362	3	N	-0-			-0-
*12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	289	1	4182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2232	N	1667	-0-	-565	-0-	90	1	1577	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	86	1	1249	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	86	1	1396	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	98	1	1464	3	N	-0-			-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	86	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	90	1	1308	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	78	1	1179	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	84	1	1231	3	N	-0-			-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	107	1	1493	3	N	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	3	N	-0-			-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

01	13516	X	11148	-0-	-2368	-0-	599	1	10549	3	N	-0-			-0-
02	12208	X	9510	-0-	-2698	-0-	612	1	8898	3	N	-0-			-0-
03	13516	X	8125	-0-	-5391	-0-	473	1	7652	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	9823	-0-	-1907	-0-	617	1	9206	3	N	-0-			-0-
05	11718	X	8883	-0-	-2835	-0-	560	1	8323	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	10179	-0-	-621	-0-	622	1	9557	3	N	-0-			-0-
07	10540	X	10132	-0-	-408	-0-	655	1	9477	3	N	-0-			-0-
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	641	1	9667	3	N	-0-			-0-
09	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	803	1	11776	3	N	-0-			-0-
10	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	811	1	11314	3	N	-0-			-0-
11	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	839	1	12834	3	N	-0-			-0-
12	12989	X	7188	-0-	-5801	-0-	482	1	6706	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

01	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	176	1	3090	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3129	-0-	-455	-0-	201	1	2928	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	192	1	3106	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3160	-0-	-650	-0-	198	1	2962	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	206	1	3062	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	191	1	2935	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	209	1	3022	3	N	-0-			-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	212	1	3204	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	193	1	2837	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	212	1	2952	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	182	1	2780	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	207	1	2875	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	146	1	3201	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	2454	-0-	-878	-0-	132	1	2322	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	138	1	3437	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2967	-0-	-663	-0-	135	1	2832	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	171	1	2869	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	137	1	2444	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	198	1	3057	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	163	1	2750	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	147	1	2422	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	2755	-0-	-500	-0-	153	1	2602	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	148	1	2922	3	N	-0-			-0-
12	3255	X	2757	-0-	-498	-0-	111	1	2646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	3	N	-0-			-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	3	N	-0-			-0-
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	127	1	2314	3	N	-0-			-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	3	N	-0-			-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	184	1	2504	3	N	-0-			-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	148	1	2153	3	N	-0-			-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	3	N	-0-			-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	N	-0-			-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	3	N	-0-			-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	3	N	-0-			-0-
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	153	1	2262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	167	1	3416	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	3823	-0-	-293	-0-	247	1	3576	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	217	1	4141	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3611	-0-	-799	-0-	218	1	3393	3	N	-0-			-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	247	1	4113	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	3191	-0-	-1039	-0-	209	1	2982	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	3496	-0-	-875	-0-	244	1	3252	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	2595	-0-	-1776	-0-	174	1	2421	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3688	-0-	-542	-0-	241	1	3447	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	277	1	3940	3	N	-0-			-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	241	1	3534	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	229	1	3320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7042	-0-	-2568	-0-	244	1	6798	3	N	-0-			-0-
02	8680	X	6318	-0-	-2362	-0-	284	1	6034	3	N	-0-			-0-
03	9610	X	9314	-0-	-296	-0-	421	1	8893	3	N	-0-			-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	417	1	6929	3	N	-0-			-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	444	1	7566	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8602	-0-	-398	-0-	445	1	8157	3	N	-0-			-0-
07	9300	X	8011	-0-	-1289	-0-	462	1	7549	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	6742	-0-	-2558	-0-	357	1	6385	3	N	-0-			-0-
09	8610	X	7978	-0-	-632	-0-	446	1	7532	3	N	-0-			-0-
10	8897	X	7246	-0-	-1651	-0-	444	1	6802	3	N	-0-			-0-
11	8610	X	6847	-0-	-1763	-0-	399	1	6448	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	7049	-0-	-1197	-0-	432	1	6617	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5083	-0-	-900	-0-	237	1	4846	3	N	-0-			-0-
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	345	1	5001	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	5754	-0-	-105	-0-	287	1	5467	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	4226	-0-	-1444	-0-	255	1	3971	3	N	-0-			-0-
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	362	1	6033	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	3510	-0-	-2220	-0-	230	1	3280	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	3248	-0-	-2673	-0-	227	1	3021	3	N	-0-			-0-
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	429	1	5982	3	N	-0-			-0-
09	5790	X	4289	-0-	-1501	-0-	281	1	4008	3	N	-0-			-0-
10	5983	X	4276	-0-	-1707	-0-	281	1	3995	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	4139	-0-	-1651	-0-	264	1	3875	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	4272	-0-	-1711	-0-	276	1	3996	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	94	1	1299	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	93	1	1050	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	92	1	1113	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	111	1	1194	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	108	1	1130	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	105	1	1053	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	120	1	1051	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	N	-0-			-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	88	1	917	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	949	-0-	-291	-0-	88	1	861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	154	1	2436	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	1882	-0-	-582	-0-	133	1	1749	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	134	1	2120	3	N	-0-			-0-
04	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	157	1	2125	3	N	-0-			-0-
05	2604	X	1921	-0-	-683	-0-	136	1	1785	3	N	-0-			-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	180	1	2533	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	1871	-0-	-485	-0-	140	1	1731	3	N	-0-			-0-
08	2356	X	2323	-0-	-33	-0-	168	1	2155	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	134	1	1576	3	N	-0-			-0-
10	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	146	1	1663	3	N	-0-			-0-
11	2700	X	1887	-0-	-813	-0-	145	1	1742	3	N	-0-			-0-
12	2325	X	1921	-0-	-404	-0-	152	1	1769	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	443	1	6153	3	N	-0-			-0-
02	7000	X	5710	-0-	-1290	-0-	464	1	5246	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	6173	-0-	-1205	-0-	469	1	5704	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6026	-0-	-544	-0-	513	1	5513	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	4793	-0-	-1903	-0-	419	1	4374	3	N	-0-			-0-
06	6390	X	4786	-0-	-1604	-0-	433	1	4353	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	4934	-0-	-1390	-0-	506	1	4428	3	N	-0-			-0-
08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	421	1	4287	3	N	-0-			-0-
09	6030	X	4265	-0-	-1765	-0-	384	1	3881	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	373	1	3891	3	N	-0-			-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	414	1	4410	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	423	1	4132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	700	1	19457	3	N	-0-			-0-
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	642	1	13618	3	N	-0-			-0-
03	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	904	1	19116	3	N	-0-			-0-
04	19500	X	14519	-0-	-4981	-0-	824	1	13695	3	N	-0-			-0-
05	20150	X	16488	-0-	-3662	-0-	913	1	15575	3	N	-0-			-0-
06	19500	X	15874	-0-	-3626	-0-	820	1	15054	3	N	-0-			-0-
07	20026	X	15605	-0-	-4421	-0-	899	1	14706	3	N	-0-			-0-
08	20026	X	13947	-0-	-6079	-0-	738	1	13209	3	N	-0-			-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	914	1	15443	3	N	-0-			-0-
10	16492	X	15478	-0-	-1014	-0-	949	1	14529	3	N	-0-			-0-
11	15870	X	14268	-0-	-1602	-0-	832	1	13436	3	N	-0-			-0-
12	16895	X	14935	-0-	-1960	-0-	915	1	14020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	234	1	1198	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	289	1	1251	3	N	-0-			-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	311	1	1418	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	248	1	1038	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	261	1	1049	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	181	1	957	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	259	1	862	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	254	1	830	3	N	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	289	1	1142	3	N	-0-			-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	115	1	995	3	N	-0-			-0-
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	288	1	1291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4216	-0-	-2945	-0-	121	1	4095	3	N	-0-			-0-
02	6244	X	4285	-0-	-1959	-0-	140	1	4145	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	5022	-0-	-1178	-0-	187	1	4835	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	164	1	4731	3	N	-0-			-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	139	1	4772	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	109	1	4378	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	91	1	4579	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	118	1	4783	3	N	-0-			-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	109	1	4894	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	114	1	4750	3	N	-0-			-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	102	1	4828	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	104	1	5013	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	66807	-0-	66807	3195717	2016	1	64791	3	N	-0-			19
02	0	A	57809	-0-	57809	3253526	2274	1	55535	3	N	-0-			19
03	0	A	61537	-0-	61537	3315063	1773	1	59764	3	N	-0-			19
04	0	A	59200	-0-	59200	3374263	2121	1	57079	3	N	-0-			19
05	0	A	58543	-0-	58543	3432806	2143	1	56400	3	N	-0-			19
06	0	A	53417	-0-	53417	3486223	1735	1	51682	3	N	-0-			19
07	0	A	59796	-0-	59796	3546019	2267	1	57529	3	N	-0-			19
08	0	A	53550	-0-	53550	3599569	2091	1	51459	3	N	-0-			19
09	0	A	52720	-0-	52720	3652289	2108	1	50612	3	N	-0-			19
10	0	A	54131	-0-	54131	3706420	2272	1	51859	3	N	-0-			19
11	0	A	49475	-0-	49475	3755895	1894	1	47581	3	N	-0-			19
12	0	A	48101	-0-	48101	3803996	2070	1	46031	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 675,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	33471	-0-	-8875	-0-	957	1	32514	3	N	-0-			-0-
02	35308	X	22393	-0-	-12915	-0-	733	1	21660	3	N	-0-			-0-
03	37138	X	35026	-0-	-2112	-0-	1302	1	33724	3	N	-0-			-0-
04	33660	X	31733	-0-	-1927	-0-	1064	1	30669	3	N	-0-			-0-
05	33852	X	28118	-0-	-5734	-0-	798	1	27320	3	N	-0-			-0-
06	33900	X	27102	-0-	-6798	-0-	658	1	26444	3	N	-0-			-0-
07	35030	X	26743	-0-	-8287	-0-	522	1	26221	3	N	-0-			-0-
08	35030	X	26845	-0-	-8185	-0-	644	1	26201	3	N	-0-			-0-
09	31740	X	23649	-0-	-8091	-0-	514	1	23135	3	N	-0-			-0-
10	28117	X	23580	-0-	-4537	-0-	554	1	23026	3	N	-0-			-0-
11	27090	X	24898	-0-	-2192	-0-	514	1	24384	3	N	-0-			-0-
12	26846	X	19758	-0-	-7088	-0-	401	1	19357	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	22023	-0-	-5350	-0-	280	1	21743	3	N	-0-			-0-
02	23240	X	21082	-0-	-2158	-0-	797	1	20285	3	N	-0-			-0-
03	25730	X	22664	-0-	-3066	-0-	618	1	22046	3	N	-0-			-0-
04	24900	X	19778	-0-	-5122	-0-	686	1	19092	3	N	-0-			-0-
05	24273	X	21061	-0-	-3212	-0-	756	1	20305	3	N	-0-			-0-
06	22590	X	16939	-0-	-5651	-0-	591	1	16348	3	N	-0-			-0-
07	23343	X	15277	-0-	-8066	-0-	710	1	14567	3	N	-0-			-0-
08	22661	X	17427	-0-	-5234	-0-	731	1	16696	3	N	-0-			-0-
09	20370	X	16108	-0-	-4262	-0-	708	1	15400	3	N	-0-			-0-
10	21049	X	12249	-0-	-8800	-0-	585	1	11664	3	N	-0-			-0-
11	16950	X	14790	-0-	-2160	-0-	591	1	14199	3	N	-0-			-0-
*12	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	1026	1	24516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	12485	-0-	-4441	-0-	545	1	11940	3	N	-0-			-0-
02	13552	X	11291	-0-	-2261	-0-	606	1	10685	3	N	-0-			-0-
03	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	577	1	14413	3	N	-0-			-0-
04	13830	X	13086	-0-	-744	-0-	594	1	12492	3	N	-0-			-0-
05	13733	X	13139	-0-	-594	-0-	739	1	12400	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	12087	-0-	-2433	-0-	640	1	11447	3	N	-0-			-0-
07	15004	X	13769	-0-	-1235	-0-	834	1	12935	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	12650	-0-	-2354	-0-	708	1	11942	3	N	-0-			-0-
09	13080	X	11767	-0-	-1313	-0-	673	1	11094	3	N	-0-			-0-
10	13764	X	12189	-0-	-1575	-0-	677	1	11512	3	N	-0-			-0-
11	13320	X	10826	-0-	-2494	-0-	522	1	10304	3	N	-0-			-0-
12	13764	X	11909	-0-	-1855	-0-	478	1	11431	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40588	X	40588	-0-	-0-	-0-	1879	1	38709	3	N	-0-			-0-
02	31134	X	31134	-0-	-0-	-0-	1915	1	29219	3	N	-0-			-0-
03	32798	X	20118	-0-	-12680	-0-	1415	1	18703	3	N	-0-			-0-
04	39270	X	14318	-0-	-24952	-0-	1273	1	13045	3	N	-0-			-0-
05	40579	X	12630	-0-	-27949	-0-	1260	1	11370	3	N	-0-			-0-
06	39270	X	9262	-0-	-30008	-0-	1039	1	8223	3	N	-0-			-0-
07	34472	X	1618	-0-	-32854	-0-	281	1	1337	3	N	-0-			-0-
08	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-			-0-
09	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-			-0-
10	43603	X	43603	-0-	-0-	-0-	1566	1	42037	3	N	-0-			-0-
11	31174	X	31174	-0-	-0-	-0-	2061	1	29113	3	N	-0-			-0-
*12	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	2115	1	31822	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

01	54534	X	54534	-0-	-0-	-0-	1515	1	53019	3	N	-0-			-0-
02	48108	X	48108	-0-	-0-	-0-	2381	1	45727	3	N	-0-			-0-
03	52939	X	52939	-0-	-0-	-0-	2131	1	50808	3	N	-0-			-0-
04	52770	X	40811	-0-	-11959	-0-	2031	1	38780	3	N	-0-			-0-
05	54529	X	47848	-0-	-6681	-0-	2294	1	45554	3	N	-0-			-0-
06	52770	X	40644	-0-	-12126	-0-	1977	1	38667	3	N	-0-			-0-
07	53258	X	38279	-0-	-14979	-0-	2084	1	36195	3	N	-0-			-0-
08	52948	X	32522	-0-	-20426	-0-	1905	1	30617	3	N	-0-			-0-
09	46290	X	37634	-0-	-8656	-0-	2116	1	35518	3	N	-0-			-0-
10	47833	X	37180	-0-	-10653	-0-	2147	1	35033	3	N	-0-			-0-
11	40650	X	32249	-0-	-8401	-0-	1817	1	30432	3	N	-0-			-0-
12	38874	X	33200	-0-	-5674	-0-	2027	1	31173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

01	38440	X	27119	-0-	-11321	-0-	818	1	26301	3	N	-0-			-0-
02	33880	X	27213	-0-	-6667	-0-	1070	1	26143	3	N	-0-			-0-
03	34379	X	30042	-0-	-4337	-0-	866	1	29176	3	N	-0-			-0-
04	29220	X	28105	-0-	-1115	-0-	1007	1	27098	3	N	-0-			-0-
05	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	1338	1	35220	3	N	-0-			-0-
06	34542	X	34542	-0-	-0-	-0-	1122	1	33420	3	N	-0-			-0-
07	33704	X	33704	-0-	-0-	-0-	1278	1	32426	3	N	-0-			-0-
08	36549	X	29756	-0-	-6793	-0-	1162	1	28594	3	N	-0-			-0-
09	35370	X	27857	-0-	-7513	-0-	1114	1	26743	3	N	-0-			-0-
10	36549	X	28319	-0-	-8230	-0-	1188	1	27131	3	N	-0-			-0-
11	34530	X	25153	-0-	-9377	-0-	963	1	24190	3	N	-0-			-0-
12	33697	X	24076	-0-	-9621	-0-	1036	1	23040	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31372	X	26795	-0-	-4577	-0-	808	1	25987	3	N	-0-			-0-
02	27384	X	23036	-0-	-4348	-0-	906	1	22130	3	N	-0-			-0-
03	27900	X	24538	-0-	-3362	-0-	707	1	23831	3	N	-0-			-0-
04	26760	X	20817	-0-	-5943	-0-	746	1	20071	3	N	-0-			-0-
05	27652	X	17201	-0-	-10451	-0-	630	1	16571	3	N	-0-			-0-
06	25920	X	18010	-0-	-7910	-0-	585	1	17425	3	N	-0-			-0-
07	25513	X	18613	-0-	-6900	-0-	706	1	17907	3	N	-0-			-0-
08	24552	X	16674	-0-	-7878	-0-	651	1	16023	3	N	-0-			-0-
09	20820	X	16491	-0-	-4329	-0-	659	1	15832	3	N	-0-			-0-
10	18600	X	18225	-0-	-375	-0-	765	1	17460	3	N	-0-			-0-
11	18000	X	15300	-0-	-2700	-0-	586	1	14714	3	N	-0-			-0-
12	18600	X	16984	-0-	-1616	-0-	731	1	16253	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	28845	-0-	-1442	-0-	759	1	28086	3	N	-0-			-0-
02	26908	X	24355	-0-	-2553	-0-	1147	1	23208	3	N	-0-			-0-
03	29791	X	24745	-0-	-5046	-0-	897	1	23848	3	N	-0-			-0-
04	28530	X	25715	-0-	-2815	-0-	1119	1	24596	3	N	-0-			-0-
05	28830	X	27996	-0-	-834	-0-	1204	1	26792	3	N	-0-			-0-
06	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	1115	1	30152	3	N	-0-			-0-
07	31205	X	31205	-0-	-0-	-0-	1275	1	29930	3	N	-0-			-0-
08	30724	X	30724	-0-	-0-	-0-	1271	1	29453	3	N	-0-			-0-
09	31260	X	26896	-0-	-4364	-0-	1193	1	25703	3	N	-0-			-0-
10	32302	X	28828	-0-	-3474	-0-	1315	1	27513	3	N	-0-			-0-
11	31260	X	8983	-0-	-22277	-0-	430	1	8553	3	N	-0-			-0-
12	31217	X	34	-0-	-31183	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	1351	1	47310	3	N	-0-			-0-
02	43639	X	43639	-0-	-0-	-0-	2160	1	41479	3	N	-0-			-0-
03	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	1916	1	45694	3	N	-0-			-0-
04	47100	X	39850	-0-	-7250	-0-	1984	1	37866	3	N	-0-			-0-
05	48670	X	45519	-0-	-3151	-0-	2182	1	43337	3	N	-0-			-0-
06	47100	X	41869	-0-	-5231	-0-	2037	1	39832	3	N	-0-			-0-
07	48329	X	40953	-0-	-7376	-0-	2230	1	38723	3	N	-0-			-0-
08	47616	X	38211	-0-	-9405	-0-	2238	1	35973	3	N	-0-			-0-
09	44040	X	38051	-0-	-5989	-0-	2139	1	35912	3	N	-0-			-0-
10	45508	X	37224	-0-	-8284	-0-	2150	1	35074	3	N	-0-			-0-
11	41880	X	33992	-0-	-7888	-0-	1915	1	32077	3	N	-0-			-0-
12	40951	X	34960	-0-	-5991	-0-	2134	1	32826	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 490,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179490	X	128975	-0-	-50515	-0-	1182	1	127793	3	N	-0-			-0-
02	147812	X	107231	-0-	-40581	-0-	1918	1	105313	3	N	-0-			-0-
03	153202	X	107057	-0-	-46145	-0-	755	1	106302	3	N	-0-			-0-
04	148260	X	90492	-0-	-57768	-0-	1200	1	89292	3	N	-0-			-0-
05	140368	X	99477	-0-	-40891	-0-	1354	1	98123	3	N	-0-			-0-
06	124800	X	91438	-0-	-33362	-0-	941	1	90497	3	N	-0-			-0-
07	118730	X	87687	-0-	-31043	-0-	1302	1	86385	3	N	-0-			-0-
08	107043	X	81817	-0-	-25226	-0-	1202	1	80615	3	N	-0-			-0-
09	96270	X	76048	-0-	-20222	-0-	1170	1	74878	3	N	-0-			-0-
10	99479	X	73302	-0-	-26177	-0-	1273	1	72029	3	N	-0-			-0-
11	91440	X	67511	-0-	-23929	-0-	983	1	66528	3	N	-0-			-0-
12	87699	X	64835	-0-	-22864	-0-	1120	1	63715	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	245644	X	165180	-0-	-80464	-0-	1513	1	163667	3	N	-0-			-0-
02	198828	X	135734	-0-	-63094	-0-	2428	1	133306	3	N	-0-			-0-
03	203701	X	136580	-0-	-67121	-0-	963	1	135617	3	N	-0-			-0-
04	188250	X	123486	-0-	-64764	-0-	1637	1	121849	3	N	-0-			-0-
05	176111	X	115032	-0-	-61079	-0-	1565	1	113467	3	N	-0-			-0-
06	159840	X	101910	-0-	-57930	-0-	1049	1	100861	3	N	-0-			-0-
07	150288	X	108571	-0-	-41717	-0-	1692	1	106879	3	N	-0-			-0-
08	136586	X	97967	-0-	-38619	-0-	1439	1	96528	3	N	-0-			-0-
09	123480	X	84590	-0-	-38890	-0-	1302	1	83288	3	N	-0-			-0-
10	115041	X	81163	-0-	-33878	-0-	1410	1	79753	3	N	-0-			-0-
11	105060	X	93184	-0-	-11876	-0-	3725	1	89459	3	N	-0-			-0-
12	108562	X	83421	-0-	-25141	-0-	3351	1	80070	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	305102	X	202171	-0-	-102931	-0-	1852	1	200319	3	N	-0-			-0-
02	250740	X	167799	-0-	-82941	-0-	3001	1	164798	3	N	-0-			-0-
03	252960	X	175360	-0-	-77600	-0-	1237	1	174123	3	N	-0-			-0-
04	227400	X	169940	-0-	-57460	-0-	2253	1	167687	3	N	-0-			-0-
05	219976	X	165168	-0-	-54808	-0-	2247	1	162921	3	N	-0-			-0-
06	195660	X	149030	-0-	-46630	-0-	1534	1	147496	3	N	-0-			-0-
07	185783	X	146281	-0-	-39502	-0-	2173	1	144108	3	N	-0-			-0-
08	175615	X	137126	-0-	-38489	-0-	2015	1	135111	3	N	-0-			-0-
09	169950	X	126005	-0-	-43945	-0-	1939	1	124066	3	N	-0-			-0-
10	165168	X	140681	-0-	-24487	-0-	2444	1	138237	3	N	-0-			-0-
11	149040	X	131567	-0-	-17473	-0-	1915	1	129652	3	N	-0-			-0-
12	146289	X	125099	-0-	-21190	-0-	2161	1	122938	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	304916	X	66216	-0-	-238700	-0-	607	1	65609	3	N	-0-			-0-
02	83748	X	54204	-0-	-29544	-0-	970	1	53234	3	N	-0-			-0-
03	92721	X	54071	-0-	-38650	-0-	381	1	53690	3	N	-0-			-0-
04	78120	X	48598	-0-	-29522	-0-	644	1	47954	3	N	-0-			-0-
05	72633	X	45701	-0-	-26932	-0-	622	1	45079	3	N	-0-			-0-
06	64080	X	42080	-0-	-22000	-0-	433	1	41647	3	N	-0-			-0-
07	60016	X	39572	-0-	-20444	-0-	588	1	38984	3	N	-0-			-0-
08	54064	X	36235	-0-	-17829	-0-	532	1	35703	3	N	-0-			-0-
09	48600	X	37253	-0-	-11347	-0-	573	1	36680	3	N	-0-			-0-
10	45694	X	34191	-0-	-11503	-0-	594	1	33597	3	N	-0-			-0-
11	42090	X	29716	-0-	-12374	-0-	432	1	29284	3	N	-0-			-0-
12	39587	X	28801	-0-	-10786	-0-	498	1	28303	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 516,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SHUT IN		265208	-0-	265208	357313	2430	1	262778	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		224690	-0-	224690	582003	4019	1	220671	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		210660	-0-	210660	792663	1486	1	209174	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		173910	-0-	173910	966573	2305	1	171605	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		155681	-0-	155681	1122254	2118	1	153563	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		129475	-0-	129475	1251729	1333	1	128142	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		122005	-0-	122005	1373734	1812	1	120193	3	N	-0-			-0-
08	1482570	X	108836	-0-	-1373734	-0-	1599	1	107237	3	N	-0-			-0-
09	294660	X	93536	-0-	-201124	-0-	1440	1	92096	3	N	-0-			-0-
10	304482	X	86667	-0-	-217815	-0-	1505	1	85162	3	N	-0-			-0-
11	294660	X	76707	-0-	-217953	-0-	1116	1	75591	3	N	-0-			-0-
12	122016	X	71999	-0-	-50017	-0-	1244	1	70755	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	SHUT IN		1029	-0-	1029	282814	9	1	1020	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		706	-0-	706	283520	13	1	693	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
07	283520	X	-0-	-0-	-283520	-0-					N	-0-			-0-
08	191239	X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-			-0-
09	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-			-0-
10	191239	X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-			-0-
11	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-			-0-
12	191239	X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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		20855	-0-	20855	20855	147	1	20708	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		343529	-0-	343529	364384	4554	1	338975	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		362052	-0-	362052	726436	4934	1	357118	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		320583	-0-	320583	1047019	3300	1	317283	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		312275	-0-	312275	1359294	5073	1	307202	3	N	-0-			-0-
08	1657114	X	297820	-0-	-1359294	-0-	4376	1	293444	3	N	-0-			-0-
09	363330	X	267437	-0-	-95893	-0-	4116	1	263321	3	N	-0-			-0-
10	375441	X	253777	-0-	-121664	-0-	4408	1	249369	3	N	-0-			-0-
11	363330	X	220963	-0-	-142367	-0-	3216	1	217747	3	N	-0-			-0-
12	375441	X	217005	-0-	-158436	-0-	3749	1	213256	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,616,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		9575	-0-	9575	9575	171	1	9404	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		285347	-0-	285347	294922	2013	1	283334	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		266104	-0-	266104	561026	3527	1	262577	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		248674	-0-	248674	809700	3384	1	245290	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		211551	-0-	211551	1021251	2178	1	209373	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		192262	-0-	192262	1213513	2856	1	189406	3	N	-0-			-0-
08	1384430	X	170917	-0-	-1213513	-0-	2511	1	168406	3	N	-0-			-0-
09	320040	X	146940	-0-	-173100	-0-	2262	1	144678	3	N	-0-			-0-
10	330708	X	135336	-0-	-195372	-0-	2351	1	132985	3	N	-0-			-0-
11	320040	X	111367	-0-	-208673	-0-	1621	1	109746	3	N	-0-			-0-
12	330708	X	109059	-0-	-221649	-0-	1884	1	107175	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		9115	-0-	9115	9115	163	1	8952	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		258301	-0-	258301	267416	1822	1	256479	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		230764	-0-	230764	498180	3059	1	227705	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		218986	-0-	218986	717166	2980	1	216006	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		185594	-0-	185594	902760	1911	1	183683	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		165978	-0-	165978	1068738	2465	1	163513	3	N	-0-			-0-
08	1215235	X	146497	-0-	-1068738	-0-	2152	1	144345	3	N	-0-			-0-
09	298470	X	124420	-0-	-174050	-0-	1915	1	122505	3	N	-0-			-0-
10	308419	X	112381	-0-	-196038	-0-	1952	1	110429	3	N	-0-			-0-
11	298470	X	91442	-0-	-207028	-0-	1331	1	90111	3	N	-0-			-0-
12	308419	X	87407	-0-	-221012	-0-	1510	1	85897	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		123845	-0-	123845	123845	874	1	122971	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		322842	-0-	322842	446687	4279	1	318563	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		326818	-0-	326818	773505	4439	1	322379	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		278593	-0-	278593	1052098	2868	1	275725	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		262032	-0-	262032	1314130	4258	1	257774	3	N	-0-			-0-
08	1556079	X	241949	-0-	-1314130	-0-	3555	1	238394	3	N	-0-			-0-
09	328440	X	209597	-0-	-118843	-0-	3226	1	206371	3	N	-0-			-0-
10	339388	X	201511	-0-	-137877	-0-	3500	1	198011	3	N	-0-			-0-
11	328440	X	180018	-0-	-148422	-0-	2620	1	177398	3	N	-0-			-0-
12	339388	X	170070	-0-	-169318	-0-	2938	1	167132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7196	-0-	7196	7196	66	1	7130	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		185874	-0-	185874	193070	3325	1	182549	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		175027	-0-	175027	368097	1235	1	173792	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		203955	-0-	203955	572052	2704	1	201251	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		276334	-0-	276334	848386	3760	1	272574	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		238716	-0-	238716	1087102	2457	1	236259	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		218504	-0-	218504	1305606	3245	1	215259	3	N	-0-			-0-
08	1497781	X	192175	-0-	-1305606	-0-	2824	1	189351	3	N	-0-			-0-
09	296970	X	166197	-0-	-130773	-0-	2558	1	163639	3	N	-0-			-0-
10	306869	X	153136	-0-	-153733	-0-	2660	1	150476	3	N	-0-			-0-
11	296970	X	136110	-0-	-160860	-0-	1981	1	134129	3	N	-0-			-0-
12	306869	X	126873	-0-	-179996	-0-	2192	1	124681	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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		167049	-0-	167049	167049	2273	1	164776	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		261560	-0-	261560	428609	2693	1	258867	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		221282	-0-	221282	649891	3287	1	217995	3	N	-0-			-0-
08	827259	X	177368	-0-	-649891	-0-	2606	1	174762	3	N	-0-			-0-
09	287790	X	143184	-0-	-144606	-0-	2204	1	140980	3	N	-0-			-0-
10	297383	X	130928	-0-	-166455	-0-	2274	1	128654	3	N	-0-			-0-
11	287790	X	113989	-0-	-173801	-0-	1659	1	112330	3	N	-0-			-0-
12	297383	X	101694	-0-	-195689	-0-	1757	1	99937	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		158809	-0-	158809	158809	2161	1	156648	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		269471	-0-	269471	428280	2774	1	266697	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		229552	-0-	229552	657832	3409	1	226143	3	N	-0-			-0-
08	844970	X	187138	-0-	-657832	-0-	2750	1	184388	3	N	-0-			-0-
09	288030	X	151609	-0-	-136421	-0-	2333	1	149276	3	N	-0-			-0-
10	297631	X	140238	-0-	-157393	-0-	2436	1	137802	3	N	-0-			-0-
11	288030	X	120329	-0-	-167701	-0-	1751	1	118578	3	N	-0-			-0-
12	297631	X	109177	-0-	-188454	-0-	1886	1	107291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		70248	-0-	70248	70248	1220	1	69028	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		278524	-0-	278524	348772	4054	1	274470	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		304559	-0-	304559	653331	5261	1	299298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 653,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		77338	-0-	77338	77338	1343	1	75995	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		284270	-0-	284270	361608	4137	1	280133	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		346940	-0-	346940	708548	5994	1	340946	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 708,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0		159978	-0-	159978	159978	2376	1	157602	3	N	-0-					-0-
08	489380	X	329402	-0-	-159978	-0-	4840	1	324562	3	N	-0-					-0-
09	366240	X	321927	-0-	-44313	-0-	4955	1	316972	3	N	-0-					-0-
10	378448	X	294498	-0-	-83950	-0-	5116	1	289382	3	N	-0-					-0-
11	366240	X	271645	-0-	-94595	-0-	3953	1	267692	3	N	-0-					-0-
12	378448	X	246939	-0-	-131509	-0-	4266	1	242673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0		157669	-0-	157669	157669	2342	1	155327	3	N	-0-					-0-
08	548676	X	391007	-0-	-157669	-0-	5745	1	385262	3	N	-0-					-0-
09	361920	X	332699	-0-	-29221	-0-	5121	1	327578	3	N	-0-					-0-
10	373984	X	322792	-0-	-51192	-0-	5607	1	317185	3	N	-0-					-0-
11	361920	X	287400	-0-	-74520	-0-	4183	1	283217	3	N	-0-					-0-
12	373984	X	296315	-0-	-77669	-0-	5119	1	291196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1544	1	18571	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	884	1	12882	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	1093	1	11041	3	N	-0-					-0-
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	449	1	9276	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	7210	-0-	-50	-0-	43	1	7167	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6464	-0-	-1038	-0-	321	1	6143	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	5935	-0-	-1567	-0-	483	1	5452	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	5363	-0-	-1897	-0-	410	1	4953	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	5214	-0-	-2288	-0-	264	1	4950	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	4574	-0-	-2626	-0-	303	1	4271	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	10713	-0-	-3485	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
02	12824	X	9201	-0-	-3623	-0-	9199	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13888	X	9502	-0-	-4386	-0-	4	1	9498	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	8145	-0-	-4065	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	8723	-0-	-2623	-0-	7	1	8716	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	8388	-0-	-1992	-0-	18	1	8370	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	7244	-0-	-2955	-0-	74	1	7170	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	6692	-0-	-2825	-0-	55	1	6637	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7143	-0-	-1287	-0-	62	1	7081	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	7444	-0-	-1267	-0-	98	1	7346	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	6829	-0-	-1571	-0-	114	1	6715	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5606	-0-	-98	-0-	15	1	5590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5420	-0-	-10	-0-	14	1	5406	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	4	1	5499	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	11	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5409	-0-	-264	-0-	6	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	5	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	27	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4706	-0-	-812	-0-	13	1	4693	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4662	-0-	-558	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3084	-0-	-574	-0-	141	1	2943	2	N	-0-					62
02	3276	X	2805	-0-	-471	-0-	43	1	2734	2	N	25					87
							28	9									
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	5	1	3001	2	N	-0-					87
04	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	56	1	3244	2	N	45					132
							50	9									
05	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	2984	2	12	9	N	11	121	1			22
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3665	2	11	9	N	10					32
07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3012	2	1	9	N	1					33
08	3472	X	2904	-0-	-568	-0-	2883	2	21	9	N	19					52
09	3690	X	3131	-0-	-559	-0-	26	1	3103	2	N	2					54
							2	9									
10	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	3390	2			N	-0-					54
11	3690	X	3390	-0-	-300	-0-	3390	2			N	-0-					54
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 34,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	784	X	315	-0-	-469	-0-	314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	868	X	250	-0-	-618	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-
07	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	211	1	20395	3	N	-0-					-0-
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	84	1	10103	3	N	-0-					-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	62	1	6996	3	N	-0-					-0-
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	126	1	9383	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	8255	-0-	-355	-0-	138	1	8117	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3958	-0-	-2056	-0-	8	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	3187	-0-	-2245	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3396	-0-	-1316	-0-	8	1	3388	3	N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	71	1	4510	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	126	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	169	1	5329	3	N	1					1
							1	9									
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	200	1	5833	3	N	-0-					1
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	163	1	4792	3	N	-0-					1
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	12	1	5897	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5572	X	5152	-0-	-420	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5620	-0-	-549	-0-	13	1	5607	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5302	-0-	-668	-0-	83	1	5219	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	5766	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	175	1	5613	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	169	1	5314	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	180	1	5252	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4461	-0-	-1149	-0-	147	1	4314	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10441	-0-	-1277	-0-	1668	1	8771	3	N	2	2	8			25
							2	9									
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1357	1	8683	3	N	1	1	8			25
							1	9									
03	11687	X	10505	-0-	-1182	-0-	1688	1	8817	3	N	-0-					25
04	11310	X	10626	-0-	-684	-0-	1411	1	9215	3	N	-0-					25
05	11687	X	10517	-0-	-1170	-0-	1620	1	8889	3	N	7					32
							8	9									
06	10770	X	9912	-0-	-858	-0-	1240	1	8669	3	N	3	19	1			16
							3	9									
07	11129	X	8577	-0-	-2552	-0-	2515	1	6054	3	N	7					23
							8	9									
08	10974	X	8994	-0-	-1980	-0-	209	1	8785	3	N	-0-					23
09	10620	X	6770	-0-	-3850	-0-	434	1	6336	3	N	-0-					23
10	10509	X	8885	-0-	-1624	-0-	8885	3			N	-0-					23
11	9900	X	8941	-0-	-959	-0-	254	1	8687	3	N	-0-					23
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 104,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	7	1	3791	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3289	-0-	-911	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	2868	-0-	-1782	-0-	7	1	2861	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	2989	-0-	-1511	-0-	47	1	2942	3	N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	111	1	3563	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	101	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	116	1	3381	3	N	-0-					-0-
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	119	1	3489	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	31722	-0-	-2750	-0-	62 17	1 9	31643	3	Y	15					15
02	31248	X	29725	-0-	-1523	-0-	29724	3	1	9	Y	1	1	8			15
03	34596	X	31593	-0-	-3003	-0-	73	1	31520	3	Y	-0-					15
04	32730	X	30870	-0-	-1860	-0-	480	1	30390	3	Y	-0-					15
05	32953	X	30887	-0-	-2066	-0-	30887	3			Y	-0-					15
06	31860	X	28373	-0-	-3487	-0-	28373	3			Y	-0-					15
07	32922	X	29187	-0-	-3735	-0-	29187	3			Y	-0-					15
08	31899	X	29090	-0-	-2809	-0-	881	1	28209	3	Y	-0-					15
09	30870	X	26749	-0-	-4121	-0-	822	1	25927	3	Y	-0-					15
10	30876	X	29117	-0-	-1759	-0-	967	1	28150	3	Y	-0-					15
11	28380	X	25594	-0-	-2786	-0-	842	1	24752	3	Y	-0-					15
12	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 322,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	4	2	8			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	19	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	2	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	13	1	750	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	489	1	18094	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15680	X	15043	-0-	-637	-0-	742	1	14300	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16554	X	14659	-0-	-1895	-0-	595	1	14064	3	Y	-0-					-0-
04	17970	X	15552	-0-	-2418	-0-	181	1	15371	3	Y	-0-					-0-
05	18569	X	8731	-0-	-9838	-0-	336	1	8395	3	Y	-0-					-0-
06	17970	X	14652	-0-	-3318	-0-	263	1	14389	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15490	-0-	-1157	-0-	385	1	15105	3	Y	-0-					-0-
08	16058	X	15019	-0-	-1039	-0-	265	1	14754	3	Y	-0-					-0-
09	15540	X	13331	-0-	-2209	-0-	294	1	13037	3	Y	-0-					-0-
10	15500	X	14006	-0-	-1494	-0-	179	1	13827	3	Y	-0-					-0-
11	15000	X	13597	-0-	-1403	-0-	303	1	13294	3	Y	-0-					-0-
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49021	X	49021	-0-	-0-	-0-	96	1	48925	3	Y	-0-					-0-
02	46312	X	43372	-0-	-2940	-0-	43372	3			Y	-0-					-0-
03	51274	X	46759	-0-	-4515	-0-	108	1	46651	3	Y	-0-					-0-
04	49620	X	43310	-0-	-6310	-0-	674	1	42636	3	Y	-0-					-0-
05	51274	X	44068	-0-	-7206	-0-	44068	3			Y	-0-					-0-
06	47430	X	41821	-0-	-5609	-0-	41821	3			Y	-0-					-0-
07	48019	X	42493	-0-	-5526	-0-	42493	3			Y	-0-					-0-
08	46748	X	42381	-0-	-4367	-0-	1283	1	41098	3	Y	-0-					-0-
09	43320	X	40603	-0-	-2717	-0-	1248	1	39355	3	Y	-0-					-0-
10	44082	X	30713	-0-	-13369	-0-	1020	1	29693	3	Y	-0-					-0-
11	41820	X	151	-0-	-41669	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	42501	X	NO RPT	-0-	-42501	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	14186	-0-	-5003	-0-	28	1	14158	3	Y	-0-					-0-
02	14476	X	12245	-0-	-2231	-0-	12245	3			Y	-0-					-0-
03	14198	X	13006	-0-	-1192	-0-	30	1	12976	3	Y	-0-					-0-
04	13740	X	12077	-0-	-1663	-0-	188	1	11889	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	12294	-0-	-1904	-0-	12294	3			Y	-0-					-0-
06	13740	X	12303	-0-	-1437	-0-	12303	3			Y	-0-					-0-
07	13547	X	12571	-0-	-976	-0-	12571	3			Y	-0-					-0-
08	13020	X	11348	-0-	-1672	-0-	344	1	11004	3	Y	-0-					-0-
09	12300	X	10706	-0-	-1594	-0-	329	1	10376	3	Y	1					1
							1	9									
10	12710	X	10913	-0-	-1797	-0-	363	1	10550	3	Y	-0-					1
11	12300	X	10588	-0-	-1712	-0-	348	1	10240	3	Y	-0-					1
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 132,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	13	1	6418	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5066	-0-	-478	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	5423	-0-	-1645	-0-	13	1	5410	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5059	-0-	-1781	-0-	79	1	4980	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5843	-0-	-1225	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5466	-0-	-362	-0-	165	1	5301	3	N	-0-					-0-
09	7350	X	5167	-0-	-2183	-0-	159	1	5008	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6305	-0-	-1290	-0-	209	1	6096	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	5281	-0-	-2069	-0-	174	1	5107	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11201	-0-	-1478	-0-	295	1	10906	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	7195	-0-	-4089	-0-	355	1	6840	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	10078	-0-	-2415	-0-	409	1	9669	3	Y	-0-					-0-
04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	145	1	12338	3	Y	-0-					-0-
05	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	446	1	11143	3	Y	-0-					-0-
06	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	199	1	10884	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	277	1	10883	3	Y	-0-					-0-
08	12896	X	10921	-0-	-1975	-0-	193	1	10728	3	Y	-0-					-0-
09	12480	X	10432	-0-	-2048	-0-	230	1	10202	3	Y	-0-					-0-
10	11594	X	10689	-0-	-905	-0-	136	1	10553	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	10174	-0-	-896	-0-	227	1	9947	3	Y	-0-					-0-
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3519	-0-	-480	-0-	93	1	3426	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3187	-0-	-257	-0-	157	1	3030	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	148	1	3490	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	39	1	3321	3	Y	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	148	1	3701	3	Y	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	66	1	3618	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	88	1	3450	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	66	1	3685	3	Y	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	86	1	3804	3	Y	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	51	1	3942	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	86	1	3754	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

01	15562	X	13834	-0-	-1728	-0-	27	1	13807	3	N	-0-			-0-
02	13720	X	11112	-0-	-2608	-0-	11112	3			N	-0-			-0-
03	15066	X	12829	-0-	-2237	-0-	30	1	12799	3	N	-0-			-0-
04	14580	X	13155	-0-	-1425	-0-	205	1	12950	3	N	-0-			-0-
05	15066	X	12797	-0-	-2269	-0-	12797	3			N	-0-			-0-
06	13380	X	12299	-0-	-1081	-0-	12299	3			N	-0-			-0-
07	12834	X	11651	-0-	-1183	-0-	11651	3			N	-0-			-0-
08	13609	X	10866	-0-	-2743	-0-	329	1	10537	3	N	-0-			-0-
09	13170	X	10066	-0-	-3104	-0-	309	1	9757	3	N	-0-			-0-
10	12803	X	9900	-0-	-2903	-0-	329	1	9571	3	N	-0-			-0-
11	12300	X	9666	-0-	-2634	-0-	318	1	9348	3	N	-0-			-0-
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

01	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	31	1	15653	3	Y	-0-			-0-
02	14028	X	13177	-0-	-851	-0-	13177	3			Y	-0-			-0-
03	18972	X	15602	-0-	-3370	-0-	36	1	15566	3	Y	-0-			-0-
04	18360	X	15796	-0-	-2564	-0-	246	1	15550	3	Y	-0-			-0-
05	18972	X	17666	-0-	-1306	-0-	17666	3			Y	-0-			-0-
06	15180	X	14928	-0-	-252	-0-	14928	3			Y	-0-			-0-
07	15593	X	14708	-0-	-885	-0-	14708	3			Y	-0-			-0-
08	17670	X	16623	-0-	-1047	-0-	503	1	16120	3	Y	-0-			-0-
09	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	535	1	16875	3	Y	-0-			-0-
10	17670	X	17111	-0-	-559	-0-	569	1	16542	3	Y	-0-			-0-
11	16080	X	15724	-0-	-356	-0-	517	1	15207	3	Y	-0-			-0-
12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4633	-0-	-2001	-0-	9	1	4624	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4218	-0-	-1186	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	11	1	4570	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4152	-0-	-1278	-0-	65	1	4087	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	3705	-0-	-1720	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	2918	-0-	-1612	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	144	1	4629	3	N	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	137	1	4323	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4647	-0-	-375	-0-	154	1	4493	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4426	-0-	-434	-0-	146	1	4280	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19980	-0-	-666	-0-	526	1	19452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	22428	X	18902	-0-	-3526	-0-	933	1	17967	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	24831	X	19790	-0-	-5041	-0-	803	1	18987	3	Y	-0-					-0-
04	21810	X	14998	-0-	-6812	-0-	175	1	14823	3	Y	-0-					-0-
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	689	1	17210	3	Y	-0-					-0-
06	20250	X	17132	-0-	-3118	-0-	307	1	16825	3	Y	-0-					-0-
07	20925	X	18190	-0-	-2735	-0-	452	1	17738	3	Y	-0-					-0-
08	19778	X	19058	-0-	-720	-0-	336	1	18722	3	Y	-0-					-0-
09	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	385	1	17055	3	Y	-0-					-0-
10	18197	X	17763	-0-	-434	-0-	226	1	17537	3	Y	-0-					-0-
11	18450	X	16967	-0-	-1483	-0-	378	1	16589	3	Y	-0-					-0-
12	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	14584	-0-	-9875	-0-	1048	1	13536	3	N	-0-					-0-
02	17584	X	12250	-0-	-5334	-0-	1004	1	11246	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	13110	-0-	-6141	-0-	1146	1	11964	3	N	-0-					-0-
04	16620	X	13870	-0-	-2750	-0-	1044	1	12826	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	12506	-0-	-3273	-0-	1283	1	11223	3	N	-0-					-0-
06	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	1241	1	13328	3	N	-0-					-0-
07	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	1494	1	12236	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	12882	-0-	-1440	-0-	1045	1	11837	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	13504	-0-	-1076	-0-	1849	1	11655	3	N	-0-					-0-
10	15066	X	12024	-0-	-3042	-0-	1256	1	10768	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	12541	-0-	-2039	-0-	804	1	11737	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	722	1	15011	2	Y	-0-					18
02	13776	X	13040	-0-	-736	-0-	201	1	12839	2	Y	-0-					18
03	15190	X	14068	-0-	-1122	-0-	24	1	14044	2	Y	-0-					18
04	15240	X	14515	-0-	-725	-0-	247	1	14268	2	Y	-0-					18
05	15748	X	15119	-0-	-629	-0-	15111	2	8	9	Y	7					25
06	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			Y	-0-					25
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	16005	2	2	9	Y	2					27
08	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18024	2	1	9	Y	1					28
09	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	206	1	24920	2	Y	-0-					28
10	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16176	2	33	9	Y	30	33	1			25
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-					25
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 179,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	501	1	13649	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	10341	-0-	-2623	-0-	10341	3			Y	-0-					-0-
03	14539	X	10715	-0-	-3824	-0-	25	1	10690	3	Y	-0-					-0-
04	14070	X	10181	-0-	-3889	-0-	158	1	10023	3	Y	-0-					-0-
05	14539	X	11263	-0-	-3276	-0-	11263	3			Y	-0-					-0-
06	13680	X	10460	-0-	-3220	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-
07	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3			Y	-0-					-0-
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	403	1	12911	3	Y	-0-					-0-
09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	425	1	13401	3	Y	-0-					-0-
10	14446	X	11916	-0-	-2530	-0-	396	1	11520	3	Y	-0-					-0-
11	13980	X	10351	-0-	-3629	-0-	340	1	10011	3	Y	-0-					-0-
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10499	-0-	-1498	-0-	1678	1	8820	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	10080	X	9931	-0-	-149	-0-	1343	1	8588	3	N	-0-					1
03	11160	X	9357	-0-	-1803	-0-	1504	1	7853	3	N	-0-					1
04	10590	X	5355	-0-	-5235	-0-	711	1	4644	3	N	-0-					1
05	10943	X	4188	-0-	-6755	-0-	646	1	3542	3	N	-0-	1	1			-0-
06	10650	X	4070	-0-	-6580	-0-	510	1	3560	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	8134	-0-	-2871	-0-	2387	1	5747	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	6739	-0-	-2623	-0-	157	1	6582	3	N	-0-					-0-
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	480	1	7006	3	N	-0-					-0-
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7166	-0-	-694	-0-	204	1	6962	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	33	1	14212	3	Y	-0-					-0-
04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	183	1	11578	3	Y	-0-					-0-
05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	229	1	7326	3	Y	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	215	1	6781	3	Y	-0-					-0-
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	220	1	6408	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	184	1	5396	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	11	1	5795	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5273	-0-	-523	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5423	-0-	-994	-0-	13	1	5410	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5505	-0-	-705	-0-	86	1	5419	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5336	-0-	-492	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	176	1	5631	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	160	1	5040	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5276	-0-	-397	-0-	175	1	5101	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4276	-0-	-1334	-0-	141	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9726	-0-	-380	-0-	345	1	9381	3	N	-0-					-0-
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	23	1	9731	3	N	-0-					-0-
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	156	1	9876	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9728	-0-	-6	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9294	-0-	-366	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9080	-0-	-902	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	8732	-0-	-1622	-0-	264	1	8468	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	7834	-0-	-2186	-0-	241	1	7593	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	279	1	8112	3	N	1					1
							1	9									
11	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	272	1	7999	3	N	-0-					1
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 99,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1428	N	1402	-0-	-26	-0-	1401	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	18	1	1163	3	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	35	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	981	-0-	-279	-0-	30	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	42	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	43	1	1579	3	Y	48	90	1	1	8	34
							53	9									
02	1652	X	1378	-0-	-274	-0-	66	1	1273	3	Y	35	56	1			13
							39	9									
03	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	59	1	1393	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	16	1	1377	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
05	1674	X	1668	-0-	-6	-0-	62	1	1558	3	Y	44					54
							48	9									
06	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	27	1	1501	3	Y	42	46	1			50
							46	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1509	3	Y	19					69
							21	9									
08	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	27	1	1531	3	Y	40	74	1			35
							44	9									
09	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	34	1	1485	3	Y	35	54	1			16
							39	9									
10	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	19	1	1438	3	Y	6					22
							7	9									
11	1560	X	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1319	3	Y	1	9	1			14
							1	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	156	1	5767	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5850	-0-	-310	-0-	289	1	5561	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	5838	-0-	-982	-0-	237	1	5601	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	4979	-0-	-1351	-0-	58	1	4921	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	4647	-0-	-1894	-0-	179	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	4942	-0-	-1328	-0-	89	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5062	-0-	-1417	-0-	126	1	4936	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	99	1	5516	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	105	1	4674	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	61	1	4749	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	4083	-0-	-1347	-0-	91	1	3992	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	19	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	7043	-0-	-2477	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	8492	-0-	-2048	-0-	20	1	8472	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8111	-0-	-2089	-0-	126	1	7985	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	8011	-0-	-1785	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	7408	-0-	-1892	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7649	-0-	-845	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	231	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	6554	-0-	-1546	-0-	201	1	6352	3	N	1					1
							1	9									
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	277	1	8049	3	N	-0-					1
11	7410	X	7251	-0-	-159	-0-	238	1	7013	3	N	-0-					1
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 86,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5518	X	4639	-0-	-879	-0-	308	1	4321	3	Y	9	3	8			54
							10	9									
02	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	262	1	4214	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	Y	13					67
04	5400	X	4253	-0-	-1147	-0-	66	1	4187	3	Y	-0-					67
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1142	1	5086	3	Y	-0-					67
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	194	1	4912	3	Y	-0-					67
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	27	1	5360	3	Y	-0-					67
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	4467	3	Y	5	51	1			21
							6	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	91	1	4814	3	Y	2	6	1			17
							2	9									
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	118	1	4621	3	Y	6					23
							7	9									
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	284	1	4467	3	Y	7					30
							8	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 55,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	6510	X	2787	-0-	-3723	-0-	73	1	2714	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	3977	-0-	-1651	-0-	196	1	3781	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	4487	-0-	-1744	-0-	182	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	4372	-0-	-1538	-0-	51	1	4321	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	171	1	4277	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4237	-0-	-113	-0-	76	1	4161	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	107	1	4213	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	73	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4069	-0-	-311	-0-	90	1	3979	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	51	1	3956	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	89	1	3887	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 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	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	5	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	2295	-0-	-57	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	6	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	36	1	2277	3	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	137	1	4389	3	N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	125	1	3947	3	N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	136	1	3955	3	N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	133	1	3897	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

01	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	82	1	3036	3	Y	8	2	8			22
							9	9									
02	2912	X	2549	-0-	-363	-0-	125	1	2416	3	Y	7	2	8			27
							8	9									
03	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	111	1	2637	3	Y	2					29
							2	9									
04	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	27	1	2322	3	Y	3	26	1			6
							3	9									
05	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	101	1	2514	3	Y	2					8
							2	9									
06	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	42	1	2303	3	Y	4					12
							4	9									
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	72	1	2815	3	Y	1					13
							1	9									
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	50	1	2813	3	Y	2					15
							2	9									
09	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-					15
10	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	32	1	2448	3	Y	6					21
							7	9									
11	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	50	1	2191	3	Y	-0-					21
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 28,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	395	1	8215	2	N	60	1	8			187
							66	9									
02	7476	X	5987	-0-	-1489	-0-	91	1	5807	2	N	81					268
							89	9									
03	8184	X	5350	-0-	-2834	-0-	9	1	5312	2	N	26	262	1			32
							29	9									
04	8400	X	7320	-0-	-1080	-0-	124	1	7182	2	N	13					45
							14	9									
05	8680	X	6905	-0-	-1775	-0-	6858	2	47	9	N	43					88
06	8400	X	7147	-0-	-1253	-0-	7139	2	8	9	N	7					95
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6904	2	3	9	N	3					98
08	7564	X	3691	-0-	-3873	-0-	3678	2	13	9	N	12					110
09	7320	X	2393	-0-	-4927	-0-	20	1	2373	2	N	-0-					110
10	7378	X	5168	-0-	-2210	-0-	5168	2			N	-0-					110
11	7140	X	1989	-0-	-5151	-0-	1989	2			N	-0-					110
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 61,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

01	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	80	1	2946	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2204	-0-	-792	-0-	109	1	2095	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1868	-0-	-1232	-0-	76	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	20	1	1661	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	1815	-0-	-1223	-0-	70	1	1745	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	1874	-0-	-1066	-0-	34	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	1905	-0-	-544	-0-	47	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	28	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	37	1	1654	3	N	-0-					-0-
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1917	3	N	39					130
							43	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1402	3	N	40	157	1			13
							44	9									
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	77	1	1810	3	N	5					18
							6	9									
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	19	1	1579	3	N	35					53
							39	9									
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1624	3	N	59					112
							65	9									
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	3	N	33					145
							36	9									
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1289	3	N	40					185
							44	9									
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	23	1	1261	3	N	55	183	1			57
							61	9									
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	3	N	15					72
							17	9									
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1497	3	N	48					120
							53	9									
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	N	-0-					120
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	23	1	11817	3	N	-0-					-0-
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	3			N	-0-					-0-
03	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	36	1	15585	3	N	-0-					-0-
04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	220	1	13914	3	N	-0-					-0-
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
07	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
08	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	419	1	13424	3	N	-0-					-0-
09	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	422	1	13306	3	N	-0-					-0-
10	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	452	1	13160	3	N	-0-					-0-
11	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	441	1	12977	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	6738	-0-	-2345	-0-	13	1	6722	3	Y	3					4
							3	9									
02	7448	X	5839	-0-	-1609	-0-	5838	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	8153	X	6484	-0-	-1669	-0-	15	1	6469	3	Y	-0-					4
04	7050	X	4847	-0-	-2203	-0-	75	1	4772	3	Y	-0-					4
05	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	6673	3			Y	-0-					4
06	6510	X	5130	-0-	-1380	-0-	5130	3			Y	-0-					4
07	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	5179	3			Y	-0-					4
08	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	176	1	5623	3	Y	-0-					4
09	6450	X	5956	-0-	-494	-0-	183	1	5773	3	Y	-0-					4
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	224	1	6504	3	Y	-0-					4
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	270	1	7943	3	Y	-0-					4
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 67,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	124	1	4591	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3976	X	3932	-0-	-44	-0-	194	1	3738	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	171	1	4034	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	48	1	4071	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4082	-0-	-320	-0-	157	1	3925	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	71	1	3895	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	102	1	4020	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	71	1	3943	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3691	-0-	-419	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3113	-0-	-1010	-0-	40	1	3073	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3321	-0-	-669	-0-	74	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	103	1	1451	3	Y	-0-					19
02	2100	X	1258	-0-	-842	-0-	74	1	1184	3	Y	-0-					19
03	2015	X	1172	-0-	-843	-0-	1158	3	14	9	Y	13					32
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	23	1	1466	3	Y	-0-					32
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	312	1	1387	3	Y	1					33
							1	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	68	1	1712	3	Y	-0-					33
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					33
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	3	Y	4	27	1			10
							4	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2385	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2428	3	Y	7					14
							8	9									
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	3	Y	7					21
							8	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	738	1	10369	3	Y	-0-					19
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	445	1	7164	3	Y	-0-					19
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6179	3	14	9	Y	13					32
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	76	1	4810	3	Y	-0-					32
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	831	1	3702	3	Y	-0-					32
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	154	1	3896	3	Y	-0-					32
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	3	Y	-0-					32
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	182	1	3555	3	Y	4	25	1			11
							4	9									
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	64	1	3352	3	Y	1	3	1			9
							1	9									
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	85	1	3350	3	Y	7					16
							8	9									
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	224	1	3528	3	Y	7					23
							8	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 56,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	338	1	12505	3	N	20	81	1	4	8	37
							22	9									
02	12404	X	11074	-0-	-1330	-0-	546	1	10514	3	N	13					50
							14	9									
03	13733	X	10921	-0-	-2812	-0-	442	1	10457	3	N	20					70
							22	9									
04	13290	X	11116	-0-	-2174	-0-	129	1	10963	3	N	22					92
							24	9									
05	13113	X	7860	-0-	-5253	-0-	302	1	7545	3	N	12	69	1			35
							13	9									
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					35
07	12276	X	1521	-0-	-10755	-0-	38	1	1481	3	N	2					37
							2	9									
08	11501	X	3897	-0-	-7604	-0-	69	1	3827	3	N	1					38
							1	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	108	1	4795	3	N	4					42
							4	9									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	58	1	4513	3	N	3					45
							3	9									
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3809	3	N	10					55
							11	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 72,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	4365	-0-	-12158	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	3795	-0-	-5781	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	3454	-0-	-3583	-0-	1	1	3453	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3191	-0-	-1180	-0-	2	1	3189	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	2891	-0-	-1339	-0-	6	1	2885	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3234	-0-	-982	-0-	33	1	3201	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	26	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3156	-0-	-384	-0-	27	1	3129	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	41	1	3021	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	39	1	2296	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6789	-0-	-279	-0-	179	1 9	6609	3	N	1	1	8			-0-
02	6384	X	5712	-0-	-672	-0-	282	1 9	5429	3	N	1	1	8			-0-
03	7037	X	5934	-0-	-1103	-0-	241	1	5693	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5894	-0-	-856	-0-	69	1	5825	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6286	-0-	-658	-0-	242	1	6044	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	5652	-0-	-918	-0-	101	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4625	-0-	-1699	-0-	115	1	4510	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	89	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	4433	-0-	-1657	-0-	98	1	4335	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	4830	-0-	-1463	-0-	62	1	4768	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	102	1	4478	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	7358	-0-	-7987	-0-	14	1	7344	3	Y	-0-					-0-
02	12880	X	2955	-0-	-9925	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
03	13330	X	2750	-0-	-10580	-0-	6	1	2744	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	2542	-0-	-9728	-0-	40	1	2502	3	Y	-0-					-0-
05	12679	X	2788	-0-	-9891	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			Y	-0-					-0-
07	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	3			Y	-0-					-0-
08	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	639	1	20486	3	Y	-0-					-0-
09	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	585	1	18445	3	Y	-0-					-0-
10	22103	X	19421	-0-	-2682	-0-	645	1	18776	3	Y	-0-					-0-
11	21390	X	10277	-0-	-11113	-0-	338	1	9939	3	Y	-0-					-0-
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8401	-0-	-1643	-0-	16	1 9	8384	3	N	1	1	8			-0-
02	9072	X	7910	-0-	-1162	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	7534	-0-	-2510	-0-	17	1	7517	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	6998	-0-	-2722	-0-	109	1	6889	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	7430	-0-	-971	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	7409	-0-	-1081	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
07	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	271	1	8691	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6380	-0-	-1030	-0-	196	1	6184	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	7536	-0-	-2508	-0-	250	1	7286	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	6219	-0-	-3501	-0-	205	1	6014	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	N	-0-					-0-
02	784	X	741	-0-	-43	-0-	37	1	704	3	N	-0-					-0-
03	899	X	788	-0-	-111	-0-	32	1	756	3	N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	9	1	722	3	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	12	1	660	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	N	-0-					-0-
08	744	N	171	-0-	-573	-0-	3	1	168	3	N	-0-					-0-
09	660	N	214	-0-	-446	-0-	5	1	209	3	N	-0-					-0-
10	682	N	228	-0-	-454	-0-	3	1	225	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6057	-0-	-112	-0-	16	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4797	-0-	-775	-0-	4796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6076	X	5020	-0-	-1056	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	13	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4364	-0-	-1681	-0-	3	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4792	-0-	-1058	-0-	10	1	4782	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4644	-0-	-657	-0-	5	1	4639	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	4	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4490	-0-	-640	-0-	24	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	14	1	4851	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6732	-0-	-1638	-0-	18 2	1 9	6712	2	N	2	2	8			-0-
02	7252	X	5140	-0-	-2112	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5737	-0-	-2292	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5704	-0-	-2066	-0-	15	1	5689	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5908	-0-	-1470	-0-	4	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	13	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	6	1	5668	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5705	-0-	-216	-0-	5	1	5700	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5412	-0-	-378	-0-	29	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	15	1	5330	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	10	1	4905	3	Y	-0-			-0-
02	4116	X	3384	-0-	-732	-0-	3384	3			Y	-0-			-0-
03	5301	X	4420	-0-	-881	-0-	10	1	4410	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4410	-0-	-720	-0-	69	1	4341	3	Y	-0-			-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-			-0-
06	4770	X	4538	-0-	-232	-0-	4538	3			Y	-0-			-0-
07	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	3			Y	-0-			-0-
08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	138	1	4421	3	Y	-0-			-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	158	1	4973	3	Y	-0-			-0-
10	5301	X	4651	-0-	-650	-0-	155	1	4496	3	Y	-0-			-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	154	1	4519	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8903	-0-	-56	-0-	17	1	8886	3	N	-0-			-0-
02	8260	X	8127	-0-	-133	-0-	8127	3			N	-0-			-0-
03	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	21	1	9202	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	8589	-0-	-261	-0-	134	1	8455	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	8645	-0-	-500	-0-	8645	3			N	-0-			-0-
06	8940	X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	3			N	-0-			-0-
07	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-			-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	289	1	9254	3	N	-0-			-0-
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	266	1	8373	3	N	-0-			-0-
10	9703	X	9537	-0-	-166	-0-	317	1	9220	3	N	-0-			-0-
11	9390	X	8675	-0-	-715	-0-	285	1	8390	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4619	X	4006	-0-	-613	-0-	104	1	3855	3	Y	43	70	1			25
							47	9									
02	4172	X	3491	-0-	-681	-0-	170	1	3268	3	Y	48	60	1			13
							53	9									
03	4433	X	3731	-0-	-702	-0-	151	1	3580	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	44	1	3778	3	Y	52	44	1			8
							57	9									
05	4154	X	3202	-0-	-952	-0-	122	1	3038	3	Y	38					46
							42	9									
06	3870	X	3318	-0-	-552	-0-	58	1	3181	3	Y	72	58	1			60
							79	9									
07	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	94	1	3703	3	Y	56					116
							62	9									
08	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	64	1	3549	3	Y	129	166	1			79
							142	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	84	1	3720	3	Y	145	175	1			49
							160	9									
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	48	1	3748	3	Y	154					203
							169	9									
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	80	1	3526	3	Y	143	136	1			210
							157	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 40,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	17	1	8523	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	7170	-0-	-250	-0-	7170	3			Y	-0-					-0-
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	20	1	8682	3	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7288	-0-	-962	-0-	113	1	7175	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7753	-0-	-772	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
06	8430	X	7603	-0-	-827	-0-	7603	3			Y	-0-					-0-
07	8711	X	7959	-0-	-752	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	7549	-0-	-1162	-0-	229	1	7320	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6857	-0-	-733	-0-	211	1	6646	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7596	-0-	-371	-0-	252	1	7344	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6914	-0-	-796	-0-	227	1	6687	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8953	-0-	-1618	-0-	411	1	8542	2	Y	-0-					-0-
02	9212	X	7871	-0-	-1341	-0-	121	1	7750	2	Y	-0-					-0-
03	9951	X	8823	-0-	-1128	-0-	15	1	8808	2	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8427	-0-	-663	-0-	143	1	8284	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	8780	-0-	-613	-0-	8780	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8654	-0-	-16	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8608	-0-	-227	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8666	-0-	-169	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7938	-0-	-702	-0-	65	1	7873	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7978	-0-	-950	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8054	-0-	-586	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9254	-0-	-1100	-0-	425	1	8829	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8335	-0-	-429	-0-	129	1	8206	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	8800	-0-	-903	-0-	15	1	8785	2	Y	-0-					-0-
04	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	144	1	8330	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8726	-0-	-884	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8567	-0-	-403	-0-	8567	2			Y	-0-					-0-
07	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8587	-0-	-217	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7959	-0-	-621	-0-	65	1	7894	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	8367	-0-	-1553	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
11	9600	X	7952	-0-	-1648	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5772	-0-	-1730	-0-	11	1	5761	3	Y	-0-					-0-
02	6328	X	4865	-0-	-1463	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	5002	-0-	-1787	-0-	12	1	4990	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	4428	-0-	-2142	-0-	69	1	4359	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5787	-0-	-1002	-0-	5787	3			Y	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	4293	-0-	-1504	-0-	130	1	4163	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	3899	-0-	-1861	-0-	120	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4246	-0-	-1706	-0-	141	1	4105	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	3937	-0-	-1823	-0-	129	1	3808	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8655	-0-	-831	-0-	228	1	8427	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	7184	-0-	-1356	-0-	355	1	6829	3	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8349	-0-	-951	-0-	339	1	8010	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8025	-0-	-915	-0-	93	1	7932	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8237	-0-	-629	-0-	317	1	7920	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	139	1	7586	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7764	-0-	-575	-0-	193	1	7571	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	7624	-0-	-715	-0-	134	1	7490	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7839	-0-	-201	-0-	173	1	7666	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7889	-0-	-357	-0-	101	1	7788	3	Y	-0-					-0-
11	7740	X	7626	-0-	-114	-0-	170	1	7456	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	7068	X	5567	-0-	-1501	-0-	11	1	5556	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	4441	-0-	-2783	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4973	-0-	-3025	-0-	11	1	4962	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4316	-0-	-1384	-0-	67	1	4249	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4845	-0-	-1045	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4428	-0-	-532	-0-	134	1	4294	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4707	-0-	-603	-0-	145	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4842	-0-	-645	-0-	161	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4423	-0-	-887	-0-	145	1	4278	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	23	1	11644	3	Y	-0-					-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			Y	-0-					-0-
03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	24	1	10438	3	Y	-0-					-0-
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	167	1	10559	3	Y	-0-					-0-
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	213	1	6816	3	Y	-0-					-0-
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	224	1	7053	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	212	1	6167	3	Y	-0-					-0-
11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	270	1	7928	3	Y	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7848	-0-	-522	-0-	15	1	7830	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7646	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	20	1	8576	3	Y	-0-					-0-
04	8070	X	8063	-0-	-7	-0-	125	1	7938	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7472	-0-	-867	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
06	8310	X	6447	-0-	-1863	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
07	8587	X	7332	-0-	-1255	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-
08	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	215	1	6876	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	7419	-0-	-651	-0-	228	1	7191	3	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6523	-0-	-948	-0-	217	1	6306	3	Y	-0-					-0-
11	7110	X	5811	-0-	-1299	-0-	191	1	5620	3	Y	-0-					-0-
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9063	-0-	-1043	-0-	238	1	8825	3	Y	-0-					-0-
02	9100	X	7296	-0-	-1804	-0-	360	1	6936	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	8989	-0-	-931	-0-	365	1	8624	3	Y	-0-					-0-
04	9450	X	8399	-0-	-1051	-0-	98	1	8301	3	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8867	-0-	-557	-0-	341	1	8526	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8340	-0-	-420	-0-	150	1	8190	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8224	-0-	-766	-0-	204	1	8020	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	8131	-0-	-859	-0-	143	1	7988	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8557	-0-	-23	-0-	189	1	8368	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8642	-0-	-224	-0-	110	1	8532	3	Y	-0-					-0-
11	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	187	1	8221	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	244	1	5070	2	Y	11					11
							12	9									
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	79	1	5040	2	Y	15					26
							17	9									
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	10	1	5883	2	Y	-0-	26	1			-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	129	1	7455	2	Y	5					5
							6	9									
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5463	2	23	9	Y	21	18	1			8
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5356	2	1	9	Y	1					9
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5498	2	21	9	Y	19					28
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5421	2	19	9	Y	17					45
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	46	1	5532	2	Y	-0-					45
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-	20	1			25
11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					25
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 64,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	10	1	5059	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4812	-0-	-1208	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	12	1	5384	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	4875	-0-	-1575	-0-	76	1	4799	3	Y	-0-					-0-
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			Y	-0-					-0-
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			Y	-0-					-0-
07	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	7432	-0-	-628	-0-	225	1	7207	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7079	-0-	-721	-0-	218	1	6861	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7260	-0-	-800	-0-	241	1	7019	3	Y	-0-					-0-
11	7470	X	7241	-0-	-229	-0-	238	1	7003	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2681	-0-	-822	-0-	5	1	2676	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2307	-0-	-773	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	5	1	2317	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2097	-0-	-843	-0-	33	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	78	1	2484	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	75	1	2369	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	75	1	2191	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	74	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5333	-0-	-2448	-0-	355	1	4978	3	Y	-0-					19
02	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	422	1	6795	3	Y	-0-					19
03	7595	X	7498	-0-	-97	-0-	7484	3	14	9	Y	13					32
04	7350	X	6890	-0-	-460	-0-	106	1	6784	3	Y	-0-					32
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1170	1	5211	3	Y	-0-					32
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	242	1	6120	3	Y	-0-					32
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	35	1	6947	3	Y	-0-					32
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	235	1	4581	3	Y	4	26	1			10
							4	9									
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	88	1	4634	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	179	1	7050	3	Y	7					17
							8	9									
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	397	1	6251	3	Y	7					24
							8	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 70,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	17581	-0-	-1391	-0-	34	1	17547	3	Y	-0-					-0-
02	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			Y	-0-					-0-
03	18011	X	17811	-0-	-200	-0-	41	1	17770	3	Y	-0-					-0-
04	17430	X	17288	-0-	-142	-0-	269	1	17019	3	Y	-0-					-0-
05	18011	X	15160	-0-	-2851	-0-	15160	3			Y	-0-					-0-
06	17400	X	16503	-0-	-897	-0-	16503	3			Y	-0-					-0-
07	17980	X	17369	-0-	-611	-0-	17369	3			Y	-0-					-0-
08	17856	X	17348	-0-	-508	-0-	525	1	16823	3	Y	-0-					-0-
09	17280	X	14689	-0-	-2591	-0-	452	1	14237	3	Y	-0-					-0-
10	17360	X	17118	-0-	-242	-0-	569	1	16549	3	Y	-0-					-0-
11	16800	X	15734	-0-	-1066	-0-	518	1	15216	3	Y	-0-					-0-
12	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	9129	-0-	-10959	-0-	18	1	9111	3	Y	-0-			-0-
02	14980	X	8917	-0-	-6063	-0-	8917	3			Y	-0-			-0-
03	14012	X	9185	-0-	-4827	-0-	21	1	9164	3	Y	-0-			-0-
04	11250	X	8239	-0-	-3011	-0-	128	1	8111	3	Y	-0-			-0-
05	9858	X	8053	-0-	-1805	-0-	8053	3			Y	-0-			-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			Y	-0-			-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			Y	-0-			-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	169	1	5428	3	Y	-0-			-0-
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	202	1	6356	3	Y	-0-			-0-
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	225	1	6550	3	Y	-0-			-0-
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	201	1	5921	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	22306	-0-	-4323	-0-	44	1	22262	3	N	-0-			-0-
02	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	20082	3			N	-0-			-0-
03	22289	X	22008	-0-	-281	-0-	51	1	21957	3	N	-0-			-0-
04	21600	X	21170	-0-	-430	-0-	329	1	20841	3	N	-0-			-0-
05	22320	X	21636	-0-	-684	-0-	21636	3			N	-0-			-0-
06	21600	X	20697	-0-	-903	-0-	20697	3			N	-0-			-0-
07	22227	X	20301	-0-	-1926	-0-	20301	3			N	-0-			-0-
08	22010	X	21331	-0-	-679	-0-	646	1	20685	3	N	-0-			-0-
09	21180	X	20304	-0-	-876	-0-	624	1	19680	3	N	-0-			-0-
10	21638	X	20643	-0-	-995	-0-	686	1	19957	3	N	-0-			-0-
11	20700	X	19536	-0-	-1164	-0-	643	1	18893	3	N	-0-			-0-
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	11393	-0-	-3084	-0-	22	1	11371	3	Y	-0-			-0-
02	10976	X	10057	-0-	-919	-0-	10057	3			Y	-0-			-0-
03	11780	X	10979	-0-	-801	-0-	25	1	10954	3	Y	-0-			-0-
04	11400	X	10620	-0-	-780	-0-	165	1	10455	3	Y	-0-			-0-
05	11718	X	10811	-0-	-907	-0-	10811	3			Y	-0-			-0-
06	11040	X	10183	-0-	-857	-0-	10183	3			Y	-0-			-0-
07	11129	X	10090	-0-	-1039	-0-	10090	3			Y	-0-			-0-
08	10974	X	9936	-0-	-1038	-0-	301	1	9635	3	Y	-0-			-0-
09	10620	X	9961	-0-	-659	-0-	306	1	9655	3	Y	-0-			-0-
10	10819	X	10336	-0-	-483	-0-	343	1	9993	3	Y	-0-			-0-
11	10170	X	9880	-0-	-290	-0-	325	1	9555	3	Y	-0-			-0-
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	503	-0-	-4519	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	2817	-0-	-1551	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
03	4805	X	1368	-0-	-3437	-0-	3	1	1365	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	600	-0-	-3990	-0-	9	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	348	-0-	-3682	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	13305	2	N	2	2	8			-0-
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
04	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	33	1	12718	2	N	-0-					-0-
05	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	8	1	12616	2	N	-0-					-0-
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	25	1	11663	2	N	-0-					-0-
07	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	13	1	11946	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	7	1	8363	2	N	-0-					-0-
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	41	1	7635	2	N	-0-					-0-
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3738	-0-	-7205	-0-	7	1	3731	3	Y	-0-					-0-
02	9884	X	8962	-0-	-922	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
03	9951	X	8813	-0-	-1138	-0-	20	1	8793	3	Y	-0-					-0-
04	9630	X	8158	-0-	-1472	-0-	127	1	8031	3	Y	-0-					-0-
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	4582	-0-	-5018	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	2397	-0-	-7523	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	1460	-0-	-7344	-0-	44	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7973	-0-	-187	-0-	245	1	7728	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	291	1	8482	3	Y	-0-					-0-
11	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	274	1	8069	3	Y	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	6998	-0-	-8874	-0-	19	1	6977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14336	X	12923	-0-	-1413	-0-	12922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
04	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	38	1	14710	2	N	-0-					-0-
05	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	10	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	32	1	14665	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14327	-0-	-584	-0-	16	1	14311	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14775	-0-	-477	-0-	13	1	14762	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	14043	-0-	-717	-0-	76	1	13967	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	13710	-0-	-1480	-0-	38	1	13672	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13216	-0-	-1484	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	616	-0-	-1213	-0-	1	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	309	-0-	-1343	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	1302	X	218	-0-	-1084	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	235	-0-	-365	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	Y	-0-					-0-
09	1230	X	1055	-0-	-175	-0-	32	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	34	1	985	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	939	-0-	-291	-0-	31	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	5136	-0-	-5001	-0-	394	1	4739	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9156	X	8189	-0-	-967	-0-	526	1	7663	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8780	-0-	-1326	-0-	791	1	7989	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8081	-0-	-799	-0-	374	1	7707	3	N	-0-					-0-
05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7646	-0-	-1114	-0-	46	1	7600	3	N	-0-					-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	587	1	11239	3	N	-0-					-0-
08	42769	X	42769	-0-	-0-	-0-	3480	1	39289	3	N	-0-					-0-
09	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	2587	1	31229	3	N	-0-					-0-
10	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	1523	1	28579	3	N	-0-					-0-
11	24550	X	24550	-0-	-0-	-0-	1629	1	22921	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10176	-0-	-2069	-0-	20	1	10156	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8247	-0-	-2029	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	8535	-0-	-2594	-0-	20	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	6037	-0-	-4733	-0-	94	1	5943	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	10460	-0-	-514	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8549	-0-	-1291	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	7527	-0-	-1618	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	7841	-0-	-2606	-0-	237	1	7604	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	7638	-0-	-2472	-0-	235	1	7403	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	7898	-0-	-2549	-0-	262	1	7636	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7340	-0-	-1210	-0-	241	1	7099	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	3	Y	-0-					-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	15	1	6292	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4947	-0-	-963	-0-	77	1	4870	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5524	-0-	-656	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5920	-0-	-466	-0-	5920	3			Y	-0-					-0-
08	6293	X	6059	-0-	-234	-0-	183	1	5876	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5151	-0-	-489	-0-	158	1	4993	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4655	-0-	-1266	-0-	155	1	4500	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4501	-0-	-1349	-0-	148	1	4353	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8423	-0-	-1342	-0-	16	1	8407	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7330	-0-	-986	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	8084	-0-	-1774	-0-	19	1	8065	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	6116	-0-	-3424	-0-	95	1	6021	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	6085	-0-	-3773	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	5536	-0-	-2624	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6075	-0-	-2047	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	6004	-0-	-2087	-0-	182	1	5822	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	6106	-0-	-14	-0-	188	1	5918	3	N	-0-					-0-
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	219	1	6370	3	N	-0-					-0-
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	199	1	5857	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11700	-0-	-1165	-0-	23	1	11677	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	9554	-0-	-2066	-0-	9554	3			N	-0-					-0-
03	12431	X	10959	-0-	-1472	-0-	25	1	10934	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	11417	-0-	-613	-0-	178	1	11239	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	10314	-0-	-2117	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	10713	-0-	-597	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
07	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			N	-0-					-0-
08	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	409	1	13098	3	N	-0-					-0-
09	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	385	1	12148	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12677	-0-	-684	-0-	421	1	12256	3	N	-0-					-0-
11	12930	X	10510	-0-	-2420	-0-	346	1	10164	3	N	-0-					-0-
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17735	-0-	-1764	-0-	463 145	1 9	17127	3	Y	132	164	1			75
02	19432	X	16705	-0-	-2727	-0-	819 118	1 9	15768	3	Y	107	110	1			72
03	21514	X	19038	-0-	-2476	-0-	767 123	1 9	18148	3	Y	112	97	1			87
04	18180	X	17790	-0-	-390	-0-	204 272	1 9	17314	3	Y	247	192	1			142
05	18662	X	18519	-0-	-143	-0-	707 146	1 9	17666	3	Y	133	179	1			96
06	18420	X	16897	-0-	-1523	-0-	300 173	1 9	16424	3	Y	157	143	1			110
07	19034	X	18730	-0-	-304	-0-	464 45	1 9	18221	3	Y	41	75	1			76
08	19034	X	16788	-0-	-2246	-0-	296 24	1 9	16468	3	Y	22	39	1			59
09	17910	X	17361	-0-	-549	-0-	383 18	1 9	16960	3	Y	16	32	1			43
10	18724	X	17030	-0-	-1694	-0-	216 56	1 9	16758	3	Y	51	41	1			53
11	18120	X	15872	-0-	-2248	-0-	352 58	1 9	15462	3	Y	53	44	1			62
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 192,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20463	-0-	-1113		-0-		534	1	19774	3	Y	141	141	1			62
									155	9									
02	19152	X	15313	-0-	-3839		-0-		748	1	14399	3	Y	151	126	1			87
									166	9									
03	21204	X	8984	-0-	-12220		-0-		364	1	8597	3	Y	21	48	1			60
									23	9									
04	20520	X	8977	-0-	-11543		-0-		104	1	8854	3	Y	17	31	1			46
									19	9									
05	20460	X	10035	-0-	-10425		-0-		384	1	9601	3	Y	45	45	1			46
									50	9									
06	19800	X	7583	-0-	-12217		-0-		136	1	7423	3	Y	22	25	1			43
									24	9									
07	16957	X	9772	-0-	-7185		-0-		242	1	9500	3	Y	27	25	1			45
									30	9									
08	10044	X	9341	-0-	-703		-0-		165	1	9169	3	Y	6	12	1			39
									7	9									
09	9720	X	8876	-0-	-844		-0-		196	1	8679	3	Y	1	8	1			32
									1	9									
10	10044	X	7033	-0-	-3011		-0-		89	1	6899	3	Y	41	25	1			48
									45	9									
11	9450	X	3900	-0-	-5550		-0-		87	1	3798	3	Y	14	18	1			44
									15	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765		-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 110,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16907	X	16907	-0-	-0-		-0-		439	1	16242	3	Y	205	237	1	7	8	73
									226	9									
02	14619	X	14619	-0-	-0-		-0-		712	1	13709	3	Y	180	172	1	3	8	78
									198	9									
03	15886	X	15886	-0-	-0-		-0-		641	1	15155	3	Y	82	97	1			63
									90	9									
04	14678	X	14678	-0-	-0-		-0-		170	1	14443	3	Y	59	78	1			44
									65	9									
05	15468	X	15468	-0-	-0-		-0-		592	1	14803	3	Y	66	82	1			28
									73	9									
06	12083	X	12083	-0-	-0-		-0-		216	1	11847	3	Y	18	32	1			14
									20	9									
07	14028	X	14028	-0-	-0-		-0-		348	1	13660	3	Y	18	22	1			10
									20	9									
08	13811	X	13811	-0-	-0-		-0-		243	1	13553	3	Y	14	15	1			9
									15	9									
09	13128	X	13128	-0-	-0-		-0-		289	1	12796	3	Y	39	32	1			16
									43	9									
10	13009	X	13009	-0-	-0-		-0-		165	1	12774	3	Y	64	48	1			32
									70	9									
11	12380	X	12380	-0-	-0-		-0-		274	1	12030	3	Y	69	56	1			45
									76	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 155,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	54 43	1 9	2014	3	Y	39	77	1			29
02	2212	X	1998	-0-	-214	-0-	96 44	1 9	1858	3	Y	40	57	1			12
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	89 276	1 9	2112	3	Y	251	132	1			131
04	2340	X	1821	-0-	-519	-0-	20 61	1 9	1740	3	Y	55	153	1			33
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	101 87	1 9	2514	3	Y	79					112
06	2400	X	1935	-0-	-465	-0-	34 37	1 9	1864	3	Y	34	72	1			74
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	62 76	1 9	2438	3	Y	69					143
08	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	40 50	1 9	2218	3	Y	45	127	1			61
09	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	49 40	1 9	2155	3	Y	36	75	1			22
10	2697	X	2077	-0-	-620	-0-	26 47	1 9	2004	3	Y	43					65
11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	43 43	1 9	1875	3	Y	39	41	1			63
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 24,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16967	-0-	-796	-0-	446 23	1 9	16521	3	Y	-0-					-0-
02	16128	X	14387	-0-	-1741	-0-	709 9	1 9	13655	3	Y	21	14	1			7
03	17856	X	16817	-0-	-1039	-0-	682 9	1 9	16126	3	Y	8	9	1			6
04	17280	X	16244	-0-	-1036	-0-	189 1	1 9	16054	3	Y	1	4	1			3
05	17019	X	16768	-0-	-251	-0-	643 48	1 9	16077	3	Y	44	33	1			14
06	16410	X	15264	-0-	-1146	-0-	273 24	1 9	14967	3	Y	22	22	1			14
07	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	446 26	1 9	17520	3	Y	24	21	1			17
08	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	300 62	1 9	16690	3	Y	56	36	1			37
09	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	367 110	1 9	16261	3	Y	100	81	1			56
10	17980	X	17333	-0-	-647	-0-	220 95	1 9	17018	3	Y	86	78	1			64
11	17400	X	15972	-0-	-1428	-0-	353 120	1 9	15499	3	Y	109	89	1			84
12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 181,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	14	1	6980	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	6090	-0-	-2338	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	6109	-0-	-3222	-0-	14	1	6095	3	N	-0-					-0-
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	122	1	7710	3	N	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	266	1	8505	3	N	-0-					-0-
09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	249	1	7853	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	8262	-0-	-15	-0-	275	1	7987	3	N	-0-					-0-
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	282	1	8285	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15806	-0-	-1740	-0-	31	1	15775	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	14271	-0-	-1577	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
03	17267	X	15322	-0-	-1945	-0-	35	1	15287	3	N	-0-					-0-
04	16170	X	12404	-0-	-3766	-0-	193	1	12211	3	N	-0-					-0-
05	16709	X	10823	-0-	-5886	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
06	15300	X	5535	-0-	-9765	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
07	15810	X	6783	-0-	-9027	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
08	15314	X	3797	-0-	-11517	-0-	115	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	674	-0-	-11716	-0-	21	1	653	3	N	-0-					-0-
10	10819	X	147	-0-	-10672	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	22	-0-	-6548	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10219	-0-	-1561	-0-	469	1	9744	2	Y	5					5
							6	9									
02	10640	X	9528	-0-	-1112	-0-	147	1	9364	2	Y	15					20
							17	9									
03	11253	X	10547	-0-	-706	-0-	18	1	10518	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	10890	X	10066	-0-	-824	-0-	171	1	9888	2	Y	6					12
							7	9									
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10299	2	22	9	Y	20	23	1			9
06	10200	X	9877	-0-	-323	-0-	9876	2	1	9	Y	1					10
07	10540	X	10476	-0-	-64	-0-	10455	2	21	9	Y	19					29
08	10540	X	9699	-0-	-841	-0-	9681	2	18	9	Y	16					45
09	10080	X	9323	-0-	-757	-0-	76	1	9247	2	Y	-0-					45
10	10478	X	9396	-0-	-1082	-0-	9396	2			Y	-0-	22	1			23
11	10140	X	9117	-0-	-1023	-0-	9117	2			Y	-0-					23
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 108,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	9368	-0-		-3838	-0-	18	1	9350	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	8127	-0-		-3633	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	9761	-0-		-2515	-0-	23	1	9738	3	Y	-0-					-0-
04	7809	X	7809	-0-		-0-	-0-	122	1	7687	3	Y	-0-					-0-
05	9175	X	9175	-0-		-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					-0-
06	10608	X	10608	-0-		-0-	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-
07	11267	X	11267	-0-		-0-	-0-	11267	3			Y	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-		-0-	-0-	275	1	8795	3	Y	-0-					-0-
09	9381	X	9381	-0-		-0-	-0-	288	1	9093	3	Y	-0-					-0-
10	10873	X	10873	-0-		-0-	-0-	361	1	10512	3	Y	-0-					-0-
11	9957	X	9957	-0-		-0-	-0-	328	1	9629	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	44430	-0-		-2318	-0-	1169	1	43260	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	42644	X	40797	-0-		-1847	-0-	710	1	40086	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	47213	X	41498	-0-		-5715	-0-	96	1	41402	3	N	-0-					-0-
04	44760	X	41654	-0-		-3106	-0-	648	1	41006	3	N	-0-					-0-
05	44795	X	43378	-0-		-1417	-0-	43378	3			N	-0-					-0-
06	43710	X	43149	-0-		-561	-0-	43149	3			N	-0-					-0-
07	45167	X	42290	-0-		-2877	-0-	42290	3			N	-0-					-0-
08	43369	X	40626	-0-		-2743	-0-	1230	1	39396	3	N	-0-					-0-
09	43140	X	39363	-0-		-3777	-0-	1210	1	38153	3	N	-0-					-0-
10	44578	X	36376	-0-		-8202	-0-	1209	1	35167	3	N	-0-					-0-
11	43140	X	37708	-0-		-5432	-0-	1240	1	36468	3	N	-0-					-0-
12	42284	X	NO RPT	-0-		-42284	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	29767	-0-		-5573	-0-	1367	1	28400	2	Y	-0-					9
02	30548	X	28969	-0-		-1579	-0-	447	1	28522	2	Y	-0-					9
03	33139	X	30389	-0-		-2750	-0-	52	1	30337	2	Y	-0-					9
04	29940	X	27616	-0-		-2324	-0-	469	1	27147	2	Y	-0-					9
05	30938	X	29090	-0-		-1848	-0-	29083	2	7	9	Y	6					15
06	31050	X	27405	-0-		-3645	-0-	27405	2			Y	-0-					15
07	32085	X	28117	-0-		-3968	-0-	28114	2	3	9	Y	3					18
08	30380	X	27252	-0-		-3128	-0-	27251	2	1	9	Y	1					19
09	28140	X	25040	-0-		-3100	-0-	206	1	24834	2	Y	-0-					19
10	29078	X	26071	-0-		-3007	-0-	26038	2	33	9	Y	30	27	1			22
11	27420	X	25047	-0-		-2373	-0-	25047	2			Y	-0-					22
12	28117	X	NO RPT	-0-		-28117	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 304,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	24178	-0-		-2513		-0-	632 155	1 9	23391	3	Y	141	311	1			97
02	23240	X	21428	-0-		-1812		-0-	1052 124	1 9	20252	3	Y	113	140	1			70
03	25296	X	23634	-0-		-1662		-0-	947 304	1 9	22383	3	Y	276	202	1			144
04	23880	X	21458	-0-		-2422		-0-	248 178	1 9	21032	3	Y	162	185	1			121
05	24676	X	23412	-0-		-1264		-0-	894 173	1 9	22345	3	Y	157	194	1			84
06	23400	X	14637	-0-		-8763		-0-	259 171	1 9	14207	3	Y	155	143	1			96
07	23715	X	17850	-0-		-5865		-0-	436 312	1 9	17102	3	Y	284	213	1			167
08	23622	X	17291	-0-		-6331		-0-	300 303	1 9	16688	3	Y	275	216	1			226
09	22650	X	13232	-0-		-9418		-0-	289 129	1 9	12814	3	Y	117	198	1			145
10	23405	X	18320	-0-		-5085		-0-	231 197	1 9	17892	3	Y	179	175	1			149
11	17280	X	15862	-0-		-1418		-0-	349 188	1 9	15325	3	Y	171	162	1			158
12	17856	X	NO RPT	-0-		-17856		-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 211,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77841	X	69123	-0-		-8718		-0-	1818 53	1 9	67252	3	Y	48	51	1			10
02	70308	X	60596	-0-		-9712		-0-	2989 46	1 9	57561	3	Y	42	43	1			9
03	74090	X	66530	-0-		-7560		-0-	2696 85	1 9	63749	3	Y	77	73	1			13
04	69300	X	62104	-0-		-7196		-0-	721 108	1 9	61275	3	Y	98	84	1			27
05	71083	X	64625	-0-		-6458		-0-	2480 150	1 9	61995	3	Y	136	118	1			45
06	66900	X	62321	-0-		-4579		-0-	1116 101	1 9	61104	3	Y	92	121	1			16
07	67084	X	63500	-0-		-3584		-0-	1575 118	1 9	61807	3	Y	107	82	1			41
08	66526	X	61853	-0-		-4673		-0-	1090 77	1 9	60686	3	Y	70	90	1			21
09	62550	X	52989	-0-		-9561		-0-	1166 123	1 9	51700	3	Y	112	84	1			49
10	64635	X	63084	-0-		-1551		-0-	803 106	1 9	62175	3	Y	96	112	1			33
11	62310	X	54606	-0-		-7704		-0-	1214 111	1 9	53281	3	Y	101	112	1			22
12	63488	X	NO RPT	-0-		-63488		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 681,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49166	X	43207	-0-	-5959	-0-	85	1	43122	3	Y	-0-			-0-
02	42308	X	38324	-0-	-3984	-0-	38324	3			Y	-0-			-0-
03	43462	X	42106	-0-	-1356	-0-	97	1	42009	3	Y	-0-			-0-
04	41850	X	39842	-0-	-2008	-0-	620	1	39222	3	Y	-0-			-0-
05	43245	X	39120	-0-	-4125	-0-	39120	3			Y	-0-			-0-
06	41820	X	37738	-0-	-4082	-0-	37738	3			Y	-0-			-0-
07	42439	X	38083	-0-	-4356	-0-	38083	3			Y	-0-			-0-
08	42098	X	36630	-0-	-5468	-0-	1109	1	35521	3	Y	-0-			-0-
09	39840	X	35720	-0-	-4120	-0-	1098	1	34622	3	Y	-0-			-0-
10	39122	X	37594	-0-	-1528	-0-	1249	1	36345	3	Y	-0-			-0-
11	37740	X	37642	-0-	-98	-0-	1238	1	36404	3	Y	-0-			-0-
12	38068	X	NO RPT	-0-	-38068	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67115	X	53676	-0-	-13439	-0-	105	1	53571	3	Y	-0-			-0-
02	56896	X	48641	-0-	-8255	-0-	48641	3			Y	-0-			-0-
03	60388	X	51500	-0-	-8888	-0-	119	1	51381	3	Y	-0-			-0-
04	58200	X	49944	-0-	-8256	-0-	777	1	49167	3	Y	-0-			-0-
05	57629	X	51662	-0-	-5967	-0-	51662	3			Y	-0-			-0-
06	52110	X	47342	-0-	-4768	-0-	47342	3			Y	-0-			-0-
07	53847	X	48212	-0-	-5635	-0-	48212	3			Y	-0-			-0-
08	51677	X	47217	-0-	-4460	-0-	1429	1	45788	3	Y	-0-			-0-
09	50010	X	45528	-0-	-4482	-0-	1400	1	44128	3	Y	-0-			-0-
10	51677	X	47448	-0-	-4229	-0-	1576	1	45872	3	Y	-0-			-0-
11	47340	X	45081	-0-	-2259	-0-	1483	1	43598	3	Y	-0-			-0-
12	48205	X	NO RPT	-0-	-48205	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 536,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48515	X	43161	-0-	-5354	-0-	85	1	43076	3	Y	-0-			-0-
02	41328	X	37595	-0-	-3733	-0-	37595	3			Y	-0-			-0-
03	44082	X	38587	-0-	-5495	-0-	89	1	38498	3	Y	-0-			-0-
04	41880	X	35466	-0-	-6414	-0-	552	1	34914	3	Y	-0-			-0-
05	43276	X	35539	-0-	-7737	-0-	35539	3			Y	-0-			-0-
06	41760	X	33103	-0-	-8657	-0-	33103	3			Y	-0-			-0-
07	41633	X	34882	-0-	-6751	-0-	34882	3			Y	-0-			-0-
08	38595	X	35354	-0-	-3241	-0-	1070	1	34284	3	Y	-0-			-0-
09	35460	X	33980	-0-	-1480	-0-	1045	1	32935	3	Y	-0-			-0-
10	35526	X	30303	-0-	-5223	-0-	1007	1	29296	3	Y	-0-			-0-
11	37879	X	37879	-0-	-0-	-0-	1246	1	36633	3	Y	-0-			-0-
12	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 395,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	84	1	42876	3	Y	-0-					-0-
02	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3			Y	-0-					-0-
03	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	85	1	36494	3	Y	-0-					-0-
04	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	610	1	38561	3	Y	-0-					-0-
05	38378	X	38378	-0-	-0-	-0-	38378	3			Y	-0-					-0-
06	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	32704	3			Y	-0-					-0-
07	36630	X	36630	-0-	-0-	-0-	36630	3			Y	-0-					-0-
08	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	516	1	16529	3	Y	-0-					-0-
09	31119	X	31119	-0-	-0-	-0-	957	1	30162	3	Y	-0-					-0-
10	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	1118	1	32526	3	Y	-0-					-0-
11	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	996	1	29273	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	30773	-0-	-8163	-0-	83 2	1 9	30688	2	Y	2	2	8			-0-
02	31528	X	27242	-0-	-4286	-0-	27239	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	33170	X	28659	-0-	-4511	-0-	28659	2			Y	-0-					-0-
04	32100	X	25783	-0-	-6317	-0-	67	1	25716	2	Y	-0-					-0-
05	32085	X	28074	-0-	-4011	-0-	18	1	28056	2	Y	-0-					-0-
06	29790	X	15012	-0-	-14778	-0-	32	1	14980	2	Y	-0-					-0-
07	30163	X	12726	-0-	-17437	-0-	14	1	12712	2	Y	-0-					-0-
08	28644	X	14214	-0-	-14430	-0-	12	1	14202	2	Y	-0-					-0-
09	27180	X	13361	-0-	-13819	-0-	72	1	13289	2	Y	-0-					-0-
10	28086	X	12449	-0-	-15637	-0-	34	1	12415	2	Y	-0-					-0-
11	15000	X	14618	-0-	-382	-0-	14618	2			Y	-0-					-0-
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38665	X	38665	-0-	-0-	-0-	76	1	38589	3	Y	-0-					-0-
02	38080	X	34246	-0-	-3834	-0-	34246	3			Y	-0-					-0-
03	42160	X	36647	-0-	-5513	-0-	85	1	36562	3	Y	-0-					-0-
04	39030	X	35191	-0-	-3839	-0-	548	1	34643	3	Y	-0-					-0-
05	39587	X	35543	-0-	-4044	-0-	35543	3			Y	-0-					-0-
06	37410	X	32576	-0-	-4834	-0-	32576	3			Y	-0-					-0-
07	37913	X	15862	-0-	-22051	-0-	15862	3			Y	-0-					-0-
08	36642	X	5746	-0-	-30896	-0-	174	1	5572	3	Y	-0-					-0-
09	35190	X	-0-	-0-	-35190	-0-					Y	-0-					-0-
10	35557	X	4506	-0-	-31051	-0-	150	1	4356	3	Y	-0-					-0-
11	32580	X	15408	-0-	-17172	-0-	507	1	14901	3	Y	-0-					-0-
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	42608	-0-	-4078	-0-	1117	1	41313	3	Y	162	174	1	6	8	34
							178	9									
02	41188	X	37250	-0-	-3938	-0-	1831	1	35267	3	Y	138	133	1	5	8	34
							152	9									
03	44516	X	41271	-0-	-3245	-0-	1668	1	39447	3	Y	142	144	1			32
							156	9									
04	42510	X	37545	-0-	-4965	-0-	436	1	36999	3	Y	100	96	1			36
							110	9									
05	43431	X	37741	-0-	-5690	-0-	1446	1	36144	3	Y	137	121	1			52
							151	9									
06	41220	X	37729	-0-	-3491	-0-	675	1	36949	3	Y	95	124	1			23
							105	9									
07	41261	X	37792	-0-	-3469	-0-	936	1	36737	3	Y	108	83	1			48
							119	9									
08	41261	X	36427	-0-	-4834	-0-	640	1	35664	3	Y	112	124	1			36
							123	9									
09	37740	X	34690	-0-	-3050	-0-	763	1	33814	3	Y	103	84	1			55
							113	9									
10	38998	X	36947	-0-	-2051	-0-	470	1	36375	3	Y	93	109	1			39
							102	9									
11	37740	X	35302	-0-	-2438	-0-	784	1	34411	3	Y	97	109	1			27
							107	9									
12	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 415,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70339	X	50753	-0-	-19586	-0-	99	1	50654	3	Y	-0-					-0-
02	52304	X	44338	-0-	-7966	-0-	44338	3			Y	-0-					-0-
03	56234	X	48639	-0-	-7595	-0-	112	1	48527	3	Y	-0-					-0-
04	53070	X	45858	-0-	-7212	-0-	714	1	45144	3	Y	-0-					-0-
05	51987	X	45748	-0-	-6239	-0-	45748	3			Y	-0-					-0-
06	49110	X	42710	-0-	-6400	-0-	42710	3			Y	-0-					-0-
07	49104	X	43868	-0-	-5236	-0-	43868	3			Y	-0-					-0-
08	48639	X	43824	-0-	-4815	-0-	1327	1	42497	3	Y	-0-					-0-
09	45870	X	40585	-0-	-5285	-0-	1248	1	39337	3	Y	-0-					-0-
10	45756	X	41316	-0-	-4440	-0-	1373	1	39943	3	Y	-0-					-0-
11	42720	X	40121	-0-	-2599	-0-	1320	1	38801	3	Y	-0-					-0-
12	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39060	X	37871	-0-	-1189	-0-	74	1	37797	3	N	-0-					-0-
02	38808	X	33017	-0-	-5791	-0-	33017	3			N	-0-					-0-
03	42966	X	35200	-0-	-7766	-0-	81	1	35119	3	N	-0-					-0-
04	41580	X	33122	-0-	-8458	-0-	515	1	32607	3	N	-0-					-0-
05	40238	X	26215	-0-	-14023	-0-	26215	3			N	-0-					-0-
06	36660	X	30766	-0-	-5894	-0-	30766	3			N	-0-					-0-
07	36549	X	35990	-0-	-559	-0-	35990	3			N	-0-					-0-
08	35185	X	34319	-0-	-866	-0-	1039	1	33280	3	N	-0-					-0-
09	33120	X	27041	-0-	-6079	-0-	831	1	26210	3	N	-0-					-0-
10	35991	X	15105	-0-	-20886	-0-	502	1	14603	3	N	-0-					-0-
11	34830	X	33082	-0-	-1748	-0-	1088	1	31994	3	N	-0-					-0-
12	35991	X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62186	X	-0-	-0-	-62186	-0-					Y	-0-					-0-
02	55524	X	45817	-0-	-9707	-0-	45817	3			Y	-0-					-0-
03	61473	X	54432	-0-	-7041	-0-	126	1	54306	3	Y	-0-					-0-
04	54240	X	47973	-0-	-6267	-0-	747	1	47226	3	Y	-0-					-0-
05	54705	X	46075	-0-	-8630	-0-	46075	3			Y	-0-					-0-
06	41869	X	41869	-0-	-0-	-0-	41869	3			Y	-0-					-0-
07	41542	X	41542	-0-	-0-	-0-	41542	3			Y	-0-					-0-
08	39656	X	39656	-0-	-0-	-0-	1200	1	38456	3	Y	-0-					-0-
09	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	1148	1	36187	3	Y	-0-					-0-
10	37355	X	37355	-0-	-0-	-0-	1241	1	36114	3	Y	-0-					-0-
11	36315	X	36315	-0-	-0-	-0-	1195	1	35120	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38502	X	35726	-0-	-2776	-0-	70	1	35656	3	Y	-0-					-0-
02	34328	X	31728	-0-	-2600	-0-	31728	3			Y	-0-					-0-
03	37572	X	34433	-0-	-3139	-0-	80	1	34353	3	Y	-0-					-0-
04	36000	X	32278	-0-	-3722	-0-	502	1	31776	3	Y	-0-					-0-
05	36301	X	29953	-0-	-6348	-0-	29953	3			Y	-0-					-0-
06	34560	X	28871	-0-	-5689	-0-	28871	3			Y	-0-					-0-
07	35123	X	34276	-0-	-847	-0-	34276	3			Y	-0-					-0-
08	34441	X	32913	-0-	-1528	-0-	996	1	31917	3	Y	-0-					-0-
09	32280	X	31026	-0-	-1254	-0-	954	1	30072	3	Y	-0-					-0-
10	34286	X	31598	-0-	-2688	-0-	1050	1	30548	3	Y	-0-					-0-
11	33180	X	30220	-0-	-2960	-0-	994	1	29226	3	Y	-0-					-0-
12	34286	X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	14495	-0-	-6523	-0-	665	1	13829	2	Y	1					34
							1	9									
02	18872	X	15625	-0-	-3247	-0-	241	1	15353	2	Y	28					62
							31	9									
03	20367	X	17929	-0-	-2438	-0-	31	1	17845	2	Y	48	90	1			20
							53	9									
04	19140	X	15229	-0-	-3911	-0-	258	1	14932	2	Y	35					55
							39	9									
05	18662	X	18622	-0-	-40	-0-	18559	2	63	9	Y	57	79	1			33
06	17340	X	16292	-0-	-1048	-0-	16290	2	2	9	Y	2					35
07	17918	X	16910	-0-	-1008	-0-	16889	2	21	9	Y	19					54
08	18631	X	6676	-0-	-11955	-0-	6657	2	19	9	Y	17					71
09	18030	X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-					71
10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-	33	1			38
11	16350	X	1357	-0-	-14993	-0-	1357	2			Y	-0-					38
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 123,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	48818	-0-	-4254	-0-	96	1	48722	3	Y	-0-			-0-
02	46536	X	43137	-0-	-3399	-0-	43137	3			Y	-0-			-0-
03	51057	X	46940	-0-	-4117	-0-	109	1	46831	3	Y	-0-			-0-
04	49140	X	43828	-0-	-5312	-0-	682	1	43146	3	Y	-0-			-0-
05	49445	X	44629	-0-	-4816	-0-	44629	3			Y	-0-			-0-
06	47250	X	42509	-0-	-4741	-0-	42509	3			Y	-0-			-0-
07	47771	X	42810	-0-	-4961	-0-	42810	3			Y	-0-			-0-
08	46934	X	41350	-0-	-5584	-0-	1252	1	40098	3	Y	-0-			-0-
09	43830	X	39184	-0-	-4646	-0-	1205	1	37979	3	Y	-0-			-0-
10	44640	X	40193	-0-	-4447	-0-	1335	1	38858	3	Y	-0-			-0-
11	42510	X	38561	-0-	-3949	-0-	1268	1	37293	3	Y	-0-			-0-
12	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73935	X	66005	-0-	-7930	-0-	129	1	65876	3	Y	-0-			-0-
02	66780	X	58665	-0-	-8115	-0-	58665	3			Y	-0-			-0-
03	72168	X	64264	-0-	-7904	-0-	149	1	64115	3	Y	-0-			-0-
04	69840	X	60419	-0-	-9421	-0-	940	1	59479	3	Y	-0-			-0-
05	68448	X	59349	-0-	-9099	-0-	59349	3			Y	-0-			-0-
06	63870	X	56447	-0-	-7423	-0-	56447	3			Y	-0-			-0-
07	64945	X	59132	-0-	-5813	-0-	59132	3			Y	-0-			-0-
08	64263	X	59567	-0-	-4696	-0-	1803	1	57764	3	Y	-0-			-0-
09	60420	X	54070	-0-	-6350	-0-	1662	1	52408	3	Y	-0-			-0-
10	59334	X	56855	-0-	-2479	-0-	1889	1	54966	3	Y	-0-			-0-
11	57660	X	53921	-0-	-3739	-0-	1774	1	52147	3	Y	-0-			-0-
12	59582	X	NO RPT	-0-	-59582	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 648,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41442	X	41442	-0-	-0-	-0-	81	1	41361	3	Y	-0-			-0-
02	47740	X	35381	-0-	-12359	-0-	35381	3			Y	-0-			-0-
03	52855	X	37274	-0-	-15581	-0-	86	1	37188	3	Y	-0-			-0-
04	46110	X	34295	-0-	-11815	-0-	534	1	33761	3	Y	-0-			-0-
05	44206	X	34172	-0-	-10034	-0-	34172	3			Y	-0-			-0-
06	40110	X	31734	-0-	-8376	-0-	31734	3			Y	-0-			-0-
07	39184	X	31655	-0-	-7529	-0-	31655	3			Y	-0-			-0-
08	37262	X	30938	-0-	-6324	-0-	937	1	30001	3	Y	-0-			-0-
09	34290	X	29170	-0-	-5120	-0-	897	1	28273	3	Y	-0-			-0-
10	34162	X	29463	-0-	-4699	-0-	979	1	28484	3	Y	-0-			-0-
11	31740	X	28411	-0-	-3329	-0-	935	1	27476	3	Y	-0-			-0-
12	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52514	X	49716	-0-	-2798	-0-	97	1	49619	3	Y	-0-			-0-
02	48832	X	44421	-0-	-4411	-0-	44421	3			Y	-0-			-0-
03	54064	X	48405	-0-	-5659	-0-	112	1	48293	3	Y	-0-			-0-
04	48120	X	46180	-0-	-1940	-0-	719	1	45461	3	Y	-0-			-0-
05	46294	X	46294	-0-	-0-	-0-	46294	3			Y	-0-			-0-
06	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	42850	3			Y	-0-			-0-
07	44231	X	44231	-0-	-0-	-0-	44231	3			Y	-0-			-0-
08	43459	X	43459	-0-	-0-	-0-	1316	1	42143	3	Y	-0-			-0-
09	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	1273	1	40128	3	Y	-0-			-0-
10	43688	X	43688	-0-	-0-	-0-	1452	1	42236	3	Y	-0-			-0-
11	42066	X	42066	-0-	-0-	-0-	1384	1	40682	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 492,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	36097	-0-	-3118	-0-	71	1	36026	3	Y	-0-			-0-
02	33712	X	32319	-0-	-1393	-0-	32319	3			Y	-0-			-0-
03	37324	X	34767	-0-	-2557	-0-	80	1	34687	3	Y	-0-			-0-
04	34920	X	32777	-0-	-2143	-0-	510	1	32267	3	Y	-0-			-0-
05	36084	X	32385	-0-	-3699	-0-	32385	3			Y	-0-			-0-
06	34920	X	30850	-0-	-4070	-0-	30850	3			Y	-0-			-0-
07	35774	X	30541	-0-	-5233	-0-	30541	3			Y	-0-			-0-
08	34782	X	30773	-0-	-4009	-0-	932	1	29841	3	Y	-0-			-0-
09	32790	X	27829	-0-	-4961	-0-	856	1	26973	3	Y	-0-			-0-
10	32395	X	31731	-0-	-664	-0-	1054	1	30677	3	Y	-0-			-0-
11	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	1016	1	29869	3	Y	-0-			-0-
12	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39556	X	36739	-0-	-2817	-0-	1687	1	35052	2	N	-0-			-0-
02	37156	X	32840	-0-	-4316	-0-	507	1	32333	2	N	-0-			-0-
03	41137	X	35278	-0-	-5859	-0-	61	1	35217	2	N	-0-			-0-
04	37380	X	33763	-0-	-3617	-0-	573	1	33190	2	N	-0-			-0-
05	37665	X	35158	-0-	-2507	-0-	35158	2			N	-0-			-0-
06	35550	X	33582	-0-	-1968	-0-	33582	2			N	-0-			-0-
07	36363	X	34479	-0-	-1884	-0-	34479	2			N	-0-			-0-
08	35278	X	34155	-0-	-1123	-0-	34155	2			N	-0-			-0-
09	34020	X	31781	-0-	-2239	-0-	261	1	31520	2	N	-0-			-0-
10	35154	X	32466	-0-	-2688	-0-	32466	2			N	-0-			-0-
11	33570	X	31434	-0-	-2136	-0-	31434	2			N	-0-			-0-
12	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	49588	-0-	-12350	-0-	97	1	49491	3	Y	-0-					-0-
02	53144	X	48669	-0-	-4475	-0-	48669	3			Y	-0-					-0-
03	57567	X	54500	-0-	-3067	-0-	126	1	54374	3	Y	-0-					-0-
04	53370	X	49318	-0-	-4052	-0-	768	1	48550	3	Y	-0-					-0-
05	55149	X	46034	-0-	-9115	-0-	46034	3			Y	-0-					-0-
06	52740	X	45509	-0-	-7231	-0-	45509	3			Y	-0-					-0-
07	54498	X	46267	-0-	-8231	-0-	46267	3			Y	-0-					-0-
08	54498	X	45942	-0-	-8556	-0-	1391	1	44551	3	Y	-0-					-0-
09	49320	X	43821	-0-	-5499	-0-	1347	1	42474	3	Y	-0-					-0-
10	47027	X	44331	-0-	-2696	-0-	1473	1	42858	3	Y	-0-					-0-
11	45510	X	42517	-0-	-2993	-0-	1399	1	41118	3	Y	-0-					-0-
12	46252	X	NO RPT	-0-	-46252	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78430	X	66265	-0-	-12165	-0-	66254	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	67620	X	56960	-0-	-10660	-0-	56954	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	72974	X	61782	-0-	-11192	-0-	23	1	61759	3	Y	-0-					-0-
04	68880	X	59729	-0-	-9151	-0-	59729	3			Y	-0-					-0-
05	67797	X	59683	-0-	-8114	-0-	48	1	59635	3	Y	-0-					-0-
06	64140	X	59408	-0-	-4732	-0-	130	1	59278	3	Y	-0-					-0-
07	63054	X	62088	-0-	-966	-0-	634	1	61454	3	Y	-0-					-0-
08	61783	X	60282	-0-	-1501	-0-	494	1	59774	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	59730	X	58139	-0-	-1591	-0-	507	1	57632	3	Y	-0-					-0-
10	62093	X	58749	-0-	-3344	-0-	776	1	57973	3	Y	-0-					-0-
11	60090	X	55378	-0-	-4712	-0-	925	1	54453	3	Y	-0-					-0-
12	62093	X	NO RPT	-0-	-62093	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 658,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	61101	X	56058	-0-	-5043	-0-	110	1	55948	3	Y	-0-					-0-
02	51492	X	49462	-0-	-2030	-0-	49462	3			Y	-0-					-0-
03	57009	X	55026	-0-	-1983	-0-	127	1	54899	3	Y	-0-					-0-
04	54810	X	51879	-0-	-2931	-0-	807	1	51072	3	Y	-0-					-0-
05	56048	X	39078	-0-	-16970	-0-	39078	3			Y	-0-					-0-
06	54993	X	54993	-0-	-0-	-0-	54993	3			Y	-0-					-0-
07	55025	X	52748	-0-	-2277	-0-	52748	3			Y	-0-					-0-
08	55025	X	50347	-0-	-4678	-0-	1524	1	48823	3	Y	-0-					-0-
09	54990	X	48983	-0-	-6007	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56823	X	48989	-0-	-7834	-0-	1628	1	47361	3	Y	-0-					-0-
11	54990	X	47187	-0-	-7803	-0-	1552	1	45635	3	Y	-0-					-0-
12	52762	X	NO RPT	-0-	-52762	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	29573	-0-	-4217	-0-	778	1	28794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29512	X	26110	-0-	-3402	-0-	1289	1	24820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31930	X	28045	-0-	-3885	-0-	1138	1	26907	3	N	-0-					-0-
04	30060	X	25984	-0-	-4076	-0-	302	1	25682	3	N	-0-					-0-
05	30442	X	26720	-0-	-3722	-0-	1028	1	25692	3	N	-0-					-0-
06	28620	X	25440	-0-	-3180	-0-	456	1	24984	3	N	-0-					-0-
07	28923	X	25718	-0-	-3205	-0-	639	1	25079	3	N	-0-					-0-
08	28055	X	26142	-0-	-1913	-0-	461	1	25681	3	N	-0-					-0-
09	25980	X	23361	-0-	-2619	-0-	515	1	22846	3	N	-0-					-0-
10	26722	X	25257	-0-	-1465	-0-	322	1	24935	3	N	-0-					-0-
11	25440	X	24052	-0-	-1388	-0-	536	1	23516	3	N	-0-					-0-
12	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	21146	-0-	-1887	-0-	57	1	21087	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20804	X	18540	-0-	-2264	-0-	18538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22661	X	19647	-0-	-3014	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18805	-0-	-2135	-0-	49	1	18756	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	18938	-0-	-2483	-0-	12	1	18926	2	N	-0-					-0-
06	20460	X	18069	-0-	-2391	-0-	39	1	18030	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	18315	-0-	-2207	-0-	20	1	18295	2	N	-0-					-0-
08	19654	X	18345	-0-	-1309	-0-	16	1	18329	2	N	-0-					-0-
09	18810	X	17445	-0-	-1365	-0-	94	1	17351	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	16001	-0-	-2940	-0-	44	1	15957	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	17117	-0-	-943	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	26483	-0-	-3742	-0-	52	1	26431	3	Y	-0-					-0-
02	27300	X	20211	-0-	-7089	-0-	20211	3			Y	-0-					-0-
03	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	74	1	32071	3	Y	-0-					-0-
04	26760	X	25667	-0-	-1093	-0-	399	1	25268	3	Y	-0-					-0-
05	27652	X	24277	-0-	-3375	-0-	24277	3			Y	-0-					-0-
06	29400	X	21802	-0-	-7598	-0-	21802	3			Y	-0-					-0-
07	30380	X	21734	-0-	-8646	-0-	21734	3			Y	-0-					-0-
08	30380	X	21425	-0-	-8955	-0-	649	1	20776	3	Y	-0-					-0-
09	25680	X	20662	-0-	-5018	-0-	635	1	20027	3	Y	-0-					-0-
10	24273	X	20509	-0-	-3764	-0-	681	1	19828	3	Y	-0-					-0-
11	21810	X	19468	-0-	-2342	-0-	640	1	18828	3	Y	-0-					-0-
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44826	X	38106	-0-	-6720	-0-	997	1	36891	3	Y	198	193	1			47
							218	9									
02	37772	X	33630	-0-	-4142	-0-	1654	1	31865	3	Y	101	85	1			63
							111	9									
03	40579	X	36293	-0-	-4286	-0-	1469	1	34734	3	Y	82	109	1			36
							90	9									
04	39270	X	34196	-0-	-5074	-0-	397	1	33735	3	Y	58	59	1			35
							64	9									
05	39866	X	34516	-0-	-5350	-0-	1324	1	33105	3	Y	79	68	1			46
							87	9									
06	36870	X	33151	-0-	-3719	-0-	593	1	32485	3	Y	66	84	1			28
							73	9									
07	37231	X	33259	-0-	-3972	-0-	821	1	32214	3	Y	204	110	1			122
							224	9									
08	36301	X	32959	-0-	-3342	-0-	578	1	32181	3	Y	182	260	1			44
							200	9									
09	34200	X	31057	-0-	-3143	-0-	681	1	30202	3	Y	158	154	1			48
							174	9									
10	34503	X	31654	-0-	-2849	-0-	401	1	31047	3	Y	187	130	1			105
							206	9									
11	33150	X	29871	-0-	-3279	-0-	661	1	29024	3	Y	169	239	1			35
							186	9									
12	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 368,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718	X	60378	-0-	-13340	-0-	118	1	60260	3	N	-0-					-0-
02	62160	X	53010	-0-	-9150	-0-	53010	3			N	-0-					-0-
03	65999	X	56117	-0-	-9882	-0-	130	1	55987	3	N	-0-					-0-
04	61680	X	52807	-0-	-8873	-0-	822	1	51985	3	N	-0-					-0-
05	62527	X	50520	-0-	-12007	-0-	50520	3			N	-0-					-0-
06	58440	X	47506	-0-	-10934	-0-	47506	3			N	-0-					-0-
07	58683	X	49619	-0-	-9064	-0-	49619	3			N	-0-					-0-
08	56110	X	52038	-0-	-4072	-0-	1575	1	50463	3	N	-0-					-0-
09	52800	X	48038	-0-	-4762	-0-	1477	1	46561	3	N	-0-					-0-
10	50530	X	47662	-0-	-2868	-0-	1584	1	46078	3	N	-0-					-0-
11	50370	X	45086	-0-	-5284	-0-	1483	1	43603	3	N	-0-					-0-
12	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44423	X	39428	-0-	-4995	-0-	1038	1	38390	3	Y	-0-					-0-
02	39704	X	34657	-0-	-5047	-0-	607	1	34050	3	Y	-0-					-0-
03	41912	X	36952	-0-	-4960	-0-	85	1	36867	3	Y	-0-					-0-
04	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	633	1	40057	3	Y	-0-					-0-
05	41344	X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	3			Y	-0-					-0-
06	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	38861	3			Y	-0-					-0-
07	39802	X	39802	-0-	-0-	-0-	39802	3			Y	-0-					-0-
08	42036	X	38144	-0-	-3892	-0-	1155	1	36989	3	Y	-0-					-0-
09	40680	X	35580	-0-	-5100	-0-	1094	1	34486	3	Y	-0-					-0-
10	41354	X	35394	-0-	-5960	-0-	1176	1	34218	3	Y	-0-					-0-
11	38850	X	33514	-0-	-5336	-0-	1102	1	32412	3	Y	-0-					-0-
12	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50189	X	43328	-0-	-6861	-0-	1140	1	42187	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	43596	X	38433	-0-	-5163	-0-	675	1	37758	3	Y	-0-					-0-
03	46097	X	41282	-0-	-4815	-0-	95	1	41187	3	Y	-0-					-0-
04	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	704	1	44509	3	Y	-0-					-0-
05	46100	X	46100	-0-	-0-	-0-	46100	3			Y	-0-					-0-
06	45658	X	45658	-0-	-0-	-0-	45658	3			Y	-0-					-0-
07	46180	X	46180	-0-	-0-	-0-	46180	3			Y	-0-					-0-
08	46717	X	44974	-0-	-1743	-0-	1361	1	43613	3	Y	-0-					-0-
09	45660	X	42031	-0-	-3629	-0-	1292	1	40739	3	Y	-0-					-0-
10	47182	X	41315	-0-	-5867	-0-	1373	1	39942	3	Y	-0-					-0-
11	45660	X	38627	-0-	-7033	-0-	1271	1	37356	3	Y	-0-					-0-
12	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	37510	-0-	-4371	-0-	987	1	36519	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	36428	X	32165	-0-	-4263	-0-	526	1	31638	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	39277	X	34489	-0-	-4788	-0-	80	1	34409	3	Y	-0-					-0-
04	36720	X	36429	-0-	-291	-0-	567	1	35862	3	Y	-0-					-0-
05	37510	X	36569	-0-	-941	-0-	36569	3			Y	-0-					-0-
06	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	37864	3			Y	-0-					-0-
07	39963	X	39963	-0-	-0-	-0-	39963	3			Y	-0-					-0-
08	40218	X	40218	-0-	-0-	-0-	1217	1	39001	3	Y	-0-					-0-
09	37860	X	35924	-0-	-1936	-0-	1104	1	34820	3	Y	-0-					-0-
10	39959	X	34434	-0-	-5525	-0-	1144	1	33290	3	Y	-0-					-0-
11	38910	X	32132	-0-	-6778	-0-	1057	1	31075	3	Y	-0-					-0-
12	40207	X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129208	X	109364	-0-	-19844	-0-	214	1	109150	3	N	-0-					-0-
02	110376	X	101276	-0-	-9100	-0-	101276	3			N	-0-					-0-
03	122884	X	116033	-0-	-6851	-0-	268	1	115765	3	N	-0-					-0-
04	118920	X	107993	-0-	-10927	-0-	1681	1	106312	3	N	-0-					-0-
05	122884	X	108200	-0-	-14684	-0-	108200	3			N	-0-					-0-
06	112290	X	102438	-0-	-9852	-0-	102438	3			N	-0-					-0-
07	116033	X	102231	-0-	-13802	-0-	102231	3			N	-0-					-0-
08	116033	X	105130	-0-	-10903	-0-	3182	1	101948	3	N	-0-					-0-
09	108000	X	99972	-0-	-8028	-0-	3074	1	96897	3	N	1					1
							1	9									
10	108190	X	99825	-0-	-8365	-0-	3317	1	96508	3	N	-0-	1	1			-0-
11	102450	X	96982	-0-	-5468	-0-	3190	1	93792	3	N	-0-					-0-
12	105121	X	NO RPT	-0-	-105121	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108097	X	86185	-0-	-21912	-0-	169	1	86016	3	Y	-0-					-0-
02	87164	X	74262	-0-	-12902	-0-	74262	3			Y	-0-					-0-
03	90365	X	78624	-0-	-11741	-0-	182	1	78442	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		73009	-0-	73009	73009	1136	1	71873	3	Y	-0-					-0-
05	145749	X	72740	-0-	-73009	-0-	72740	3			Y	-0-					-0-
06	83400	X	66052	-0-	-17348	-0-	66052	3			Y	-0-					-0-
07	82212	X	65841	-0-	-16371	-0-	65841	3			Y	-0-					-0-
08	78616	X	62749	-0-	-15867	-0-	1899	1	60850	3	Y	-0-					-0-
09	73020	X	63550	-0-	-9470	-0-	1954	1	61596	3	Y	-0-					-0-
10	72726	X	60077	-0-	-12649	-0-	1996	1	58081	3	Y	-0-					-0-
11	66060	X	59962	-0-	-6098	-0-	1972	1	57990	3	Y	-0-					-0-
12	65844	X	NO RPT	-0-	-65844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 763,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93465	X	82260	-0-	-11205	-0-	161	1	82099	3	Y	-0-					-0-
02	84420	X	70170	-0-	-14250	-0-	70170	3			Y	-0-					-0-
03	87544	X	76613	-0-	-10931	-0-	177	1	76436	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		71837	-0-	71837	71837	1118	1	70719	3	Y	-0-					-0-
05	141882	X	70045	-0-	-71837	-0-	70045	3			Y	-0-					-0-
06	79620	X	62732	-0-	-16888	-0-	62732	3			Y	-0-					-0-
07	77686	X	62488	-0-	-15198	-0-	62488	3			Y	-0-					-0-
08	76601	X	67002	-0-	-9599	-0-	2028	1	64974	3	Y	-0-					-0-
09	71850	X	61620	-0-	-10230	-0-	1894	1	59726	3	Y	-0-					-0-
10	70060	X	60667	-0-	-9393	-0-	2016	1	58651	3	Y	-0-					-0-
11	64830	X	57751	-0-	-7079	-0-	1900	1	55851	3	Y	-0-					-0-
12	66991	X	NO RPT	-0-	-66991	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 743,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	101680	X	94873	-0-	-6807	-0-	186	1	94687	3	Y	-0-					-0-
02	83188	X	80710	-0-	-2478	-0-	80710	3			Y	-0-					-0-
03	97619	X	87215	-0-	-10404	-0-	202	1	87013	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		81644	-0-	81644	81644	1271	1	80373	3	Y	-0-					-0-
05	163302	X	81658	-0-	-81644	-0-	81658	3			Y	-0-					-0-
06	91800	X	76535	-0-	-15265	-0-	76535	3			Y	-0-					-0-
07	89373	X	77862	-0-	-11511	-0-	77862	3			Y	-0-					-0-
08	87203	X	75591	-0-	-11612	-0-	2288	1	73303	3	Y	-0-					-0-
09	81630	X	74572	-0-	-7058	-0-	2293	1	72279	3	Y	-0-					-0-
10	81654	X	80473	-0-	-1181	-0-	2674	1	77799	3	Y	-0-					-0-
11	77261	X	77261	-0-	-0-	-0-	2542	1	74719	3	Y	-0-					-0-
12	77872	X	NO RPT	-0-	-77872	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 888,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	26	1	13262	3	Y	-0-					1
02	12992	X	11713	-0-	-1279	-0-	11713	3			Y	-0-					1
03	14384	X	12911	-0-	-1473	-0-	30	1	12881	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		12411	-0-	12411	12411	193	1	12218	3	Y	-0-					1
05	24825	X	12414	-0-	-12411	-0-	12414	3			Y	-0-					1
06	12870	X	11598	-0-	-1272	-0-	11598	3			Y	-0-					1
07	12958	X	10979	-0-	-1979	-0-	10979	3			Y	-0-					1
08	12896	X	10851	-0-	-2045	-0-	328	1	10523	3	Y	-0-					1
09	12420	X	10324	-0-	-2096	-0-	317	1	10007	3	Y	-0-					1
10	12400	X	10469	-0-	-1931	-0-	348	1	10121	3	Y	-0-					1
11	11610	X	10396	-0-	-1214	-0-	342	1	10054	3	Y	-0-					1
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 127,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145826	X	145826	-0-	-0-	-0-	286	1	145540	3	Y	-0-					-0-
02	127140	X	127140	-0-	-0-	-0-	127140	3			Y	-0-					-0-
03	148800	X	136566	-0-	-12234	-0-	316	1	136250	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		127853	-0-	127853	127853	1990	1	125863	3	Y	-0-					-0-
05	256747	X	128894	-0-	-127853	-0-	128894	3			Y	-0-					-0-
06	141120	X	119301	-0-	-21819	-0-	119301	3			Y	-0-					-0-
07	140771	X	121479	-0-	-19292	-0-	121479	3			Y	-0-					-0-
08	136555	X	117835	-0-	-18720	-0-	3567	1	114268	3	Y	-0-					-0-
09	127860	X	110635	-0-	-17225	-0-	3401	1	107234	3	Y	-0-					-0-
10	128898	X	111755	-0-	-17143	-0-	3713	1	108042	3	Y	-0-					-0-
11	119310	X	105318	-0-	-13992	-0-	3464	1	101854	3	Y	-0-					-0-
12	121489	X	NO RPT	-0-	-121489	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	56298	-0-	-1920	-0-	110	1	56188	3	Y	-0-					-0-
02	52248	X	49222	-0-	-3026	-0-	49222	3			Y	-0-					-0-
03	56823	X	52623	-0-	-4200	-0-	122	1	52501	3	Y	-0-					-0-
04	54990	X	50243	-0-	-4747	-0-	782	1	49461	3	Y	-0-					-0-
05	56823	X	49630	-0-	-7193	-0-	49630	3			Y	-0-					-0-
06	54480	X	44106	-0-	-10374	-0-	44106	3			Y	-0-					-0-
07	54498	X	45829	-0-	-8669	-0-	45829	3			Y	-0-					-0-
08	52638	X	47990	-0-	-4648	-0-	1453	1	46537	3	Y	-0-					-0-
09	50250	X	46055	-0-	-4195	-0-	1416	1	44639	3	Y	-0-					-0-
10	49631	X	46445	-0-	-3186	-0-	1543	1	44902	3	Y	-0-					-0-
11	46440	X	43572	-0-	-2868	-0-	1433	1	42139	3	Y	-0-					-0-
12	47988	X	NO RPT	-0-	-47988	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 532,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	39106	-0-	-2899	-0-	77	1	39029	3	Y	-0-					-0-
02	37380	X	35353	-0-	-2027	-0-	35353	3			Y	-0-					-0-
03	41385	X	36412	-0-	-4973	-0-	84	1	36328	3	Y	-0-					-0-
04	40050	X	34793	-0-	-5257	-0-	541	1	34252	3	Y	-0-					-0-
05	41385	X	35804	-0-	-5581	-0-	35804	3			Y	-0-					-0-
06	37890	X	33667	-0-	-4223	-0-	33667	3			Y	-0-					-0-
07	39153	X	33715	-0-	-5438	-0-	33715	3			Y	-0-					-0-
08	36425	X	35240	-0-	-1185	-0-	1067	1	34173	3	Y	-0-					-0-
09	34800	X	32786	-0-	-2014	-0-	1008	1	31778	3	Y	-0-					-0-
10	35805	X	32710	-0-	-3095	-0-	1087	1	31623	3	Y	-0-					-0-
11	34110	X	32145	-0-	-1965	-0-	1057	1	31088	3	Y	-0-					-0-
12	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51863	X	42853	-0-	-9010	-0-	116	1	42736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	45976	X	38419	-0-	-7557	-0-	38418	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	48918	X	42476	-0-	-6442	-0-	42476	2			Y	-0-					-0-
04	45060	X	40527	-0-	-4533	-0-	105	1	40422	2	Y	-0-					-0-
05	45012	X	41255	-0-	-3757	-0-	27	1	41228	2	Y	-0-					-0-
06	41460	X	39748	-0-	-1712	-0-	86	1	39662	2	Y	-0-					-0-
07	42532	X	39267	-0-	-3265	-0-	43	1	39224	2	Y	-0-					-0-
08	42470	X	38925	-0-	-3545	-0-	33	1	38892	2	Y	-0-					-0-
09	40530	X	37036	-0-	-3494	-0-	200	1	36836	2	Y	-0-					-0-
10	41261	X	37054	-0-	-4207	-0-	102	1	36952	2	Y	-0-					-0-
11	39750	X	33949	-0-	-5801	-0-	33949	2			Y	-0-					-0-
12	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	50623	X	39499	-0-	-11124	-0-	107	1	39392	2	Y	-0-					-0-
02	44968	X	38327	-0-	-6641	-0-	38326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	46934	X	40886	-0-	-6048	-0-	40886	2			Y	-0-					-0-
04	43980	X	36487	-0-	-7493	-0-	94	1	36393	2	Y	-0-					-0-
05	40393	X	39815	-0-	-578	-0-	26	1	39789	2	Y	-0-					-0-
06	41070	X	36610	-0-	-4460	-0-	79	1	36531	2	Y	-0-					-0-
07	42439	X	37015	-0-	-5424	-0-	40	1	36975	2	Y	-0-					-0-
08	40889	X	36064	-0-	-4825	-0-	31	1	36033	2	Y	-0-					-0-
09	38520	X	33059	-0-	-5461	-0-	178	1	32881	2	Y	-0-					-0-
10	39804	X	36695	-0-	-3109	-0-	101	1	36594	2	Y	-0-					-0-
11	36600	X	36304	-0-	-296	-0-	36304	2			Y	-0-					-0-
12	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	33032	-0-	-4881	-0-	864	1	31969	3	Y	181	210	1			23
							199	9									
02	32480	X	29267	-0-	-3213	-0-	1436	1	27653	3	Y	162	152	1			33
							178	9									
03	34286	X	32199	-0-	-2087	-0-	1296	1	30638	3	Y	241	231	1			43
							265	9									
04	32880	X	31039	-0-	-1841	-0-	359	1	30470	3	Y	191	204	1			30
							210	9									
05	31767	X	31767	-0-	-0-	-0-	1211	1	30261	3	Y	268	269	1			29
							295	9									
06	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	548	1	30020	3	Y	273	270	1			32
							300	9									
07	30948	X	30948	-0-	-0-	-0-	762	1	29926	3	Y	236	221	1			47
							260	9									
08	32372	X	32372	-0-	-0-	-0-	568	1	31610	3	Y	176	207	1			16
							194	9									
09	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	561	1	24863	3	Y	109	108	1			17
							120	9									
10	31331	X	31331	-0-	-0-	-0-	398	1	30789	3	Y	131	133	1			15
							144	9									
11	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	635	1	27894	3	Y	130	128	1			17
							143	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 337,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	32791	-0-		-4068		-0-	856	1	31679	3	Y	233	254	1			26
									256	9								
02	32116	X	28990	-0-		-3126		-0-	1423	1	27400	3	Y	152	146	1			32
									167	9								
03	33852	X	31864	-0-		-1988		-0-	1283	1	30336	3	Y	223	213	1			42
									245	9								
04	32310	X	31564	-0-		-746		-0-	365	1	30980	3	Y	199	209	1			32
									219	9								
05	33387	X	32119	-0-		-1268		-0-	1227	1	30677	3	Y	195	205	1			22
									215	9								
06	31740	X	31437	-0-		-303		-0-	559	1	30608	3	Y	245	237	1			30
									270	9								
07	32085	X	31675	-0-		-410		-0-	782	1	30693	3	Y	182	175	1			37
									200	9								
08	32612	X	32244	-0-		-368		-0-	566	1	31502	3	Y	160	182	1			15
									176	9								
09	31560	X	28514	-0-		-3046		-0-	626	1	27750	3	Y	125	122	1			18
									138	9								
10	32488	X	31504	-0-		-984		-0-	400	1	30974	3	Y	118	122	1			14
									130	9								
11	31440	X	28910	-0-		-2530		-0-	641	1	28119	3	Y	136	131	1			19
									150	9								
12	32240	X	NO RPT	-0-		-32240		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 341,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43741	X	38598	-0-		-5143		-0-	1009	1	37341	3	Y	225	250	1			27
									248	9								
02	38164	X	34369	-0-		-3795		-0-	1683	1	32411	3	Y	250	223	1			54
									275	9								
03	40486	X	37507	-0-		-2979		-0-	1512	1	35751	3	Y	222	228	1			48
									244	9								
04	38610	X	36132	-0-		-2478		-0-	418	1	35501	3	Y	194	207	1			35
									213	9								
05	39897	X	37171	-0-		-2726		-0-	1421	1	35508	3	Y	220	227	1			28
									242	9								
06	37350	X	35995	-0-		-1355		-0-	642	1	35158	3	Y	177	180	1			25
									195	9								
07	38037	X	36440	-0-		-1597		-0-	901	1	35355	3	Y	167	156	1			36
									184	9								
08	37809	X	37809	-0-		-0-		-0-	663	1	36937	3	Y	190	205	1			21
									209	9								
09	36120	X	32898	-0-		-3222		-0-	723	1	32065	3	Y	100	101	1			20
									110	9								
10	37200	X	36953	-0-		-247		-0-	470	1	36358	3	Y	114	116	1			18
									125	9								
11	36600	X	33755	-0-		-2845		-0-	749	1	32885	3	Y	110	108	1			20
									121	9								
12	37820	X	NO RPT	-0-		-37820		-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 397,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

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	30070	X	26775	-0-	-3295	-0-	699	1	25858	3	Y	198	224	1			24
							218	9									
02	26432	X	23488	-0-	-2944	-0-	1142	1	21995	3	Y	319	274	1			69
							351	9									
03	28024	X	25715	-0-	-2309	-0-	1034	1	24451	3	Y	209	226	1			52
							230	9									
04	26460	X	24861	-0-	-1599	-0-	287	1	24350	3	Y	204	215	1			41
							224	9									
05	27342	X	25532	-0-	-1810	-0-	974	1	24357	3	Y	183	194	1			30
							201	9									
06	25920	X	25099	-0-	-821	-0-	446	1	24436	3	Y	197	194	1			33
							217	9									
07	26009	X	25202	-0-	-807	-0-	623	1	24441	3	Y	125	124	1			34
							138	9									
08	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	464	1	25870	3	Y	171	182	1			23
							188	9									
09	25110	X	22043	-0-	-3067	-0-	484	1	21463	3	Y	87	93	1			17
							96	9									
10	25947	X	25830	-0-	-117	-0-	328	1	25412	3	Y	82	87	1			12
							90	9									
11	25680	X	23616	-0-	-2064	-0-	524	1	23022	3	Y	64	64	1			12
							70	9									
12	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 274,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	32839	-0-	-3896	-0-	858	1	31764	3	Y	197	220	1			24
							217	9									
02	31948	X	28863	-0-	-3085	-0-	1412	1	27196	3	Y	232	213	1			43
							255	9									
03	34224	X	31451	-0-	-2773	-0-	1267	1	29955	3	Y	208	214	1			37
							229	9									
04	32490	X	30590	-0-	-1900	-0-	353	1	29973	3	Y	240	244	1			33
							264	9									
05	33573	X	31396	-0-	-2177	-0-	1200	1	29992	3	Y	185	200	1			18
							204	9									
06	31770	X	30395	-0-	-1375	-0-	541	1	29602	3	Y	229	223	1			24
							252	9									
07	31961	X	31034	-0-	-927	-0-	767	1	30109	3	Y	144	142	1			26
							158	9									
08	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	564	1	31412	3	Y	145	162	1			9
							160	9									
09	30600	X	27102	-0-	-3498	-0-	596	1	26404	3	Y	93	98	1			4
							102	9									
10	31403	X	31255	-0-	-148	-0-	397	1	30778	3	Y	73	77	1			-0-
							80	9									
11	31110	X	28961	-0-	-2149	-0-	644	1	28248	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
12	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59768	X	53105	-0-	-6663	-0-	1392	1	51518	3	Y	177	183	1			36
							195	9									
02	52192	X	46016	-0-	-6176	-0-	2264	1	43601	3	Y	137	142	1			31
							151	9									
03	56575	X	50763	-0-	-5812	-0-	2054	1	48568	3	Y	128	134	1			25
							141	9									
04	53430	X	46868	-0-	-6562	-0-	544	1	46191	3	Y	121	111	1			35
							133	9									
05	54467	X	48908	-0-	-5559	-0-	1876	1	46890	3	Y	129	119	1			45
							142	9									
06	51390	X	46850	-0-	-4540	-0-	839	1	45921	3	Y	82	113	1			14
							90	9									
07	50933	X	45493	-0-	-5440	-0-	1128	1	44287	3	Y	71	58	1			27
							78	9									
08	50778	X	45869	-0-	-4909	-0-	807	1	44970	3	Y	84	91	1			20
							92	9									
09	47340	X	42621	-0-	-4719	-0-	939	1	41598	3	Y	76	62	1			34
							84	9									
10	48918	X	44211	-0-	-4707	-0-	562	1	43542	3	Y	97	102	1			29
							107	9									
11	46860	X	42782	-0-	-4078	-0-	951	1	41722	3	Y	99	108	1			20
							109	9									
12	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 513,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48484	X	40571	-0-	-7913	-0-	1062	1	39294	3	Y	195	216	1			43
							215	9									
02	41944	X	35737	-0-	-6207	-0-	1756	1	33828	3	Y	139	144	1			38
							153	9									
03	44919	X	38235	-0-	-6684	-0-	1545	1	36539	3	Y	137	143	1			32
							151	9									
04	42150	X	36149	-0-	-6001	-0-	419	1	35589	3	Y	128	118	1			42
							141	9									
05	42346	X	37466	-0-	-4880	-0-	1436	1	35897	3	Y	121	115	1			48
							133	9									
06	39270	X	37065	-0-	-2205	-0-	663	1	36305	3	Y	88	116	1			20
							97	9									
07	39556	X	35311	-0-	-4245	-0-	875	1	34357	3	Y	72	58	1			34
							79	9									
08	38223	X	36644	-0-	-1579	-0-	645	1	35902	3	Y	88	94	1			28
							97	9									
09	37080	X	33150	-0-	-3930	-0-	729	1	32331	3	Y	82	66	1			44
							90	9									
10	38316	X	35615	-0-	-2701	-0-	453	1	35056	3	Y	96	104	1			36
							106	9									
11	37080	X	32951	-0-	-4129	-0-	732	1	32119	3	Y	91	101	1			26
							100	9									
12	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 398,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

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	53506	X	38134	-0-	-15372	-0-	75	1	38059	3	Y	-0-					-0-
02	49924	X	23912	-0-	-26012	-0-	23912	3			Y	-0-					-0-
03	55273	X	41069	-0-	-14204	-0-	95	1	40974	3	Y	-0-					-0-
04	53490	X	33963	-0-	-19527	-0-	529	1	33434	3	Y	-0-					-0-
05	51863	X	28889	-0-	-22974	-0-	28889	3			Y	-0-					-0-
06	39750	X	22338	-0-	-17412	-0-	22338	3			Y	-0-					-0-
07	41075	X	32767	-0-	-8308	-0-	32767	3			Y	-0-					-0-
08	41075	X	29629	-0-	-11446	-0-	897	1	28732	3	Y	-0-					-0-
09	33960	X	27653	-0-	-6307	-0-	850	1	26803	3	Y	-0-					-0-
10	32767	X	27083	-0-	-5684	-0-	900	1	26183	3	Y	-0-					-0-
11	31710	X	25621	-0-	-6089	-0-	843	1	24778	3	Y	-0-					-0-
12	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

01	47058	X	40873	-0-	-6185	-0-	1073	1	39699	3	Y	92	103	1			20
							101	9									
02	40768	X	35219	-0-	-5549	-0-	1734	1	33405	3	Y	73	79	1			14
							80	9									
03	43276	X	38929	-0-	-4347	-0-	1574	1	37226	3	Y	117	114	1			17
							129	9									
04	40650	X	36488	-0-	-4162	-0-	423	1	35926	3	Y	126	111	1			32
							139	9									
05	41943	X	36654	-0-	-5289	-0-	1409	1	35212	3	Y	30	47	1			15
							33	9									
06	39540	X	36564	-0-	-2976	-0-	655	1	35848	3	Y	55	64	1			6
							61	9									
07	38998	X	36159	-0-	-2839	-0-	896	1	35184	3	Y	72	54	1			24
							79	9									
08	38936	X	37020	-0-	-1916	-0-	651	1	36268	3	Y	92	96	1			20
							101	9									
09	36570	X	34061	-0-	-2509	-0-	750	1	33222	3	Y	81	66	1			35
							89	9									
10	37789	X	36072	-0-	-1717	-0-	459	1	35555	3	Y	53	70	1			18
							58	9									
11	36570	X	33814	-0-	-2756	-0-	752	1	32994	3	Y	62	69	1			11
							68	9									
12	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 401,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36208	X	31763	-0-	-4445	-0-	830 219	1 9	30714	3	Y	199	229	1			24
02	31836	X	27867	-0-	-3969	-0-	1361 296	1 9	26210	3	Y	269	240	1			53
03	33263	X	30457	-0-	-2806	-0-	1226 230	1 9	29001	3	Y	209	219	1			43
04	31350	X	29503	-0-	-1847	-0-	340 248	1 9	28915	3	Y	225	232	1			36
05	32395	X	30257	-0-	-2138	-0-	1156 199	1 9	28902	3	Y	181	196	1			21
06	30750	X	29623	-0-	-1127	-0-	528 164	1 9	28931	3	Y	149	152	1			18
07	30845	X	30069	-0-	-776	-0-	743 175	1 9	29151	3	Y	159	147	1			30
08	31374	X	31374	-0-	-0-	-0-	550 171	1 9	30653	3	Y	155	171	1			14
09	29610	X	26979	-0-	-2631	-0-	593 94	1 9	26292	3	Y	85	91	1			8
10	30597	X	30520	-0-	-77	-0-	388 99	1 9	30033	3	Y	90	93	1			5
11	30360	X	28276	-0-	-2084	-0-	628 84	1 9	27564	3	Y	76	75	1			6
12	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 326,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	41133	-0-	-1988	-0-	81	1	41052	3	Y	-0-					-0-
02	40348	X	35756	-0-	-4592	-0-	35756	3			Y	-0-					-0-
03	44671	X	38192	-0-	-6479	-0-	88	1	38104	3	Y	-0-					-0-
04	43230	X	35453	-0-	-7777	-0-	552	1	34901	3	Y	-0-					-0-
05	41354	X	35039	-0-	-6315	-0-	35039	3			Y	-0-					-0-
06	39810	X	32456	-0-	-7354	-0-	32456	3			Y	-0-					-0-
07	39587	X	32795	-0-	-6792	-0-	32795	3			Y	-0-					-0-
08	38192	X	31884	-0-	-6308	-0-	965	1	30919	3	Y	-0-					-0-
09	35460	X	30075	-0-	-5385	-0-	925	1	29150	3	Y	-0-					-0-
10	35030	X	30496	-0-	-4534	-0-	1013	1	29483	3	Y	-0-					-0-
11	32460	X	28786	-0-	-3674	-0-	947	1	27839	3	Y	-0-					-0-
12	32798	X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72571	X	61862	-0-	-10709	-0-	121	1	61741	3	Y	-0-					-0-
02	63532	X	53965	-0-	-9567	-0-	53965	3			Y	-0-					-0-
03	67456	X	58119	-0-	-9337	-0-	134	1	57985	3	Y	-0-					-0-
04	64050	X	54864	-0-	-9186	-0-	854	1	54010	3	Y	-0-					-0-
05	63860	X	56273	-0-	-7587	-0-	56273	3			Y	-0-					-0-
06	59880	X	52435	-0-	-7445	-0-	52435	3			Y	-0-					-0-
07	59737	X	53549	-0-	-6188	-0-	53549	3			Y	-0-					-0-
08	58125	X	51758	-0-	-6367	-0-	1567	1	50191	3	Y	-0-					-0-
09	54870	X	49036	-0-	-5834	-0-	1508	1	47528	3	Y	-0-					-0-
10	56265	X	49250	-0-	-7015	-0-	1636	1	47614	3	Y	-0-					-0-
11	52440	X	46763	-0-	-5677	-0-	1538	1	45225	3	Y	-0-					-0-
12	53537	X	NO RPT	-0-	-53537	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59985	X	55826	-0-	-4159	-0-	109	1	55717	3	Y	-0-					-0-
02	52500	X	51933	-0-	-567	-0-	51933	3			Y	-0-					-0-
03	56699	X	55498	-0-	-1201	-0-	128	1	55370	3	Y	-0-					-0-
04	54870	X	52402	-0-	-2468	-0-	816	1	51586	3	Y	-0-					-0-
05	55831	X	52329	-0-	-3502	-0-	52329	3			Y	-0-					-0-
06	55650	X	50289	-0-	-5361	-0-	50289	3			Y	-0-					-0-
07	57505	X	50335	-0-	-7170	-0-	50335	3			Y	-0-					-0-
08	55490	X	49312	-0-	-6178	-0-	1493	1	47819	3	Y	-0-					-0-
09	52410	X	46794	-0-	-5616	-0-	1439	1	45355	3	Y	-0-					-0-
10	52328	X	47540	-0-	-4788	-0-	1579	1	45961	3	Y	-0-					-0-
11	50280	X	44432	-0-	-5848	-0-	1462	1	42970	3	Y	-0-					-0-
12	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 556,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	30229	-0-	-4274	-0-	789 253	1 9	29187	3	Y	230	255	1	6	8	26
02	29428	X	26361	-0-	-3067	-0-	1288 263	1 9	24810	3	Y	239	213	1	5	8	47
03	31434	X	28601	-0-	-2833	-0-	1151 243	1 9	27207	3	Y	221	225	1			43
04	30420	X	27054	-0-	-3366	-0-	313 171	1 9	26570	3	Y	155	173	1			25
05	31434	X	28104	-0-	-3330	-0-	1073 216	1 9	26815	3	Y	196	200	1			21
06	29250	X	27551	-0-	-1699	-0-	490 219	1 9	26842	3	Y	199	196	1			24
07	29171	X	27309	-0-	-1862	-0-	675 155	1 9	26479	3	Y	141	137	1			28
08	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	509 142	1 9	28332	3	Y	129	146	1			11
09	27540	X	24949	-0-	-2591	-0-	548 90	1 9	24311	3	Y	82	87	1			6
10	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	362 112	1 9	28055	3	Y	102	103	1			5
11	28050	X	26171	-0-	-1879	-0-	581 73	1 9	25517	3	Y	66	68	1			3
12	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 303,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	28279	-0-	-4178	-0-	737	1	27283	3	Y	235	259	1			28
							259	9									
02	27860	X	24687	-0-	-3173	-0-	1207	1	23257	3	Y	203	184	1			47
							223	9									
03	29636	X	27107	-0-	-2529	-0-	1090	1	25777	3	Y	218	217	1			48
							240	9									
04	27720	X	25699	-0-	-2021	-0-	297	1	25217	3	Y	168	182	1			34
							185	9									
05	28644	X	26744	-0-	-1900	-0-	1022	1	25555	3	Y	152	161	1			25
							167	9									
06	27360	X	26201	-0-	-1159	-0-	467	1	25565	3	Y	154	152	1			27
							169	9									
07	27342	X	26203	-0-	-1139	-0-	648	1	25424	3	Y	119	113	1			33
							131	9									
08	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	493	1	27446	3	Y	128	140	1			21
							141	9									
09	26190	X	23003	-0-	-3187	-0-	506	1	22418	3	Y	72	77	1			16
							79	9									
10	27063	X	27027	-0-	-36	-0-	344	1	26621	3	Y	56	61	1			11
							62	9									
11	27180	X	24956	-0-	-2224	-0-	554	1	24318	3	Y	76	73	1			14
							84	9									
12	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 287,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	34147	-0-	-5750	-0-	893	1	33025	3	Y	208	234	1			35
							229	9									
02	34160	X	30090	-0-	-4070	-0-	1472	1	28357	3	Y	237	213	1			59
							261	9									
03	35526	X	33183	-0-	-2343	-0-	1337	1	31615	3	Y	210	215	1			54
							231	9									
04	34380	X	31672	-0-	-2708	-0-	366	1	31086	3	Y	200	220	1			34
							220	9									
05	35526	X	23889	-0-	-11637	-0-	912	1	22798	3	Y	163	176	1			21
							179	9									
06	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	611	1	33472	3	Y	128	131	1			18
							141	9									
07	33325	X	32935	-0-	-390	-0-	815	1	31982	3	Y	125	116	1			27
							138	9									
08	33170	X	33014	-0-	-156	-0-	579	1	32247	3	Y	171	181	1			17
							188	9									
09	34230	X	28994	-0-	-5236	-0-	637	1	28250	3	Y	97	98	1			16
							107	9									
10	35371	X	31409	-0-	-3962	-0-	399	1	30912	3	Y	89	93	1			12
							98	9									
11	34230	X	29150	-0-	-5080	-0-	647	1	28389	3	Y	104	102	1			14
							114	9									
12	33015	X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 342,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52824	X	45038	-0-	-7786	-0-	88	1	44950	3	N	-0-					-0-
02	44688	X	39210	-0-	-5478	-0-	39210	3			N	-0-					-0-
03	48360	X	42349	-0-	-6011	-0-	98	1	42251	3	N	-0-					-0-
04	45240	X	39836	-0-	-5404	-0-	620	1	39216	3	N	-0-					-0-
05	45477	X	39962	-0-	-5515	-0-	39962	3			N	-0-					-0-
06	43590	X	37358	-0-	-6232	-0-	37358	3			N	-0-					-0-
07	43400	X	37560	-0-	-5840	-0-	37560	3			N	-0-					-0-
08	42346	X	37274	-0-	-5072	-0-	1128	1	36146	3	N	-0-					-0-
09	39840	X	34411	-0-	-5429	-0-	1058	1	33353	3	N	-0-					-0-
10	39959	X	34995	-0-	-4964	-0-	1163	1	33832	3	N	-0-					-0-
11	37350	X	34305	-0-	-3045	-0-	1128	1	33177	3	N	-0-					-0-
12	37572	X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39990	X	34654	-0-	-5336	-0-	905	1	33483	3	Y	242	264	1			48
							266	9									
02	34804	X	30645	-0-	-4159	-0-	4366	1	26119	3	Y	145	140	1	1	8	52
							160	9									
03	36239	X	33848	-0-	-2391	-0-	5000	1	28628	3	Y	200	194	1			58
							220	9									
04	35070	X	32417	-0-	-2653	-0-	3854	1	28329	3	Y	213	237	1			34
							234	9									
05	36239	X	33280	-0-	-2959	-0-	1270	1	31753	3	Y	234	241	1			27
							257	9									
06	33540	X	32347	-0-	-1193	-0-	577	1	31573	3	Y	179	182	1			24
							197	9									
07	33914	X	32284	-0-	-1630	-0-	798	1	31342	3	Y	131	127	1			28
							144	9									
08	33852	X	33488	-0-	-364	-0-	588	1	32722	3	Y	162	174	1			16
							178	9									
09	32430	X	28169	-0-	-4261	-0-	620	1	27461	3	Y	80	83	1			13
							88	9									
10	33418	X	31959	-0-	-1459	-0-	406	1	31445	3	Y	98	100	1			11
							108	9									
*11	32400	X	30019	-0-	-2381	-0-	666	1	29247	3	Y	96	94	1			13
							106	9									
12	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 353,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61256	X	58418	-0-		-2838		-0-	1535	1	56782	3	Y	92	84	1			17
									101	9									
02	53732	X	49960	-0-		-3772		-0-	2456	1	47306	3	Y	180	163	1	1	8	33
									198	9									
03	57629	X	51791	-0-		-5838		-0-	2095	1	49532	3	Y	149	156	1			26
									164	9									
04	56520	X	48712	-0-		-7808		-0-	566	1	48029	3	Y	106	103	1			29
									117	9									
05	58404	X	49963	-0-		-8441		-0-	1916	1	47902	3	Y	132	119	1			42
									145	9									
06	56520	X	48750	-0-		-7770		-0-	872	1	47766	3	Y	102	131	1			13
									112	9									
07	55304	X	49845	-0-		-5459		-0-	1234	1	48436	3	Y	159	118	1			54
									175	9									
08	51801	X	49476	-0-		-2325		-0-	871	1	48487	3	Y	107	134	1			27
									118	9									
09	48750	X	46027	-0-		-2723		-0-	1013	1	44892	3	Y	111	91	1			47
									122	9									
10	50375	X	47710	-0-		-2665		-0-	607	1	47005	3	Y	89	109	1			27
									98	9									
11	48750	X	45122	-0-		-3628		-0-	1003	1	44016	3	Y	94	106	1			15
									103	9									
12	49848	X	NO RPT	-0-		-49848		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 545,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43865	X	42763	-0-		-1102		-0-	84	1	42679	3	Y	-0-					-0-
02	42924	X	37354	-0-		-5570		-0-	37354	3			Y	-0-					-0-
03	47523	X	40151	-0-		-7372		-0-	93	1	40058	3	Y	-0-					-0-
04	45990	X	36794	-0-		-9196		-0-	573	1	36221	3	Y	-0-					-0-
05	43648	X	36742	-0-		-6906		-0-	36742	3			Y	-0-					-0-
06	41370	X	34584	-0-		-6786		-0-	34584	3			Y	-0-					-0-
07	41354	X	34554	-0-		-6800		-0-	34554	3			Y	-0-					-0-
08	40145	X	33711	-0-		-6434		-0-	1020	1	32691	3	Y	-0-					-0-
09	36780	X	31917	-0-		-4863		-0-	981	1	30936	3	Y	-0-					-0-
10	36735	X	33147	-0-		-3588		-0-	1101	1	32046	3	Y	-0-					-0-
11	34590	X	31618	-0-		-2972		-0-	1040	1	30578	3	Y	-0-					-0-
12	34565	X	NO RPT	-0-		-34565		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	32401	-0-		-10751		-0-	63	1	32338	3	Y	-0-					-0-
02	43092	X	41609	-0-		-1483		-0-	41609	3			Y	-0-					-0-
03	47709	X	41146	-0-		-6563		-0-	95	1	41051	3	Y	-0-					-0-
04	46170	X	37498	-0-		-8672		-0-	584	1	36914	3	Y	-0-					-0-
05	43772	X	37415	-0-		-6357		-0-	37415	3			Y	-0-					-0-
06	44580	X	35076	-0-		-9504		-0-	35076	3			Y	-0-					-0-
07	46066	X	34733	-0-		-11333		-0-	34733	3			Y	-0-					-0-
08	41137	X	33372	-0-		-7765		-0-	1010	1	32362	3	Y	-0-					-0-
09	37500	X	31719	-0-		-5781		-0-	975	1	30744	3	Y	-0-					-0-
10	37417	X	33028	-0-		-4389		-0-	1097	1	31931	3	Y	-0-					-0-
11	35070	X	30984	-0-		-4086		-0-	1019	1	29965	3	Y	-0-					-0-
12	34720	X	NO RPT	-0-		-34720		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 388,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	46376	X	33551	-0-	-12825	-0-	66	1	33474	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	45164	X	41930	-0-	-3234	-0-	41928	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	50003	X	43116	-0-	-6887	-0-	100	1	43016	3	Y	-0-					-0-
04	48390	X	39667	-0-	-8723	-0-	617	1	39050	3	Y	-0-					-0-
05	46221	X	40014	-0-	-6207	-0-	40014	3			Y	-0-					-0-
06	44940	X	37304	-0-	-7636	-0-	37304	3			Y	-0-					-0-
07	46438	X	37492	-0-	-8946	-0-	37492	3			Y	-0-					-0-
08	43121	X	36607	-0-	-6514	-0-	1108	1	35499	3	Y	-0-					-0-
09	39660	X	34299	-0-	-5361	-0-	1054	1	33245	3	Y	-0-					-0-
10	40021	X	34424	-0-	-5597	-0-	1144	1	33280	3	Y	-0-					-0-
11	37290	X	32550	-0-	-4740	-0-	1071	1	31479	3	Y	-0-					-0-
12	37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68107	X	60454	-0-	-7653	-0-	118	1	60336	3	Y	-0-					-0-
02	58072	X	53398	-0-	-4674	-0-	53398	3			Y	-0-					-0-
03	63922	X	57489	-0-	-6433	-0-	133	1	57356	3	Y	-0-					-0-
04	61860	X	53743	-0-	-8117	-0-	836	1	52907	3	Y	-0-					-0-
05	62124	X	54944	-0-	-7180	-0-	54944	3			Y	-0-					-0-
06	58500	X	51880	-0-	-6620	-0-	51880	3			Y	-0-					-0-
07	59117	X	52650	-0-	-6467	-0-	52650	3			Y	-0-					-0-
08	57474	X	51791	-0-	-5683	-0-	1568	1	50223	3	Y	-0-					-0-
09	53730	X	40319	-0-	-13411	-0-	1240	1	39079	3	Y	-0-					-0-
10	54932	X	54576	-0-	-356	-0-	1813	1	52763	3	Y	-0-					-0-
11	51870	X	50462	-0-	-1408	-0-	1660	1	48802	3	Y	-0-					-0-
12	52638	X	NO RPT	-0-	-52638	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 581,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269	X	39008	-0-	-1261	-0-	76	1	38932	3	Y	-0-					-0-
02	36372	X	33653	-0-	-2719	-0-	33653	3			Y	-0-					-0-
03	40269	X	34902	-0-	-5367	-0-	81	1	34821	3	Y	-0-					-0-
04	38970	X	32223	-0-	-6747	-0-	501	1	31722	3	Y	-0-					-0-
05	40269	X	32755	-0-	-7514	-0-	32755	3			Y	-0-					-0-
06	37740	X	30355	-0-	-7385	-0-	30355	3			Y	-0-					-0-
07	37262	X	30447	-0-	-6815	-0-	30447	3			Y	-0-					-0-
08	34906	X	28927	-0-	-5979	-0-	876	1	28051	3	Y	-0-					-0-
09	32220	X	24455	-0-	-7765	-0-	752	1	23703	3	Y	-0-					-0-
10	32767	X	30694	-0-	-2073	-0-	1020	1	29674	3	Y	-0-					-0-
11	30360	X	27085	-0-	-3275	-0-	891	1	26194	3	Y	-0-					-0-
12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62806	X	54387	-0-	-8419	-0-	106	1	54281	3	Y	-0-			-0-
02	54292	X	47899	-0-	-6393	-0-	47899	3			Y	-0-			-0-
03	58466	X	51810	-0-	-6656	-0-	120	1	51690	3	Y	-0-			-0-
04	54840	X	49118	-0-	-5722	-0-	764	1	48354	3	Y	-0-			-0-
05	55831	X	50097	-0-	-5734	-0-	50097	3			Y	-0-			-0-
06	52620	X	47209	-0-	-5411	-0-	47209	3			Y	-0-			-0-
07	53041	X	47952	-0-	-5089	-0-	47952	3			Y	-0-			-0-
08	51801	X	46922	-0-	-4879	-0-	1420	1	45502	3	Y	-0-			-0-
09	49110	X	44554	-0-	-4556	-0-	1370	1	43184	3	Y	-0-			-0-
10	50096	X	45239	-0-	-4857	-0-	1503	1	43736	3	Y	-0-			-0-
11	47220	X	43106	-0-	-4114	-0-	1418	1	41688	3	Y	-0-			-0-
12	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 528,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67704	X	60841	-0-	-6863	-0-	119	1	60722	3	Y	-0-			-0-
02	59612	X	41461	-0-	-18151	-0-	41461	3			Y	-0-			-0-
03	65999	X	61323	-0-	-4676	-0-	142	1	61181	3	Y	-0-			-0-
04	62790	X	55025	-0-	-7765	-0-	856	1	54169	3	Y	-0-			-0-
05	63023	X	52825	-0-	-10198	-0-	52825	3			Y	-0-			-0-
06	59340	X	49230	-0-	-10110	-0-	49230	3			Y	-0-			-0-
07	61318	X	50007	-0-	-11311	-0-	50007	3			Y	-0-			-0-
08	61318	X	48589	-0-	-12729	-0-	1471	1	47118	3	Y	-0-			-0-
09	55020	X	46126	-0-	-8894	-0-	1418	1	44708	3	Y	-0-			-0-
10	52824	X	51681	-0-	-1143	-0-	1717	1	49964	3	Y	-0-			-0-
11	49230	X	32504	-0-	-16726	-0-	1069	1	31435	3	Y	-0-			-0-
12	50003	X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 549,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71269	X	58410	-0-	-12859	-0-	114	1	58296	3	Y	-0-			-0-
02	60984	X	43559	-0-	-17425	-0-	43559	3			Y	-0-			-0-
03	64883	X	59237	-0-	-5646	-0-	137	1	59100	3	Y	-0-			-0-
04	59790	X	53258	-0-	-6532	-0-	829	1	52429	3	Y	-0-			-0-
05	59489	X	52688	-0-	-6801	-0-	52688	3			Y	-0-			-0-
06	57330	X	50341	-0-	-6989	-0-	50341	3			Y	-0-			-0-
07	59241	X	51266	-0-	-7975	-0-	51266	3			Y	-0-			-0-
08	59241	X	49390	-0-	-9851	-0-	1495	1	47895	3	Y	-0-			-0-
09	53250	X	47354	-0-	-5896	-0-	1456	1	45898	3	Y	-0-			-0-
10	52700	X	48501	-0-	-4199	-0-	1611	1	46890	3	Y	-0-			-0-
11	50340	X	39907	-0-	-10433	-0-	1313	1	38594	3	Y	-0-			-0-
12	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68944	X	51844	-0-	-17100	-0-	102	1	51742	3	Y	-0-			-0-
02	62272	X	57664	-0-	-4608	-0-	57664	3			Y	-0-			-0-
03	64945	X	61127	-0-	-3818	-0-	141	1	60986	3	Y	-0-			-0-
04	62790	X	57276	-0-	-5514	-0-	891	1	56385	3	Y	-0-			-0-
05	64883	X	57700	-0-	-7183	-0-	57700	3			Y	-0-			-0-
06	61770	X	53970	-0-	-7800	-0-	53970	3			Y	-0-			-0-
07	63829	X	54370	-0-	-9459	-0-	54370	3			Y	-0-			-0-
08	61132	X	52905	-0-	-8227	-0-	1601	1	51304	3	Y	-0-			-0-
09	57270	X	49966	-0-	-7304	-0-	1536	1	48430	3	Y	-0-			-0-
10	57691	X	50392	-0-	-7299	-0-	1674	1	48718	3	Y	-0-			-0-
11	53970	X	47046	-0-	-6924	-0-	1548	1	45498	3	Y	-0-			-0-
12	54374	X	NO RPT	-0-	-54374	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 594,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79949	X	60895	-0-	-19054	-0-	119	1	60776	3	Y	-0-			-0-
02	64540	X	52880	-0-	-11660	-0-	52880	3			Y	-0-			-0-
03	69068	X	56727	-0-	-12341	-0-	131	1	56596	3	Y	-0-			-0-
04	64530	X	52505	-0-	-12025	-0-	817	1	51688	3	Y	-0-			-0-
05	60884	X	51242	-0-	-9642	-0-	51242	3			Y	-0-			-0-
06	58920	X	42494	-0-	-16426	-0-	42494	3			Y	-0-			-0-
07	58559	X	46545	-0-	-12014	-0-	46545	3			Y	-0-			-0-
08	56730	X	50228	-0-	-6502	-0-	1520	1	48708	3	Y	-0-			-0-
09	52500	X	47778	-0-	-4722	-0-	1469	1	46309	3	Y	-0-			-0-
10	51243	X	46147	-0-	-5096	-0-	1533	1	44614	3	Y	-0-			-0-
11	48600	X	42513	-0-	-6087	-0-	1398	1	41115	3	Y	-0-			-0-
12	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 549,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80662	X	78244	-0-	-2418	-0-	153	1	78091	3	Y	-0-			-0-
02	76384	X	66718	-0-	-9666	-0-	66718	3			Y	-0-			-0-
03	84568	X	69761	-0-	-14807	-0-	161	1	69600	3	Y	-0-			-0-
04	81840	X	63863	-0-	-17977	-0-	994	1	62869	3	Y	-0-			-0-
05	80352	X	64139	-0-	-16213	-0-	64139	3			Y	-0-			-0-
06	75720	X	60255	-0-	-15465	-0-	60255	3			Y	-0-			-0-
07	73873	X	60256	-0-	-13617	-0-	60256	3			Y	-0-			-0-
08	69750	X	58274	-0-	-11476	-0-	1764	1	56510	3	Y	-0-			-0-
09	63870	X	55006	-0-	-8864	-0-	1691	1	53315	3	Y	-0-			-0-
10	64139	X	54697	-0-	-9442	-0-	1817	1	52880	3	Y	-0-			-0-
11	60270	X	52194	-0-	-8076	-0-	1717	1	50477	3	Y	-0-			-0-
12	60264	X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 683,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63488	X	56383	-0-	-7105	-0-	1477	1	54640	3	Y	242	262	1			51
							266	9									
02	56420	X	49537	-0-	-6883	-0-	2437	1	46940	3	Y	145	160	1			36
							160	9									
03	60140	X	53143	-0-	-6997	-0-	2150	1	50836	3	Y	143	151	1			28
							157	9									
04	56370	X	49157	-0-	-7213	-0-	570	1	48453	3	Y	122	113	1			37
							134	9									
05	58001	X	53074	-0-	-4927	-0-	2036	1	50893	3	Y	132	122	1			47
							145	9									
06	54570	X	50614	-0-	-3956	-0-	904	1	49486	3	Y	204	221	1			30
							224	9									
07	54839	X	50895	-0-	-3944	-0-	1261	1	49516	3	Y	107	92	1			45
							118	9									
08	53134	X	49975	-0-	-3159	-0-	880	1	49019	3	Y	69	93	1			21
							76	9									
09	51360	X	46682	-0-	-4678	-0-	1027	1	45537	3	Y	107	82	1			46
							118	9									
10	53072	X	49607	-0-	-3465	-0-	631	1	48867	3	Y	99	112	1			33
							109	9									
11	50610	X	46382	-0-	-4228	-0-	1031	1	45250	3	Y	92	105	1			20
							101	9									
12	50902	X	NO RPT	-0-	-50902	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 555,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60233	X	49828	-0-	-10405	-0-	98	1	49730	3	N	-0-					-0-
02	52080	X	46209	-0-	-5871	-0-	46209	3			N	-0-					-0-
03	57660	X	50305	-0-	-7355	-0-	116	1	50189	3	N	-0-					-0-
04	55260	X	46586	-0-	-8674	-0-	725	1	45861	3	N	-0-					-0-
05	54281	X	48607	-0-	-5674	-0-	48607	3			N	-0-					-0-
06	49500	X	45994	-0-	-3506	-0-	45994	3			N	-0-					-0-
07	51150	X	46526	-0-	-4624	-0-	46526	3			N	-0-					-0-
08	50313	X	44077	-0-	-6236	-0-	1334	1	42743	3	N	-0-					-0-
09	47040	X	42420	-0-	-4620	-0-	1304	1	41116	3	N	-0-					-0-
10	48608	X	42860	-0-	-5748	-0-	1424	1	41436	3	N	-0-					-0-
11	45990	X	41242	-0-	-4748	-0-	1357	1	39885	3	N	-0-					-0-
12	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56358	X	41483	-0-	-14875	-0-	81	1	41402	3	Y	-0-					-0-
02	45836	X	36863	-0-	-8973	-0-	36863	3			Y	-0-					-0-
03	46965	X	39955	-0-	-7010	-0-	92	1	39863	3	Y	-0-					-0-
04	43170	X	37773	-0-	-5397	-0-	588	1	37185	3	Y	-0-					-0-
05	41633	X	37887	-0-	-3746	-0-	37887	3			Y	-0-					-0-
06	40140	X	35437	-0-	-4703	-0-	35437	3			Y	-0-					-0-
07	40827	X	35625	-0-	-5202	-0-	35625	3			Y	-0-					-0-
08	39959	X	34685	-0-	-5274	-0-	1050	1	33635	3	Y	-0-					-0-
09	37770	X	33824	-0-	-3946	-0-	1040	1	32784	3	Y	-0-					-0-
10	37882	X	34538	-0-	-3344	-0-	1148	1	33390	3	Y	-0-					-0-
11	35430	X	32189	-0-	-3241	-0-	1059	1	31130	3	Y	-0-					-0-
12	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48604	X	48604	-0-	-0-	-0-	95	1	48509	3	Y	-0-					-0-
02	46732	X	41494	-0-	-5238	-0-	41494	3			Y	-0-					-0-
03	51739	X	45489	-0-	-6250	-0-	105	1	45384	3	Y	-0-					-0-
04	50070	X	42267	-0-	-7803	-0-	658	1	41609	3	Y	-0-					-0-
05	51739	X	42686	-0-	-9053	-0-	42686	3			Y	-0-					-0-
06	47040	X	38043	-0-	-8997	-0-	38043	3			Y	-0-					-0-
07	45942	X	34801	-0-	-11141	-0-	34801	3			Y	-0-					-0-
08	45477	X	33315	-0-	-12162	-0-	1008	1	32307	3	Y	-0-					-0-
09	42270	X	36161	-0-	-6109	-0-	1112	1	35049	3	Y	-0-					-0-
10	42687	X	37412	-0-	-5275	-0-	1243	1	36169	3	Y	-0-					-0-
11	38040	X	34059	-0-	-3981	-0-	1120	1	32939	3	Y	-0-					-0-
12	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53878	X	33791	-0-	-20087	-0-	66	1	33724	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	38052	X	27096	-0-	-10956	-0-	27095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40331	X	27538	-0-	-12793	-0-	64	1	27474	3	N	-0-					-0-
04	34110	X	24997	-0-	-9113	-0-	389	1	24608	3	N	-0-					-0-
05	34317	X	24225	-0-	-10092	-0-	24225	3			N	-0-					-0-
06	32700	X	22541	-0-	-10159	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
07	30008	X	22293	-0-	-7715	-0-	22293	3			N	-0-					-0-
08	27528	X	21204	-0-	-6324	-0-	642	1	20562	3	N	-0-					-0-
09	24990	X	19480	-0-	-5510	-0-	599	1	18881	3	N	-0-					-0-
10	24211	X	19408	-0-	-4803	-0-	645	1	18763	3	N	-0-					-0-
11	22530	X	16219	-0-	-6311	-0-	533	1	15686	3	N	-0-					-0-
12	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		73769	-0-	73769	73769	73756	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
03	302512	X	228743	-0-	-73769	-0-	529	1	228214	3	Y	-0-					-0-
04	260070	X	183986	-0-	-76084	-0-	2863	1	181123	3	Y	-0-					-0-
05	268739	X	167533	-0-	-101206	-0-	167533	3			Y	-0-					-0-
06	260070	X	141020	-0-	-119050	-0-	141020	3			Y	-0-					-0-
07	128217	X	128217	-0-	-0-	-0-	128217	3			Y	-0-					-0-
08	114735	X	114735	-0-	-0-	-0-	3473	1	111262	3	Y	-0-					-0-
09	93995	X	93995	-0-	-0-	-0-	2890	1	91105	3	Y	-0-					-0-
10	110743	X	110743	-0-	-0-	-0-	3679	1	107064	3	Y	-0-					-0-
11	141030	X	96409	-0-	-44621	-0-	3171	1	93238	3	Y	-0-					-0-
12	128216	X	NO RPT	-0-	-128216	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52018	X	44842	-0-	-7176	-0-	88	1	44754	3	Y	-0-			-0-
02	46788	X	42033	-0-	-4755	-0-	42033	3			Y	-0-			-0-
03	49290	X	46154	-0-	-3136	-0-	107	1	46047	3	Y	-0-			-0-
04	47700	X	43580	-0-	-4120	-0-	678	1	42902	3	Y	-0-			-0-
05	49290	X	44366	-0-	-4924	-0-	44366	3			Y	-0-			-0-
06	45030	X	41698	-0-	-3332	-0-	41698	3			Y	-0-			-0-
07	46531	X	42646	-0-	-3885	-0-	42646	3			Y	-0-			-0-
08	46159	X	42231	-0-	-3928	-0-	1278	1	40953	3	Y	-0-			-0-
09	43590	X	40378	-0-	-3212	-0-	1241	1	39137	3	Y	-0-			-0-
10	44361	X	40932	-0-	-3429	-0-	1360	1	39572	3	Y	-0-			-0-
11	41700	X	38644	-0-	-3056	-0-	1271	1	37373	3	Y	-0-			-0-
12	42656	X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 467,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53506	X	49862	-0-	-3644	-0-	98	1	49764	3	Y	-0-			-0-
02	46676	X	46182	-0-	-494	-0-	46182	3			Y	-0-			-0-
03	50840	X	49749	-0-	-1091	-0-	115	1	49634	3	Y	-0-			-0-
04	48330	X	47623	-0-	-707	-0-	741	1	46882	3	Y	-0-			-0-
05	49848	X	42753	-0-	-7095	-0-	42753	3			Y	-0-			-0-
06	49470	X	36159	-0-	-13311	-0-	36159	3			Y	-0-			-0-
07	51119	X	37895	-0-	-13224	-0-	37895	3			Y	-0-			-0-
08	49843	X	49843	-0-	-0-	-0-	1509	1	48334	3	Y	-0-			-0-
09	47610	X	44813	-0-	-2797	-0-	1378	1	43435	3	Y	-0-			-0-
10	45306	X	45306	-0-	-0-	-0-	1505	1	43801	3	Y	-0-			-0-
11	48240	X	43251	-0-	-4989	-0-	1423	1	41828	3	Y	-0-			-0-
12	49848	X	NO RPT	-0-	-49848	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 493,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98580	X	80476	-0-	-18104	-0-	158	1	80318	3	Y	-0-			-0-
02	85120	X	68224	-0-	-16896	-0-	68224	3			Y	-0-			-0-
03	90303	X	80055	-0-	-10248	-0-	185	1	79870	3	Y	-0-			-0-
04	84570	X	75451	-0-	-9119	-0-	1174	1	74277	3	Y	-0-			-0-
05	84909	X	76097	-0-	-8812	-0-	76097	3			Y	-0-			-0-
06	77880	X	71382	-0-	-6498	-0-	71382	3			Y	-0-			-0-
07	80042	X	71892	-0-	-8150	-0-	71892	3			Y	-0-			-0-
08	80042	X	70030	-0-	-10012	-0-	2120	1	67910	3	Y	-0-			-0-
09	75450	X	66529	-0-	-8921	-0-	2045	1	64484	3	Y	-0-			-0-
10	76105	X	67140	-0-	-8965	-0-	2231	1	64909	3	Y	-0-			-0-
11	71370	X	63566	-0-	-7804	-0-	2091	1	61475	3	Y	-0-			-0-
12	71889	X	NO RPT	-0-	-71889	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 790,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64449	X	52492	-0-	-11957	-0-	1381	1	51111	3	Y	-0-			-0-
02	55860	X	47841	-0-	-8019	-0-	837	1	47004	3	Y	-0-			-0-
03	58590	X	48730	-0-	-9860	-0-	113	1	48617	3	Y	-0-			-0-
04	54300	X	53658	-0-	-642	-0-	835	1	52823	3	Y	-0-			-0-
05	53909	X	53119	-0-	-790	-0-	53119	3			Y	-0-			-0-
06	54493	X	54493	-0-	-0-	-0-	54493	3			Y	-0-			-0-
07	55257	X	55257	-0-	-0-	-0-	55257	3			Y	-0-			-0-
08	55459	X	53291	-0-	-2168	-0-	1613	1	51678	3	Y	-0-			-0-
09	54480	X	48983	-0-	-5497	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-			-0-
10	56296	X	48190	-0-	-8106	-0-	1601	1	46589	3	Y	-0-			-0-
11	54480	X	50044	-0-	-4436	-0-	1646	1	48398	3	Y	-0-			-0-
12	55242	X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 566,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75671	X	64326	-0-	-11345	-0-	1693	1	62633	3	Y	-0-			-0-
02	66192	X	56911	-0-	-9281	-0-	1008	1	55903	3	Y	-0-			-0-
03	69192	X	59669	-0-	-9523	-0-	138	1	59531	3	Y	-0-			-0-
04	65160	X	61352	-0-	-3808	-0-	955	1	60397	3	Y	-0-			-0-
05	64418	X	61989	-0-	-2429	-0-	61989	3			Y	-0-			-0-
06	62875	X	62875	-0-	-0-	-0-	62875	3			Y	-0-			-0-
07	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	63542	3			Y	-0-			-0-
08	63395	X	60794	-0-	-2601	-0-	1840	1	58954	3	Y	-0-			-0-
09	62880	X	56811	-0-	-6069	-0-	1747	1	55064	3	Y	-0-			-0-
10	64976	X	56921	-0-	-8055	-0-	1891	1	55030	3	Y	-0-			-0-
11	62880	X	53307	-0-	-9573	-0-	1754	1	51553	3	Y	-0-			-0-
12	63550	X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 658,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70060	X	60899	-0-	-9161	-0-	119	1	60780	3	N	-0-			-0-
02	61012	X	52404	-0-	-8608	-0-	52404	3			N	-0-			-0-
03	64914	X	54907	-0-	-10007	-0-	127	1	54780	3	N	-0-			-0-
04	60900	X	53419	-0-	-7481	-0-	831	1	52588	3	N	-0-			-0-
05	62372	X	52578	-0-	-9794	-0-	52578	3			N	-0-			-0-
06	58920	X	49961	-0-	-8959	-0-	49961	3			N	-0-			-0-
07	58032	X	50739	-0-	-7293	-0-	50739	3			N	-0-			-0-
08	55211	X	49835	-0-	-5376	-0-	1509	1	48326	3	N	-0-			-0-
09	53430	X	45388	-0-	-8042	-0-	1395	1	43993	3	N	-0-			-0-
10	52576	X	37703	-0-	-14873	-0-	1253	1	36450	3	N	-0-			-0-
11	49950	X	39426	-0-	-10524	-0-	1297	1	38129	3	N	-0-			-0-
12	50747	X	NO RPT	-0-	-50747	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 547,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93093	X	81697	-0-	-11396	-0-	2150	1	79547	3	Y	-0-					-0-
02	83160	X	72336	-0-	-10824	-0-	1264	1	71072	3	Y	-0-					-0-
03	88939	X	75242	-0-	-13697	-0-	174	1	75068	3	Y	-0-					-0-
04	82920	X	82693	-0-	-227	-0-	1287	1	81406	3	Y	-0-					-0-
05	82739	X	81667	-0-	-1072	-0-	81667	3			Y	-0-					-0-
06	79050	X	78701	-0-	-349	-0-	78701	3			Y	-0-					-0-
07	80073	X	79761	-0-	-312	-0-	79761	3			Y	-0-					-0-
08	85436	X	78457	-0-	-6979	-0-	2375	1	76082	3	Y	-0-					-0-
09	82680	X	73570	-0-	-9110	-0-	2262	1	71308	3	Y	-0-					-0-
10	81654	X	73445	-0-	-8209	-0-	2440	1	71005	3	Y	-0-					-0-
11	78690	X	69174	-0-	-9516	-0-	2276	1	66898	3	Y	-0-					-0-
12	79763	X	NO RPT	-0-	-79763	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55366	X	49281	-0-	-6085	-0-	1289 305	1 9	47687	3	Y	277	295	1			43
02	48468	X	43323	-0-	-5145	-0-	2131 144	1 9	41048	3	Y	131	136	1			38
03	51615	X	47471	-0-	-4144	-0-	1915 260	1 9	45296	3	Y	236	223	1			51
04	48660	X	45288	-0-	-3372	-0-	525 207	1 9	44556	3	Y	188	211	1			28
05	50065	X	34364	-0-	-15701	-0-	1315 173	1 9	32876	3	Y	157	170	1			15
06	47700	X	38960	-0-	-8740	-0-	698 33	1 9	38229	3	Y	30	44	1			1
07	47957	X	42454	-0-	-5503	-0-	1055	1	41399	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	47461	X	35005	-0-	-12456	-0-	617 7	1 9	34381	3	Y	6	4	1			2
09	45300	X	30195	-0-	-15105	-0-	664 101	1 9	29430	3	Y	92	78	1			16
10	42439	X	30009	-0-	-12430	-0-	381 116	1 9	29512	3	Y	105	107	1			14
11	41070	X	27817	-0-	-13253	-0-	616 142	1 9	27059	3	Y	129	125	1			18
12	42439	X	NO RPT	-0-	-42439	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 424,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	36189	-0-	-5196	-0-	946	1	34999	3	Y	222	248	1			33
							244	9									
02	35420	X	30376	-0-	-5044	-0-	1490	1	28706	3	Y	164	155	1	1	8	41
							180	9									
03	36952	X	34404	-0-	-2548	-0-	1387	1	32802	3	Y	195	192	1			44
							215	9									
04	35730	X	32567	-0-	-3163	-0-	377	1	31977	3	Y	194	210	1			28
							213	9									
05	36921	X	24297	-0-	-12624	-0-	929	1	23211	3	Y	143	158	1			13
							157	9									
06	35010	X	-0-	-0-	-35010	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
07	34410	X	8425	-0-	-25985	-0-	209	1	8216	3	Y	-0-					-0-
08	34410	X	28726	-0-	-5684	-0-	506	1	28187	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
09	32580	X	23851	-0-	-8729	-0-	524	1	23235	3	Y	84	73	1			13
							92	9									
10	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	356	1	27530	3	Y	81	83	1			11
							89	9									
11	27810	X	24873	-0-	-2937	-0-	552	1	24246	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
12	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 271,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	37008	-0-	-4315	-0-	967	1	35793	3	Y	225	251	1			39
							248	9									
02	35336	X	32993	-0-	-2343	-0-	1616	1	31128	3	Y	226	207	1			58
							249	9									
03	38502	X	35875	-0-	-2627	-0-	1446	1	34205	3	Y	204	209	1			53
							224	9									
04	36720	X	34866	-0-	-1854	-0-	403	1	34237	3	Y	205	225	1			33
							226	9									
05	37944	X	25971	-0-	-11973	-0-	993	1	24829	3	Y	135	151	1			17
							149	9									
06	48462	X	48462	-0-	-0-	-0-	866	1	47438	3	Y	144	142	1			19
							158	9									
07	49814	X	49814	-0-	-0-	-0-	1234	1	48427	3	Y	139	129	1			29
							153	9									
08	40291	X	40291	-0-	-0-	-0-	707	1	39398	3	Y	169	181	1			17
							186	9									
09	48450	X	35193	-0-	-13257	-0-	774	1	34308	3	Y	101	101	1			17
							111	9									
10	50065	X	37174	-0-	-12891	-0-	473	1	36595	3	Y	96	100	1			13
							106	9									
*11	48450	X	33921	-0-	-14529	-0-	753	1	33061	3	Y	97	95	1			15
							107	9									
12	49817	X	NO RPT	-0-	-49817	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 411,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,741

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	89497	X	82937	-0-	-6560	-0-	162	1	82775	3	N	-0-			-0-
02	80976	X	74268	-0-	-6708	-0-	74268	3			N	-0-			-0-
03	89652	X	80559	-0-	-9093	-0-	186	1	80373	3	N	-0-			-0-
04	83370	X	76963	-0-	-6407	-0-	1198	1	75765	3	N	-0-			-0-
05	85281	X	76394	-0-	-8887	-0-	76394	3			N	-0-			-0-
06	80250	X	75891	-0-	-4359	-0-	75891	3			N	-0-			-0-
07	82212	X	77516	-0-	-4696	-0-	77516	3			N	-0-			-0-
08	80569	X	70942	-0-	-9627	-0-	2147	1	68795	3	N	-0-			-0-
09	76950	X	66612	-0-	-10338	-0-	2048	1	64564	3	N	-0-			-0-
10	78430	X	68200	-0-	-10230	-0-	2266	1	65934	3	N	-0-			-0-
11	75900	X	66414	-0-	-9486	-0-	2185	1	64229	3	N	-0-			-0-
12	77531	X	NO RPT	-0-	-77531	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 816,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	56911	-0-	-997	-0-	111	1	56800	3	Y	-0-			-0-
02	61068	X	38230	-0-	-22838	-0-	38230	3			Y	-0-			-0-
03	67611	X	64554	-0-	-3057	-0-	149	1	64405	3	Y	-0-			-0-
04	60120	X	56471	-0-	-3649	-0-	879	1	55592	3	Y	-0-			-0-
05	60729	X	53702	-0-	-7027	-0-	53702	3			Y	-0-			-0-
06	62460	X	49576	-0-	-12884	-0-	49576	3			Y	-0-			-0-
07	64542	X	51621	-0-	-12921	-0-	51621	3			Y	-0-			-0-
08	64542	X	49003	-0-	-15539	-0-	1483	1	47520	3	Y	-0-			-0-
09	56460	X	46427	-0-	-10033	-0-	1427	1	45000	3	Y	-0-			-0-
10	53692	X	47167	-0-	-6525	-0-	1567	1	45600	3	Y	-0-			-0-
11	49950	X	34130	-0-	-15820	-0-	1123	1	33007	3	Y	-0-			-0-
12	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 547,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	30779	-0-	-4189	-0-	810	1	29969	3	Y	-0-			-0-
02	30716	X	26583	-0-	-4133	-0-	480	1	26103	3	Y	-0-			-0-
03	32767	X	27884	-0-	-4883	-0-	64	1	27820	3	Y	-0-			-0-
04	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	507	1	32069	3	Y	-0-			-0-
05	32030	X	32030	-0-	-0-	-0-	32030	3			Y	-0-			-0-
06	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	32255	3			Y	-0-			-0-
07	32681	X	32681	-0-	-0-	-0-	32681	3			Y	-0-			-0-
08	33666	X	31547	-0-	-2119	-0-	955	1	30592	3	Y	-0-			-0-
09	32580	X	29413	-0-	-3167	-0-	904	1	28509	3	Y	-0-			-0-
10	33325	X	29358	-0-	-3967	-0-	975	1	28383	3	Y	-0-			-0-
11	32250	X	27762	-0-	-4488	-0-	913	1	26849	3	Y	-0-			-0-
12	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	33600	-0-	-3011	-0-	884	1	32716	3	Y	-0-					-0-
02	33068	X	29529	-0-	-3539	-0-	521	1	29008	3	Y	-0-					-0-
03	35619	X	31703	-0-	-3916	-0-	73	1	31630	3	Y	-0-					-0-
04	33270	X	29058	-0-	-4212	-0-	452	1	28606	3	Y	-0-					-0-
05	34379	X	29280	-0-	-5099	-0-	29280	3			Y	-0-					-0-
06	32520	X	27425	-0-	-5095	-0-	27425	3			Y	-0-					-0-
07	32705	X	27564	-0-	-5141	-0-	27564	3			Y	-0-					-0-
08	31713	X	26770	-0-	-4943	-0-	810	1	25960	3	Y	-0-					-0-
09	29070	X	24856	-0-	-4214	-0-	764	1	24092	3	Y	-0-					-0-
10	29295	X	24889	-0-	-4406	-0-	827	1	24062	3	Y	-0-					-0-
11	27420	X	23582	-0-	-3838	-0-	776	1	22806	3	Y	-0-					-0-
12	27559	X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	35626	-0-	-3124	-0-	937	1	34686	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	33012	X	31326	-0-	-1686	-0-	557	1	30767	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	36549	X	32798	-0-	-3751	-0-	76	1	32722	3	Y	-0-					-0-
04	35838	X	35838	-0-	-0-	-0-	558	1	35280	3	Y	-0-					-0-
05	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3			Y	-0-					-0-
06	34692	X	34692	-0-	-0-	-0-	34692	3			Y	-0-					-0-
07	34923	X	34923	-0-	-0-	-0-	34923	3			Y	-0-					-0-
08	37045	X	33303	-0-	-3742	-0-	1008	1	32295	3	Y	-0-					-0-
09	35850	X	30704	-0-	-5146	-0-	944	1	29760	3	Y	-0-					-0-
10	35836	X	30833	-0-	-5003	-0-	1024	1	29809	3	Y	-0-					-0-
11	34680	X	29658	-0-	-5022	-0-	976	1	28682	3	Y	-0-					-0-
12	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100678	X	100678	-0-	-0-	-0-	197	1	100481	3	Y	-0-					-0-
02	96040	X	80718	-0-	-15322	-0-	80718	3			Y	-0-					-0-
03	120311	X	65744	-0-	-54567	-0-	152	1	65592	3	Y	-0-					-0-
04	116430	X	100343	-0-	-16087	-0-	1562	1	98781	3	Y	-0-					-0-
05	120311	X	86448	-0-	-33863	-0-	86448	3			Y	-0-					-0-
06	97440	X	86565	-0-	-10875	-0-	86565	3			Y	-0-					-0-
07	89373	X	66006	-0-	-23367	-0-	66006	3			Y	-0-					-0-
08	103695	X	48937	-0-	-54758	-0-	1481	1	47456	3	Y	-0-					-0-
09	100350	X	46356	-0-	-53994	-0-	1425	1	44931	3	Y	-0-					-0-
10	92571	X	92571	-0-	-0-	-0-	3076	1	89495	3	Y	-0-					-0-
11	86580	X	81594	-0-	-4986	-0-	2684	1	78910	3	Y	-0-					-0-
12	65999	X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 855,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90297	X	90297	-0-	-0-	-0-	177	1	90120	3	Y	-0-					-0-
02	86417	X	86417	-0-	-0-	-0-	86417	3			Y	-0-					-0-
03	88857	X	88857	-0-	-0-	-0-	205	1	88652	3	Y	-0-					-0-
04	87390	X	81178	-0-	-6212	-0-	1263	1	79915	3	Y	-0-					-0-
05	90303	X	80570	-0-	-9733	-0-	80570	3			Y	-0-					-0-
06	88230	X	74771	-0-	-13459	-0-	74771	3			Y	-0-					-0-
07	91171	X	74104	-0-	-17067	-0-	74104	3			Y	-0-					-0-
08	88846	X	71551	-0-	-17295	-0-	2166	1	69385	3	Y	-0-					-0-
09	81180	X	68820	-0-	-12360	-0-	2116	1	66704	3	Y	-0-					-0-
10	80569	X	68324	-0-	-12245	-0-	2270	1	66054	3	Y	-0-					-0-
11	74760	X	62322	-0-	-12438	-0-	2050	1	60272	3	Y	-0-					-0-
12	74090	X	NO RPT	-0-	-74090	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 847,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	45208	3			Y	-0-					-0-
02	39359	X	39359	-0-	-0-	-0-	39359	3			Y	-0-					-0-
03	46190	X	42582	-0-	-3608	-0-	16	1	42566	3	Y	-0-					-0-
04	44700	X	41196	-0-	-3504	-0-	41196	3			Y	-0-					-0-
05	46190	X	41632	-0-	-4558	-0-	33	1	41599	3	Y	-0-					-0-
06	43740	X	41609	-0-	-2131	-0-	91	1	41518	3	Y	-0-					-0-
07	43743	X	43743	-0-	-0-	-0-	447	1	43296	3	Y	-0-					-0-
08	42932	X	42932	-0-	-0-	-0-	352	1	42565	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	41610	X	41035	-0-	-575	-0-	358	1	40677	3	Y	-0-					-0-
10	43741	X	41405	-0-	-2336	-0-	547	1	40858	3	Y	-0-					-0-
11	42330	X	39744	-0-	-2586	-0-	664	1	39080	3	Y	-0-					-0-
12	43741	X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117986	X	103678	-0-	-14308	-0-	2728	1	100949	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	103488	X	92052	-0-	-11436	-0-	1623	1	90428	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	110825	X	97737	-0-	-13088	-0-	226	1	97511	3	Y	-0-					-0-
04	103770	X	97976	-0-	-5794	-0-	1525	1	96451	3	Y	-0-					-0-
05	103664	X	100275	-0-	-3389	-0-	100275	3			Y	-0-					-0-
06	100320	X	95991	-0-	-4329	-0-	95991	3			Y	-0-					-0-
07	101928	X	98560	-0-	-3368	-0-	98560	3			Y	-0-					-0-
08	101246	X	98195	-0-	-3051	-0-	2972	1	95223	3	Y	-0-					-0-
09	97980	X	92047	-0-	-5933	-0-	2830	1	89217	3	Y	-0-					-0-
10	100285	X	91699	-0-	-8586	-0-	3047	1	88652	3	Y	-0-					-0-
11	96000	X	88129	-0-	-7871	-0-	2899	1	85230	3	Y	-0-					-0-
12	98549	X	NO RPT	-0-	-98549	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86087	X	72687	-0-	-13400	-0-	1913	1	70772	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	75292	X	63832	-0-	-11460	-0-	1135	1	62696	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	79763	X	67406	-0-	-12357	-0-	156	1	67250	3	Y	-0-					-0-
04	72120	X	69686	-0-	-2434	-0-	1085	1	68601	3	Y	-0-					-0-
05	74524	X	70521	-0-	-4003	-0-	70521	3			Y	-0-					-0-
06	70350	X	70242	-0-	-108	-0-	70242	3			Y	-0-					-0-
07	71011	X	71011	-0-	-0-	-0-	71011	3			Y	-0-					-0-
08	72013	X	70437	-0-	-1576	-0-	2132	1	68305	3	Y	-0-					-0-
09	70230	X	65785	-0-	-4445	-0-	2022	1	63763	3	Y	-0-					-0-
10	72571	X	66102	-0-	-6469	-0-	2196	1	63906	3	Y	-0-					-0-
11	70230	X	62064	-0-	-8166	-0-	2042	1	60022	3	Y	-0-					-0-
12	71021	X	NO RPT	-0-	-71021	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 749,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98673	X	67783	-0-	-30890	-0-	133	1	67650	3	Y	-0-					-0-
02	83272	X	55084	-0-	-28188	-0-	55084	3			Y	-0-					-0-
03	91171	X	53695	-0-	-37476	-0-	124	1	53571	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54417	-0-	54417	54417	847	1	53570	3	Y	-0-					-0-
05	108440	X	54023	-0-	-54417	-0-	54023	3			Y	-0-					-0-
06	65610	X	49414	-0-	-16196	-0-	49414	3			Y	-0-					-0-
07	60977	X	40798	-0-	-20179	-0-	40798	3			Y	-0-					-0-
08	56234	X	45238	-0-	-10996	-0-	1369	1	43869	3	Y	-0-					-0-
09	54420	X	42761	-0-	-11659	-0-	1315	1	41446	3	Y	-0-					-0-
10	54033	X	30668	-0-	-23365	-0-	1019	1	29649	3	Y	-0-					-0-
11	49410	X	25770	-0-	-23640	-0-	848	1	24922	3	Y	-0-					-0-
12	45229	X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97464	X	72313	-0-	-25151	-0-	142	1	72171	3	Y	-0-					-0-
02	81172	X	57816	-0-	-23356	-0-	57816	3			Y	-0-					-0-
03	85343	X	57687	-0-	-27656	-0-	133	1	57554	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61073	-0-	61073	61073	950	1	60123	3	Y	-0-					-0-
05	119605	X	58532	-0-	-61073	-0-	58532	3			Y	-0-					-0-
06	69990	X	54977	-0-	-15013	-0-	54977	3			Y	-0-					-0-
07	64015	X	56180	-0-	-7835	-0-	56180	3			Y	-0-					-0-
08	63116	X	41082	-0-	-22034	-0-	1244	1	39838	3	Y	-0-					-0-
09	61080	X	47901	-0-	-13179	-0-	1473	1	46428	3	Y	-0-					-0-
10	58528	X	36962	-0-	-21566	-0-	1228	1	35734	3	Y	-0-					-0-
11	54990	X	41374	-0-	-13616	-0-	1361	1	40013	3	Y	-0-					-0-
12	56172	X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 585,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105059	X	78368	-0-	-26691	-0-	153	1	78215	3	Y	-0-			-0-
02	86800	X	64613	-0-	-22187	-0-	64613	3			Y	-0-			-0-
03	92628	X	66367	-0-	-26261	-0-	153	1	66214	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		66018	-0-	66018	66018	1027	1	64991	3	Y	-0-			-0-
05	132098	X	66080	-0-	-66018	-0-	66080	3			Y	-0-			-0-
06	75840	X	62627	-0-	-13213	-0-	62627	3			Y	-0-			-0-
07	71548	X	55314	-0-	-16234	-0-	55314	3			Y	-0-			-0-
08	68231	X	52063	-0-	-16168	-0-	1576	1	50487	3	Y	-0-			-0-
09	66030	X	52576	-0-	-13454	-0-	1616	1	50960	3	Y	-0-			-0-
10	66092	X	47392	-0-	-18700	-0-	1575	1	45817	3	Y	-0-			-0-
11	62640	X	47186	-0-	-15454	-0-	1552	1	45634	3	Y	-0-			-0-
12	55304	X	NO RPT	-0-	-55304	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 658,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52173	X	47280	-0-	-4893	-0-	1244	1	46036	3	Y	-0-			-0-
02	45892	X	41257	-0-	-4635	-0-	727	1	40530	3	Y	-0-			-0-
03	50809	X	43388	-0-	-7421	-0-	100	1	43288	3	Y	-0-			-0-
04	48950	X	48950	-0-	-0-	-0-	762	1	48188	3	Y	-0-			-0-
05	49281	X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	3			Y	-0-			-0-
06	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3			Y	-0-			-0-
07	46473	X	46473	-0-	-0-	-0-	46473	3			Y	-0-			-0-
08	50592	X	44290	-0-	-6302	-0-	1341	1	42949	3	Y	-0-			-0-
09	48960	X	41293	-0-	-7667	-0-	1270	1	40023	3	Y	-0-			-0-
10	49290	X	41209	-0-	-8081	-0-	1369	1	39840	3	Y	-0-			-0-
11	46170	X	37825	-0-	-8345	-0-	1244	1	36581	3	Y	-0-			-0-
12	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 487,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49724	X	49724	-0-	-0-	-0-	1308	1	48416	3	Y	-0-			-0-
02	53144	X	44255	-0-	-8889	-0-	778	1	43477	3	Y	-0-			-0-
03	58838	X	47728	-0-	-11110	-0-	110	1	47618	3	Y	-0-			-0-
04	50550	X	48278	-0-	-2272	-0-	751	1	47527	3	Y	-0-			-0-
05	49724	X	49132	-0-	-592	-0-	49132	3			Y	-0-			-0-
06	48120	X	47016	-0-	-1104	-0-	47016	3			Y	-0-			-0-
07	49011	X	47771	-0-	-1240	-0-	47771	3			Y	-0-			-0-
08	49879	X	47187	-0-	-2692	-0-	1428	1	45759	3	Y	-0-			-0-
09	48270	X	44387	-0-	-3883	-0-	1365	1	43022	3	Y	-0-			-0-
10	49135	X	44813	-0-	-4322	-0-	1489	1	43324	3	Y	-0-			-0-
11	47010	X	42609	-0-	-4401	-0-	1402	1	41207	3	Y	-0-			-0-
12	47771	X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 512,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59489	X	45634	-0-	-13855	-0-	1201	1	44433	3	Y	-0-					-0-
02	71008	X	51843	-0-	-19165	-0-	990	1	50853	3	Y	-0-					-0-
03	78616	X	49969	-0-	-28647	-0-	116	1	49853	3	Y	-0-					-0-
04	58320	X	52187	-0-	-6133	-0-	812	1	51375	3	Y	-0-					-0-
05	51489	X	51489	-0-	-0-	-0-	51489	3			Y	-0-					-0-
06	55560	X	47195	-0-	-8365	-0-	47195	3			Y	-0-					-0-
07	57412	X	47033	-0-	-10379	-0-	47033	3			Y	-0-					-0-
08	53940	X	45224	-0-	-8716	-0-	1369	1	43855	3	Y	-0-					-0-
09	52200	X	42255	-0-	-9945	-0-	1299	1	40956	3	Y	-0-					-0-
10	51491	X	42019	-0-	-9472	-0-	1396	1	40623	3	Y	-0-					-0-
11	47190	X	39258	-0-	-7932	-0-	1291	1	37967	3	Y	-0-					-0-
12	47027	X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		54004	-0-	54004	54004	53990	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	265541	X	211537	-0-	-54004	-0-	489	1	211048	3	Y	-0-					-0-
04	217530	X	169913	-0-	-47617	-0-	2644	1	167269	3	Y	-0-					-0-
05	224781	X	144920	-0-	-79861	-0-	144920	3			Y	-0-					-0-
06	204720	X	115340	-0-	-89380	-0-	115340	3			Y	-0-					-0-
07	211544	X	100520	-0-	-111024	-0-	100520	3			Y	-0-					-0-
08	211544	X	86856	-0-	-124688	-0-	2629	1	84227	3	Y	-0-					-0-
09	169920	X	72717	-0-	-97203	-0-	2236	1	70481	3	Y	-0-					-0-
10	144925	X	81148	-0-	-63777	-0-	2696	1	78452	3	Y	-0-					-0-
11	115350	X	69307	-0-	-46043	-0-	2280	1	67027	3	Y	-0-					-0-
12	100533	X	NO RPT	-0-	-100533	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		54451	-0-	54451	54451	54437	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	248706	X	194255	-0-	-54451	-0-	449	1	193806	3	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		151421	-0-	151421	151421	2357	1	149064	3	Y	-0-					-0-
05	276454	X	125033	-0-	-151421	-0-	125033	3			Y	-0-					-0-
06	187980	X	96745	-0-	-91235	-0-	96745	3			Y	-0-					-0-
07	194246	X	81938	-0-	-112308	-0-	81938	3			Y	-0-					-0-
08	194246	X	69411	-0-	-124835	-0-	2101	1	67310	3	Y	-0-					-0-
09	151410	X	50370	-0-	-101040	-0-	1549	1	48821	3	Y	-0-					-0-
10	125023	X	85053	-0-	-39970	-0-	2826	1	82227	3	Y	-0-					-0-
11	96750	X	63976	-0-	-32774	-0-	2105	1	61871	3	Y	-0-					-0-
12	81933	X	NO RPT	-0-	-81933	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 972,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		60488	-0-	60488	60488	60462	3	26	9	Y	24	24	8			-0-
03	280990	X	220502	-0-	-60488	-0-	510	1	219992	3	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		174648	-0-	174648	174648	2718	1	171930	3	Y	-0-					-0-
05	328531	X	153883	-0-	-174648	-0-	153883	3			Y	-0-					-0-
06	217530	X	124043	-0-	-93487	-0-	124043	3			Y	-0-					-0-
07	220503	X	107839	-0-	-112664	-0-	107839	3			Y	-0-					-0-
08	220503	X	92603	-0-	-127900	-0-	2803	1	89800	3	Y	-0-					-0-
09	174660	X	73468	-0-	-101192	-0-	2259	1	71209	3	Y	-0-					-0-
10	153884	X	88980	-0-	-64904	-0-	2956	1	86024	3	Y	-0-					-0-
11	124050	X	73361	-0-	-50689	-0-	2413	1	70948	3	Y	-0-					-0-
12	107849	X	NO RPT	-0-	-107849	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178901	X	144429	-0-	-34472	-0-	283	1	144146	3	Y	-0-					-0-
02	165004	X	120954	-0-	-44050	-0-	120954	3			Y	-0-					-0-
03	182683	X	127350	-0-	-55333	-0-	294	1	127056	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124894	-0-	124894	124894	1944	1	122950	3	Y	-0-					-0-
05	246570	X	121676	-0-	-124894	-0-	121676	3			Y	-0-					-0-
06	110316	X	110316	-0-	-0-	-0-	110316	3			Y	-0-					-0-
07	133920	X	108347	-0-	-25573	-0-	108347	3			Y	-0-					-0-
08	129053	X	105729	-0-	-23324	-0-	3200	1	102529	3	Y	-0-					-0-
09	124890	X	93107	-0-	-31783	-0-	2862	1	90245	3	Y	-0-					-0-
10	121675	X	86541	-0-	-35134	-0-	2875	1	83666	3	Y	-0-					-0-
11	110310	X	84139	-0-	-26171	-0-	2768	1	81371	3	Y	-0-					-0-
12	108345	X	NO RPT	-0-	-108345	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189813	X	161372	-0-	-28441	-0-	316	1	161056	3	Y	-0-					-0-
02	178640	X	136876	-0-	-41764	-0-	136876	3			Y	-0-					-0-
03	197780	X	143455	-0-	-54325	-0-	332	1	143123	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		139764	-0-	139764	139764	2175	1	137589	3	Y	-0-					-0-
05	279029	X	139265	-0-	-139764	-0-	139265	3			Y	-0-					-0-
06	128914	X	128914	-0-	-0-	-0-	128914	3			Y	-0-					-0-
07	151528	X	127969	-0-	-23559	-0-	127969	3			Y	-0-					-0-
08	144429	X	123473	-0-	-20956	-0-	3738	1	119735	3	Y	-0-					-0-
09	139770	X	109964	-0-	-29806	-0-	3381	1	106583	3	Y	-0-					-0-
10	139252	X	101662	-0-	-37590	-0-	3378	1	98284	3	Y	-0-					-0-
11	128910	X	97261	-0-	-31649	-0-	3199	1	94062	3	Y	-0-					-0-
12	127968	X	NO RPT	-0-	-127968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	106082	X	93449	-0-	-12633	-0-	2459	1	90990	3	Y	-0-			-0-
02	95228	X	81981	-0-	-13247	-0-	1454	1	80527	3	Y	-0-			-0-
03	105431	X	87383	-0-	-18048	-0-	202	1	87181	3	Y	-0-			-0-
04	95670	X	84797	-0-	-10873	-0-	1320	1	83477	3	Y	-0-			-0-
05	95325	X	85255	-0-	-10070	-0-	85255	3			Y	-0-			-0-
06	90420	X	82019	-0-	-8401	-0-	82019	3			Y	-0-			-0-
07	90768	X	83071	-0-	-7697	-0-	83071	3			Y	-0-			-0-
08	87637	X	81083	-0-	-6554	-0-	2454	1	78629	3	Y	-0-			-0-
09	84810	X	75929	-0-	-8881	-0-	2334	1	73595	3	Y	-0-			-0-
10	85250	X	75927	-0-	-9323	-0-	2523	1	73404	3	Y	-0-			-0-
11	82020	X	72224	-0-	-9796	-0-	2376	1	69848	3	Y	-0-			-0-
12	83080	X	NO RPT	-0-	-83080	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 903,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3720	X	639	-0-	-3081	-0-	36 2	1 9	601	3	Y	2			2
02	3360	X	457	-0-	-2903	-0-	26	1	431	3	Y	-0-			2
03	1147	X	522	-0-	-625	-0-	49	1	473	3	Y	-0-			2
04	1110	X	405	-0-	-705	-0-	18	1	387	3	Y	-0-			2
05	1147	X	552	-0-	-595	-0-	32	1	520	3	Y	-0-			2
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3906	X	477	-0-	-3429	-0-	27 2	1 9	448	3	Y	2			8
02	3528	X	455	-0-	-3073	-0-	26	1	429	3	Y	-0-			8
03	682	X	399	-0-	-283	-0-	38	1	361	3	Y	-0-			8
04	660	X	332	-0-	-328	-0-	15	1	317	3	Y	-0-			8
05	682	X	508	-0-	-174	-0-	30	1	478	3	Y	-0-			8
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-			8
*11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	-0-			8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	143654	X	105500	-0-	-38154	-0-	5909	1	99583	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	129752	X	85883	-0-	-43869	-0-	4950	1	80931	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	137113	X	109963	-0-	-27150	-0-	10424	1	99539	3	Y	-0-					-0-
04	120390	X	104851	-0-	-15539	-0-	4742	1	100109	3	Y	-0-					-0-
05	114049	X	94162	-0-	-19887	-0-	5485	1	88677	3	Y	-0-					-0-
06	106410	X	89480	-0-	-16930	-0-	4248	1	85232	3	Y	-0-					-0-
07	109957	X	90544	-0-	-19413	-0-	6322	1	84222	3	Y	-0-					-0-
08	109957	X	84155	-0-	-25802	-0-	7957	1	76198	3	Y	-0-					-0-
09	104850	X	73563	-0-	-31287	-0-	2656	1	70907	3	Y	-0-					-0-
10	94147	X	72466	-0-	-21681	-0-	4398	1	68068	3	Y	-0-					-0-
11	89490	X	70639	-0-	-18851	-0-	4905	1	65734	3	Y	-0-					-0-
12	90551	X	NO RPT	-0-	-90551	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 981,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	93930	X	64281	-0-	-29649	-0-	2278	1	62001	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	77308	X	54455	-0-	-22853	-0-	54454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	78461	X	57973	-0-	-20488	-0-	1960	1	56013	3	N	-0-					-0-
04	71970	X	52584	-0-	-19386	-0-	1169	1	51415	3	N	-0-					-0-
05	69843	X	55999	-0-	-13844	-0-	2154	1	53845	3	N	-0-					-0-
06	62220	X	51375	-0-	-10845	-0-	921	1	50454	3	N	-0-					-0-
07	60295	X	49097	-0-	-11198	-0-	1220	1	47877	3	N	-0-					-0-
08	57970	X	48019	-0-	-9951	-0-	847	1	47172	3	N	-0-					-0-
09	54180	X	44888	-0-	-9292	-0-	990	1	43898	3	N	-0-					-0-
10	55986	X	44217	-0-	-11769	-0-	564	1	43653	3	N	-0-					-0-
11	51390	X	43222	-0-	-8168	-0-	963	1	42259	3	N	-0-					-0-
12	49104	X	NO RPT	-0-	-49104	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 566,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	195021	X	162465	-0-	-32556	-0-	318	1	162147	3	Y	-0-					-0-
02	176512	X	136758	-0-	-39754	-0-	136758	3			Y	-0-					-0-
03	195424	X	141031	-0-	-54393	-0-	326	1	140705	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		132069	-0-	132069	132069	2055	1	130014	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		131018	-0-	131018	263087	131018	3			Y	-0-					-0-
06	384493	X	121406	-0-	-263087	-0-	121406	3			Y	-0-					-0-
07	139562	X	117615	-0-	-21947	-0-	117615	3			Y	-0-					-0-
08	139562	X	114179	-0-	-25383	-0-	3456	1	110723	3	Y	-0-					-0-
09	132060	X	103498	-0-	-28562	-0-	3182	1	100316	3	Y	-0-					-0-
10	131006	X	103789	-0-	-27217	-0-	3448	1	100341	3	Y	-0-					-0-
11	124242	X	124242	-0-	-0-	-0-	4087	1	120155	3	Y	-0-					-0-
12	117614	X	NO RPT	-0-	-117614	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	99076	X	79586	-0-	-19490	-0-	156	1	79430	3	Y	-0-					-0-
02	83132	X	67317	-0-	-15815	-0-	67317	3			Y	-0-					-0-
03	87637	X	72158	-0-	-15479	-0-	167	1	71991	3	Y	-0-					-0-
04	81510	X	67347	-0-	-14163	-0-	1048	1	66299	3	Y	-0-					-0-
05	82150	X	68831	-0-	-13319	-0-	68831	3			Y	-0-					-0-
06	77010	X	64535	-0-	-12475	-0-	64535	3			Y	-0-					-0-
07	74524	X	65699	-0-	-8825	-0-	65699	3			Y	-0-					-0-
08	72168	X	67166	-0-	-5002	-0-	2033	1	65133	3	Y	-0-					-0-
09	67350	X	57607	-0-	-9743	-0-	1771	1	55836	3	Y	-0-					-0-
10	68820	X	60575	-0-	-8245	-0-	2013	1	58562	3	Y	-0-					-0-
11	65010	X	57877	-0-	-7133	-0-	1904	1	55973	3	Y	-0-					-0-
12	67177	X	NO RPT	-0-	-67177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 728,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1085	-0-	-527	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
04	1560	X	485	-0-	-1075	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	1612	X	821	-0-	-791	-0-	1	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	1410	X	997	-0-	-413	-0-	2	1	995	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	14	1	1326	3	Y	-0-					-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	12	1	1459	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	18	1	1359	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1085	-0-	-355	-0-	18	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188046	X	153315	-0-	-34731	-0-	300	1	153015	3	Y	-0-					-0-
02	159936	X	129405	-0-	-30531	-0-	129405	3			Y	-0-					-0-
03	172949	X	132386	-0-	-40563	-0-	306	1	132080	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		126288	-0-	126288	126288	1965	1	124323	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		121845	-0-	121845	248133	121845	3			Y	-0-					-0-
06	359407	X	111274	-0-	-248133	-0-	111274	3			Y	-0-					-0-
07	132339	X	109146	-0-	-23193	-0-	109146	3			Y	-0-					-0-
08	132339	X	104055	-0-	-28284	-0-	3150	1	100905	3	Y	-0-					-0-
09	126300	X	93060	-0-	-33240	-0-	2861	1	90199	3	Y	-0-					-0-
10	121830	X	83815	-0-	-38015	-0-	2785	1	81030	3	Y	-0-					-0-
11	111270	X	82277	-0-	-28993	-0-	2707	1	79570	3	Y	-0-					-0-
12	109151	X	NO RPT	-0-	-109151	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95998	X	95998	-0-	-0-	-0-	95998	3			Y	-0-					-0-
02	82757	X	82757	-0-	-0-	-0-	82757	3			Y	-0-					-0-
03	90773	X	90773	-0-	-0-	-0-	33	1	90740	3	Y	-0-					-0-
04	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	85677	3			Y	-0-					-0-
05	85396	X	85396	-0-	-0-	-0-	68	1	85328	3	Y	-0-					-0-
06	87511	X	87511	-0-	-0-	-0-	191	1	87320	3	Y	-0-					-0-
07	94751	X	94751	-0-	-0-	-0-	968	1	93783	3	Y	-0-					-0-
08	91551	X	91551	-0-	-0-	-0-	751	1	90786	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	88921	X	88921	-0-	-0-	-0-	775	1	88146	3	Y	-0-					-0-
10	88976	X	88976	-0-	-0-	-0-	1176	1	87800	3	Y	-0-					-0-
11	83949	X	83949	-0-	-0-	-0-	1403	1	82546	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 976,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113398	X	85424	-0-	-27974	-0-	4785	1	80639	3	Y	-0-					-0-
02	102424	X	75788	-0-	-26636	-0-	4368	1	71420	3	Y	-0-					-0-
03	110391	X	78973	-0-	-31418	-0-	7486	1	71487	3	Y	-0-					-0-
04	97470	X	77463	-0-	-20007	-0-	3503	1	73960	3	Y	-0-					-0-
05	94891	X	66510	-0-	-28381	-0-	3875	1	62635	3	Y	-0-					-0-
06	82680	X	66344	-0-	-16336	-0-	3150	1	63194	3	Y	-0-					-0-
07	83917	X	68207	-0-	-15710	-0-	4762	1	63445	3	Y	-0-					-0-
08	80042	X	61694	-0-	-18348	-0-	5833	1	55861	3	Y	-0-					-0-
09	77460	X	53199	-0-	-24261	-0-	1921	1	51278	3	Y	-0-					-0-
10	68541	X	54171	-0-	-14370	-0-	3288	1	50883	3	Y	-0-					-0-
11	66330	X	51049	-0-	-15281	-0-	3545	1	47504	3	Y	-0-					-0-
12	68200	X	NO RPT	-0-	-68200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 738,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66061	X	61473	-0-	-4588	-0-	3443	1	58022	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	64652	X	52835	-0-	-11817	-0-	3045	1	49787	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	71579	X	55020	-0-	-16559	-0-	5216	1	49804	3	Y	-0-					-0-
04	69270	X	53839	-0-	-15431	-0-	2435	1	51404	3	Y	-0-					-0-
05	63891	X	52714	-0-	-11177	-0-	3071	1	49643	3	Y	-0-					-0-
06	59490	X	50421	-0-	-9069	-0-	2394	1	48027	3	Y	-0-					-0-
07	58497	X	50708	-0-	-7789	-0-	3540	1	47168	3	Y	-0-					-0-
08	55645	X	49368	-0-	-6277	-0-	4668	1	44700	3	Y	-0-					-0-
09	53850	X	43748	-0-	-10102	-0-	1580	1	42168	3	Y	-0-					-0-
10	52700	X	45788	-0-	-6912	-0-	2779	1	43009	3	Y	-0-					-0-
11	50430	X	44875	-0-	-5555	-0-	3116	1	41759	3	Y	-0-					-0-
12	50716	X	NO RPT	-0-	-50716	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 560,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52657	X	52657	-0-	-0-	-0-	2950	1	49707	3	Y	-0-			-0-
02	53256	X	46458	-0-	-6798	-0-	2678	1	43780	3	Y	-0-			-0-
03	58962	X	45411	-0-	-13551	-0-	4305	1	41106	3	Y	-0-			-0-
04	57060	X	44901	-0-	-12159	-0-	2031	1	42870	3	Y	-0-			-0-
05	56854	X	43254	-0-	-13600	-0-	2520	1	40734	3	Y	-0-			-0-
06	50970	X	42488	-0-	-8482	-0-	2017	1	40471	3	Y	-0-			-0-
07	51429	X	47963	-0-	-3466	-0-	3349	1	44614	3	Y	-0-			-0-
08	46407	X	45728	-0-	-679	-0-	4324	1	41404	3	Y	-0-			-0-
09	44910	X	40170	-0-	-4740	-0-	1450	1	38720	3	Y	-0-			-0-
10	47957	X	41342	-0-	-6615	-0-	2509	1	38833	3	Y	-0-			-0-
11	46410	X	41077	-0-	-5333	-0-	2853	1	38224	3	Y	-0-			-0-
12	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 491,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	38239	-0-	-5936	-0-	2142	1	36097	3	Y	-0-			-0-
02	38136	X	33289	-0-	-4847	-0-	1919	1	31370	3	Y	-0-			-0-
03	42222	X	34347	-0-	-7875	-0-	3256	1	31091	3	Y	-0-			-0-
04	40860	X	33414	-0-	-7446	-0-	1511	1	31903	3	Y	-0-			-0-
05	39897	X	33409	-0-	-6488	-0-	1946	1	31463	3	Y	-0-			-0-
06	37020	X	30986	-0-	-6034	-0-	1471	1	29515	3	Y	-0-			-0-
07	36859	X	31254	-0-	-5605	-0-	2182	1	29072	3	Y	-0-			-0-
08	34534	X	30464	-0-	-4070	-0-	2880	1	27584	3	Y	-0-			-0-
09	33420	X	28019	-0-	-5401	-0-	1012	1	27007	3	Y	-0-			-0-
10	33418	X	27732	-0-	-5686	-0-	1683	1	26049	3	Y	-0-			-0-
11	30990	X	26924	-0-	-4066	-0-	1870	1	25054	3	Y	-0-			-0-
12	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 348,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66588	X	49728	-0-	-16860	-0-	2785	1	46943	3	Y	-0-			4
02	55860	X	46020	-0-	-9840	-0-	2652	1	43368	3	Y	-0-			4
03	58838	X	47221	-0-	-11617	-0-	4476	1	42745	3	Y	-0-			4
04	56940	X	48739	-0-	-8201	-0-	2204	1	46535	3	Y	-0-	4 1		-0-
05	54219	X	48326	-0-	-5893	-0-	2815	1	45511	3	Y	-0-			-0-
06	49320	X	45845	-0-	-3475	-0-	2176	1	43669	3	Y	-0-			-0-
07	50964	X	47736	-0-	-3228	-0-	3333	1	44403	3	Y	-0-			-0-
08	50375	X	42376	-0-	-7999	-0-	4007	1	38369	3	Y	-0-			-0-
09	48750	X	40226	-0-	-8524	-0-	1452	1	38774	3	Y	-0-			-0-
10	48329	X	44552	-0-	-3777	-0-	2704	1	41848	3	Y	-0-			-0-
11	46200	X	40599	-0-	-5601	-0-	2819	1	37780	3	Y	-0-			-0-
12	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123287	X	106981	-0-	-16306	-0-	209	1	106772	3	Y	-0-			-0-
02	100016	X	89875	-0-	-10141	-0-	89875	3			Y	-0-			-0-
03	106206	X	92488	-0-	-13718	-0-	214	1	92274	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		84729	-0-	84729	84729	1319	1	83410	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		84794	-0-	84794	169523	84794	3			Y	-0-			-0-
06	247788	X	78265	-0-	-169523	-0-	78265	3			Y	-0-			-0-
07	93589	X	77252	-0-	-16337	-0-	77252	3			Y	-0-			-0-
08	92473	X	73369	-0-	-19104	-0-	2221	1	71148	3	Y	-0-			-0-
09	84720	X	69135	-0-	-15585	-0-	2125	1	67010	3	Y	-0-			-0-
10	84785	X	66871	-0-	-17914	-0-	2222	1	64649	3	Y	-0-			-0-
11	78270	X	65073	-0-	-13197	-0-	2141	1	62932	3	Y	-0-			-0-
12	77252	X	NO RPT	-0-	-77252	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 888,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47895	X	41445	-0-	-6450	-0-	1091	1	40354	3	Y	-0-			-0-
02	45556	X	35956	-0-	-9600	-0-	1775	1	34181	3	Y	-0-			-0-
03	50437	X	38587	-0-	-11850	-0-	1566	1	37021	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		36628	-0-	36628	36628	426	1	36202	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		36346	-0-	36346	72974	1398	1	34948	3	Y	-0-			-0-
06	100021	X	27047	-0-	-72974	-0-	485	1	26562	3	Y	-0-			-0-
07	37293	X	21563	-0-	-15730	-0-	536	1	21027	3	Y	-0-			-0-
08	37293	X	21589	-0-	-15704	-0-	381	1	21208	3	Y	-0-			-0-
09	36090	X	19307	-0-	-16783	-0-	426	1	18881	3	Y	-0-			-0-
10	36332	X	20738	-0-	-15594	-0-	264	1	20474	3	Y	-0-			-0-
11	27060	X	20847	-0-	-6213	-0-	464	1	20383	3	Y	-0-			-0-
12	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	41775	-0-	-1377	-0-	1099	1	40676	3	Y	-0-			-0-
02	40936	X	36696	-0-	-4240	-0-	1811	1	34885	3	Y	-0-			-0-
03	45322	X	39624	-0-	-5698	-0-	1608	1	38016	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		37480	-0-	37480	37480	436	1	37044	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		37813	-0-	37813	75293	1455	1	36358	3	Y	-0-			-0-
06	106678	X	31385	-0-	-75293	-0-	563	1	30822	3	Y	-0-			-0-
07	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	941	1	36948	3	Y	-0-			-0-
08	37572	X	36333	-0-	-1239	-0-	641	1	35692	3	Y	-0-			-0-
09	36360	X	33713	-0-	-2647	-0-	744	1	32969	3	Y	-0-			-0-
10	37572	X	34399	-0-	-3173	-0-	439	1	33960	3	Y	-0-			-0-
11	36360	X	32479	-0-	-3881	-0-	723	1	31756	3	Y	-0-			-0-
12	37572	X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62217	X	52374	-0-	-9843	-0-	1378	1	50996	3	Y	-0-					-0-
02	53816	X	45403	-0-	-8413	-0-	798	1	44605	3	Y	-0-					-0-
03	56265	X	47499	-0-	-8766	-0-	110	1	47389	3	Y	-0-					-0-
04	52950	X	51909	-0-	-1041	-0-	808	1	51101	3	Y	-0-					-0-
05	52421	X	52137	-0-	-284	-0-	52137	3			Y	-0-					-0-
06	50670	X	49528	-0-	-1142	-0-	49528	3			Y	-0-					-0-
07	50282	X	49656	-0-	-626	-0-	49656	3			Y	-0-					-0-
08	53630	X	47712	-0-	-5918	-0-	1444	1	46268	3	Y	-0-					-0-
09	51900	X	44706	-0-	-7194	-0-	1374	1	43332	3	Y	-0-					-0-
10	52142	X	44714	-0-	-7428	-0-	1486	1	43228	3	Y	-0-					-0-
11	49530	X	42157	-0-	-7373	-0-	1387	1	40770	3	Y	-0-					-0-
12	49662	X	NO RPT	-0-	-49662	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51739	X	37965	-0-	-13774	-0-	2127	1	35838	3	Y	-0-					6
02	43400	X	35249	-0-	-8151	-0-	2031	1	33218	3	Y	-0-					6
03	45167	X	36848	-0-	-8319	-0-	3493	1	33355	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		18774	-0-	18774	18774	849	1	17925	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	DLQ G-10		38163	-0-	38163	56937	2223	1	35940	3	Y	-0-					-0-
06	90944	X	34007	-0-	-56937	-0-	1614	1	32393	3	Y	-0-					-0-
07	37107	X	34086	-0-	-3021	-0-	2380	1	31706	3	Y	-0-					-0-
08	37107	X	29263	-0-	-7844	-0-	2767	1	26496	3	Y	-0-					-0-
09	35910	X	25738	-0-	-10172	-0-	929	1	24809	3	Y	-0-					-0-
10	37107	X	29503	-0-	-7604	-0-	1791	1	27712	3	Y	-0-					-0-
11	34020	X	26612	-0-	-7408	-0-	1848	1	24764	3	Y	-0-					-0-
12	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55800	X	41839	-0-	-13961	-0-	2344	1	39494	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	46984	X	38089	-0-	-8895	-0-	2195	1	35894	3	Y	-0-					13
03	48794	X	40138	-0-	-8656	-0-	3805	1	36333	3	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		20608	-0-	20608	20608	932	1	19676	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	DLQ G-10		46663	-0-	46663	67271	2718	1	43945	3	Y	-0-					-0-
06	107272	X	40001	-0-	-67271	-0-	1899	1	38102	3	Y	-0-					-0-
07	40238	X	37130	-0-	-3108	-0-	2592	1	34538	3	Y	-0-					-0-
08	40238	X	32275	-0-	-7963	-0-	3052	1	29223	3	Y	-0-					-0-
09	38940	X	28854	-0-	-10086	-0-	1042	1	27812	3	Y	-0-					-0-
10	40238	X	30554	-0-	-9684	-0-	1854	1	28700	3	Y	-0-					-0-
11	38940	X	27524	-0-	-11416	-0-	1911	1	25613	3	Y	-0-					-0-
12	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	69502	X	57587	-0-	-11915	-0-	3226	1	54361	3	Y	-0-					3
02	58296	X	51196	-0-	-7100	-0-	2951	1	48245	3	Y	-0-					3
03	63178	X	52762	-0-	-10416	-0-	5002	1	47760	3	Y	-0-					3
04	58800	X	49626	-0-	-9174	-0-	2244	1	47382	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	57598	X	50995	-0-	-6603	-0-	2971	1	48024	3	Y	-0-					-0-
06	55740	X	48081	-0-	-7659	-0-	2283	1	45798	3	Y	-0-					-0-
07	56668	X	49442	-0-	-7226	-0-	3452	1	45990	3	Y	-0-					-0-
08	52762	X	44657	-0-	-8105	-0-	4222	1	40435	3	Y	-0-					-0-
09	49620	X	42149	-0-	-7471	-0-	1522	1	40627	3	Y	-0-					-0-
10	50995	X	47369	-0-	-3626	-0-	2875	1	44494	3	Y	-0-					-0-
11	48090	X	44185	-0-	-3905	-0-	3068	1	41117	3	Y	-0-					-0-
12	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86862	X	72035	-0-	-14827	-0-	4034	1	67991	3	Y	9	7	8			4
							10	9									
02	74060	X	65624	-0-	-8436	-0-	3782	1	61832	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	78213	X	68526	-0-	-9687	-0-	6496	1	62030	3	Y	-0-					4
04	74970	X	60061	-0-	-14909	-0-	2716	1	57345	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	74617	X	66148	-0-	-8469	-0-	3853	1	62295	3	Y	-0-					-0-
06	70320	X	61468	-0-	-8852	-0-	2918	1	58550	3	Y	-0-					-0-
07	72664	X	63324	-0-	-9340	-0-	4421	1	58903	3	Y	-0-					-0-
08	68541	X	57520	-0-	-11021	-0-	5439	1	52081	3	Y	-0-					-0-
09	64020	X	54254	-0-	-9766	-0-	1959	1	52295	3	Y	-0-					-0-
10	66154	X	59567	-0-	-6587	-0-	3615	1	55952	3	Y	-0-					-0-
11	61470	X	55281	-0-	-6189	-0-	3839	1	51442	3	Y	-0-					-0-
12	63333	X	NO RPT	-0-	-63333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59489	X	48046	-0-	-11443	-0-	1264	1	46782	3	Y	-0-					-0-
02	51268	X	41474	-0-	-9794	-0-	733	1	40741	3	Y	-0-					-0-
03	53382	X	43553	-0-	-9829	-0-	101	1	43452	3	Y	-0-					-0-
04	49767	X	49767	-0-	-0-	-0-	775	1	48992	3	Y	-0-					-0-
05	49550	X	49550	-0-	-0-	-0-	49550	3			Y	-0-					-0-
06	46500	X	45833	-0-	-667	-0-	45833	3			Y	-0-					-0-
07	45911	X	44940	-0-	-971	-0-	44940	3			Y	-0-					-0-
08	51429	X	42758	-0-	-8671	-0-	1294	1	41464	3	Y	-0-					-0-
09	49770	X	39974	-0-	-9796	-0-	1229	1	38745	3	Y	-0-					-0-
10	49538	X	39737	-0-	-9801	-0-	1320	1	38417	3	Y	-0-					-0-
11	45840	X	37248	-0-	-8592	-0-	1225	1	36023	3	Y	-0-					-0-
12	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143499	X	131833	-0-		-11666	-0-	258	1	131575	3	Y	-0-			-0-
02	129360	X	114351	-0-		-15009	-0-	114351	3			Y	-0-			-0-
03	143220	X	119016	-0-		-24204	-0-	275	1	118741	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		110467	-0-		110467	110467	1719	1	108748	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		114964	-0-		114964	225431	114964	3			Y	-0-			-0-
06	332945	X	107514	-0-		-225431	-0-	107514	3			Y	-0-			-0-
07	115041	X	107046	-0-		-7995	-0-	107046	3			Y	-0-			-0-
08	115041	X	103363	-0-		-11678	-0-	3129	1	100234	3	Y	-0-			-0-
09	111270	X	95178	-0-		-16092	-0-	2926	1	92252	3	Y	-0-			-0-
10	114979	X	93045	-0-		-21934	-0-	3091	1	89954	3	Y	-0-			-0-
11	107520	X	89640	-0-		-17880	-0-	2949	1	86691	3	Y	-0-			-0-
12	107043	X	NO RPT	-0-		-107043	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81287	X	81287	-0-		-0-	-0-	4553	1	76734	3	Y	-0-			-0-
02	66948	X	66313	-0-		-635	-0-	3822	1	62491	3	Y	-0-			-0-
03	70959	X	61140	-0-		-9819	-0-	5796	1	55344	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		57859	-0-		57859	57859	2617	1	55242	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		54370	-0-		54370	112229	3167	1	51203	3	Y	-0-			-0-
06	161964	X	49735	-0-		-112229	-0-	2361	1	47374	3	Y	-0-			-0-
07	68231	X	49885	-0-		-18346	-0-	3483	1	46402	3	Y	-0-			-0-
08	61132	X	46583	-0-		-14549	-0-	4405	1	42178	3	Y	-0-			-0-
09	57870	X	41418	-0-		-16452	-0-	1496	1	39922	3	Y	-0-			-0-
10	54374	X	44594	-0-		-9780	-0-	2706	1	41888	3	Y	-0-			-0-
11	49740	X	41789	-0-		-7951	-0-	2902	1	38887	3	Y	-0-			-0-
12	49879	X	NO RPT	-0-		-49879	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 594,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156984	X	140845	-0-		-16139	-0-	276	1	140569	3	Y	-0-			-0-
02	137620	X	118744	-0-		-18876	-0-	118744	3			Y	-0-			-0-
03	143964	X	124125	-0-		-19839	-0-	287	1	123838	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		104150	-0-		104150	104150	1621	1	102529	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		105993	-0-		105993	210143	105993	3			Y	-0-			-0-
06	309366	X	99223	-0-		-210143	-0-	99223	3			Y	-0-			-0-
07	120714	X	99605	-0-		-21109	-0-	99605	3			Y	-0-			-0-
08	120714	X	104023	-0-		-16691	-0-	3149	1	100874	3	Y	-0-			-0-
09	107789	X	107789	-0-		-0-	-0-	3314	1	104475	3	Y	-0-			-0-
10	105989	X	103149	-0-		-2840	-0-	3427	1	99722	3	Y	-0-			-0-
11	100680	X	97613	-0-		-3067	-0-	3211	1	94402	3	Y	-0-			-0-
12	111383	X	NO RPT	-0-		-111383	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188604	X	126398	-0-	-62206	-0-	341	1	126054	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	154168	X	107551	-0-	-46617	-0-	107549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	156674	X	112332	-0-	-44342	-0-	112332	2			N	-0-					-0-
04	140190	X	102253	-0-	-37937	-0-	264	1	101989	2	N	-0-					-0-
05	135160	X	100247	-0-	-34913	-0-	66	1	100181	2	N	-0-					-0-
06	122310	X	91957	-0-	-30353	-0-	198	1	91759	2	N	-0-					-0-
07	119071	X	90506	-0-	-28565	-0-	98	1	90408	2	N	-0-					-0-
08	112344	X	86497	-0-	-25847	-0-	75	1	86422	2	N	-0-					-0-
09	102240	X	80117	-0-	-22123	-0-	432	1	79685	2	N	-0-					-0-
10	100254	X	79416	-0-	-20838	-0-	219	1	79197	2	N	-0-					-0-
11	91950	X	74158	-0-	-17792	-0-	74158	2			N	-0-					-0-
12	90520	X	NO RPT	-0-	-90520	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	184543	X	140572	-0-	-43971	-0-	7874	1	132698	3	Y	-0-					-0-
02	161700	X	120313	-0-	-41387	-0-	6934	1	113379	3	Y	-0-					-0-
03	167152	X	119126	-0-	-48026	-0-	11293	1	107833	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		121432	-0-	121432	121432	5492	1	115940	3	Y	-0-					-0-
05	259299	X	137867	-0-	-121432	-0-	8031	1	129836	3	Y	-0-					-0-
06	123338	X	123338	-0-	-0-	-0-	5855	1	117483	3	Y	-0-					-0-
07	133207	X	120197	-0-	-13010	-0-	8392	1	111805	3	Y	-0-					-0-
08	137857	X	117277	-0-	-20580	-0-	11089	1	106188	3	Y	-0-					-0-
09	133410	X	104562	-0-	-28848	-0-	3776	1	100786	3	Y	-0-					-0-
10	137857	X	104945	-0-	-32912	-0-	6369	1	98576	3	Y	-0-					-0-
11	123330	X	103797	-0-	-19533	-0-	7208	1	96589	3	Y	-0-					-0-
12	120187	X	NO RPT	-0-	-120187	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198152	X	157955	-0-	-40197	-0-	4157	1	153798	3	Y	-0-					-0-
02	167132	X	134819	-0-	-32313	-0-	6654	1	128165	3	Y	-0-					-0-
03	163649	X	139959	-0-	-23690	-0-	5678	1	134281	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		132142	-0-	132142	132142	1538	1	130604	3	Y	-0-					-0-
05	262136	X	129994	-0-	-132142	-0-	5001	1	124993	3	Y	-0-					-0-
06	118712	X	118712	-0-	-0-	-0-	2129	1	116582	3	Y	1					1
							1	9									
07	149265	X	115985	-0-	-33280	-0-	2881	1	113104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	139965	X	112180	-0-	-27785	-0-	1979	1	110201	3	Y	-0-					-0-
09	132150	X	104399	-0-	-27751	-0-	2303	1	102096	3	Y	-0-					-0-
10	129983	X	104122	-0-	-25861	-0-	1327	1	102795	3	Y	-0-					-0-
11	118710	X	97699	-0-	-21011	-0-	2176	1	95523	3	Y	-0-					-0-
12	115971	X	NO RPT	-0-	-115971	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109802	X	69644	-0-	-40158	-0-	1833	1	67811	3	Y	-0-			-0-
02	85932	X	44939	-0-	-40993	-0-	2218	1	42721	3	Y	-0-			-0-
03	95139	X	56911	-0-	-38228	-0-	2309	1	54602	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		55340	-0-	55340	55340	644	1	54696	3	Y	-0-			-0-
05	109225	X	53885	-0-	-55340	-0-	2073	1	51812	3	Y	-0-			-0-
06	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	893	1	48909	3	Y	-0-			-0-
07	56916	X	48355	-0-	-8561	-0-	1201	1	47154	3	Y	-0-			-0-
08	57195	X	46283	-0-	-10912	-0-	816	1	45467	3	Y	-0-			-0-
09	55350	X	43475	-0-	-11875	-0-	959	1	42516	3	Y	-0-			-0-
10	53878	X	43013	-0-	-10865	-0-	548	1	42465	3	Y	-0-			-0-
11	49800	X	40497	-0-	-9303	-0-	902	1	39595	3	Y	-0-			-0-
12	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 552,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136772	X	104904	-0-	-31868	-0-	2761	1	102143	3	Y	-0-			-0-
02	112476	X	51609	-0-	-60867	-0-	2547	1	49062	3	Y	-0-			-0-
03	124062	X	92489	-0-	-31573	-0-	3752	1	88737	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		96526	-0-	96526	96526	1123	1	95403	3	Y	-0-			-0-
05	187773	X	91247	-0-	-96526	-0-	3510	1	87737	3	Y	-0-			-0-
06	81643	X	81643	-0-	-0-	-0-	1464	1	80179	3	Y	-0-			-0-
07	84010	X	76153	-0-	-7857	-0-	1892	1	74261	3	Y	-0-			-0-
08	84010	X	70291	-0-	-13719	-0-	1240	1	69051	3	Y	-0-			-0-
09	81300	X	65976	-0-	-15324	-0-	1456	1	64520	3	Y	-0-			-0-
10	84010	X	56520	-0-	-27490	-0-	721	1	55799	3	Y	-0-			-0-
11	81300	X	61570	-0-	-19730	-0-	1371	1	60199	3	Y	-0-			-0-
12	76167	X	NO RPT	-0-	-76167	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 848,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	269173	X	217435	-0-	-51738	-0-	426	1	217009	3	Y	-0-			-0-
02	235872	X	208338	-0-	-27534	-0-	208338	3			Y	-0-			-0-
03	262922	X	262922	-0-	-0-	-0-	608	1	262314	3	Y	-0-			-0-
04	237330	X	237025	-0-	-305	-0-	3689	1	233336	3	Y	-0-			-0-
05	234598	X	234598	-0-	-0-	-0-	234598	3			Y	-0-			-0-
06	254430	X	216828	-0-	-37602	-0-	216828	3			Y	-0-			-0-
07	262911	X	215210	-0-	-47701	-0-	215210	3			Y	-0-			-0-
08	262911	X	211478	-0-	-51433	-0-	6401	1	205077	3	Y	-0-			-0-
09	237030	X	187571	-0-	-49459	-0-	5767	1	181804	3	Y	-0-			-0-
10	234608	X	210082	-0-	-24526	-0-	6980	1	203102	3	Y	-0-			-0-
11	216840	X	193082	-0-	-23758	-0-	6352	1	186730	3	Y	-0-			-0-
12	215202	X	NO RPT	-0-	-215202	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93837	X	57355	-0-	-36482	-0-	112	1	57243	3	Y	-0-					-0-
02	73892	X	48296	-0-	-25596	-0-	48296	3			Y	-0-					-0-
03	74090	X	49617	-0-	-24473	-0-	115	1	49502	3	Y	-0-					-0-
04	65310	X	46518	-0-	-18792	-0-	724	1	45794	3	Y	-0-					-0-
05	61566	X	45530	-0-	-16036	-0-	45530	3			Y	-0-					-0-
06	55500	X	41165	-0-	-14335	-0-	41165	3			Y	-0-					-0-
07	53475	X	40505	-0-	-12970	-0-	40505	3			Y	-0-					-0-
08	49631	X	39285	-0-	-10346	-0-	1189	1	38096	3	Y	-0-					-0-
09	46530	X	35092	-0-	-11438	-0-	1079	1	34013	3	Y	-0-					-0-
10	45539	X	34127	-0-	-11412	-0-	1134	1	32993	3	Y	-0-					-0-
11	41160	X	32975	-0-	-8185	-0-	1085	1	31890	3	Y	-0-					-0-
12	40517	X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83359	X	52006	-0-	-31353	-0-	102	1	51904	3	Y	-0-					-0-
02	65660	X	43577	-0-	-22083	-0-	43577	3			Y	-0-					-0-
03	65038	X	44895	-0-	-20143	-0-	104	1	44791	3	Y	-0-					-0-
04	57210	X	42235	-0-	-14975	-0-	657	1	41578	3	Y	-0-					-0-
05	54064	X	41173	-0-	-12891	-0-	41173	3			Y	-0-					-0-
06	50340	X	37211	-0-	-13129	-0-	37211	3			Y	-0-					-0-
07	48236	X	35533	-0-	-12703	-0-	35533	3			Y	-0-					-0-
08	44888	X	33501	-0-	-11387	-0-	1014	1	32487	3	Y	-0-					-0-
09	42240	X	31865	-0-	-10375	-0-	980	1	30885	3	Y	-0-					-0-
10	41168	X	29924	-0-	-11244	-0-	994	1	28930	3	Y	-0-					-0-
11	37200	X	28570	-0-	-8630	-0-	940	1	27630	3	Y	-0-					-0-
12	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106454	X	63887	-0-	-42567	-0-	1681	1	62206	3	Y	-0-					-0-
02	85232	X	53800	-0-	-31432	-0-	958	1	52842	3	Y	-0-					-0-
03	82646	X	55121	-0-	-27525	-0-	127	1	54994	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57596	-0-	57596	57596	896	1	56700	3	Y	-0-					-0-
05	112967	X	55371	-0-	-57596	-0-	55371	3			Y	-0-					-0-
06	38793	X	38793	-0-	-0-	-0-	38793	3			Y	-0-					-0-
07	59551	X	54271	-0-	-5280	-0-	54271	3			Y	-0-					-0-
08	59520	X	47817	-0-	-11703	-0-	1447	1	46370	3	Y	-0-					-0-
09	57600	X	47929	-0-	-9671	-0-	1474	1	46455	3	Y	-0-					-0-
10	55366	X	47168	-0-	-8198	-0-	1567	1	45601	3	Y	-0-					-0-
11	52530	X	43317	-0-	-9213	-0-	1425	1	41892	3	Y	-0-					-0-
12	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 565,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127007	X	91679	-0-	-35328	-0-	2413	1	89266	3	Y	-0-			-0-
02	112504	X	78191	-0-	-34313	-0-	1397	1	76794	3	Y	-0-			-0-
03	124558	X	80757	-0-	-43801	-0-	187	1	80570	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		76619	-0-	76619	76619	1192	1	75427	3	Y	-0-			-0-
05	151948	X	75329	-0-	-76619	-0-	75329	3			Y	-0-			-0-
06	69175	X	69175	-0-	-0-	-0-	69175	3			Y	-0-			-0-
07	86583	X	68586	-0-	-17997	-0-	68586	3			Y	-0-			-0-
08	80755	X	66298	-0-	-14457	-0-	2007	1	64291	3	Y	-0-			-0-
09	76620	X	61461	-0-	-15159	-0-	1890	1	59571	3	Y	-0-			-0-
10	75330	X	59981	-0-	-15349	-0-	1993	1	57988	3	Y	-0-			-0-
11	69180	X	56773	-0-	-12407	-0-	1868	1	54905	3	Y	-0-			-0-
12	68572	X	NO RPT	-0-	-68572	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 784,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123535	X	89419	-0-	-34116	-0-	2353	1	87066	3	Y	-0-			-0-
02	107464	X	76602	-0-	-30862	-0-	1361	1	75241	3	Y	-0-			-0-
03	118978	X	79531	-0-	-39447	-0-	184	1	79347	3	Y	-0-			-0-
04	98940	X	75587	-0-	-23353	-0-	1176	1	74411	3	Y	-0-			-0-
05	93713	X	74776	-0-	-18937	-0-	74776	3			Y	-0-			-0-
06	86520	X	68127	-0-	-18393	-0-	68127	3			Y	-0-			-0-
07	84816	X	67240	-0-	-17576	-0-	67240	3			Y	-0-			-0-
08	79546	X	65837	-0-	-13709	-0-	1993	1	63844	3	Y	-0-			-0-
09	75600	X	59910	-0-	-15690	-0-	1842	1	58068	3	Y	-0-			-0-
10	74772	X	56654	-0-	-18118	-0-	1882	1	54772	3	Y	-0-			-0-
11	68130	X	56117	-0-	-12013	-0-	1846	1	54271	3	Y	-0-			-0-
12	67239	X	NO RPT	-0-	-67239	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 769,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73036	X	47235	-0-	-25801	-0-	1243	1	45992	3	Y	-0-			-0-
02	58660	X	39482	-0-	-19178	-0-	718	1	38764	3	Y	-0-			-0-
03	58776	X	40371	-0-	-18405	-0-	93	1	40278	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		42981	-0-	42981	42981	669	1	42312	3	Y	-0-			-0-
05	85617	X	42636	-0-	-42981	-0-	42636	3			Y	-0-			-0-
06	37937	X	37937	-0-	-0-	-0-	37937	3			Y	-0-			-0-
07	43710	X	36894	-0-	-6816	-0-	36894	3			Y	-0-			-0-
08	44423	X	34967	-0-	-9456	-0-	1058	1	33909	3	Y	-0-			-0-
09	42990	X	31933	-0-	-11057	-0-	982	1	30951	3	Y	-0-			-0-
10	42625	X	31670	-0-	-10955	-0-	1052	1	30618	3	Y	-0-			-0-
11	37950	X	29519	-0-	-8431	-0-	971	1	28548	3	Y	-0-			-0-
12	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 415,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167276	X	121053	-0-	-46223	-0-	3186	1	117867	3	Y	-0-					-0-
02	146356	X	102700	-0-	-43656	-0-	1832	1	100868	3	Y	-0-					-0-
03	162037	X	106933	-0-	-55104	-0-	247	1	106686	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99897	-0-	99897	99897	1555	1	98342	3	Y	-0-					-0-
05	198777	X	98880	-0-	-99897	-0-	98880	3			Y	-0-					-0-
06	90633	X	90633	-0-	-0-	-0-	90633	3			Y	-0-					-0-
07	113708	X	89715	-0-	-23993	-0-	89715	3			Y	-0-					-0-
08	106919	X	87080	-0-	-19839	-0-	2636	1	84444	3	Y	-0-					-0-
09	99900	X	80315	-0-	-19585	-0-	2469	1	77846	3	Y	-0-					-0-
10	98890	X	76826	-0-	-22064	-0-	2553	1	74273	3	Y	-0-					-0-
11	90630	X	73333	-0-	-17297	-0-	2412	1	70921	3	Y	-0-					-0-
12	89714	X	NO RPT	-0-	-89714	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96286	X	90654	-0-	-5632	-0-	5078	1	85576	3	Y	-0-					-0-
02	82040	X	74197	-0-	-7843	-0-	4276	1	69921	3	Y	-0-					-0-
03	84816	X	73142	-0-	-11674	-0-	6934	1	66208	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68897	-0-	68897	68897	3116	1	65781	3	Y	-0-					-0-
05	133552	X	64655	-0-	-68897	-0-	3767	1	60888	3	Y	-0-					-0-
06	58961	X	58961	-0-	-0-	-0-	2799	1	56162	3	Y	-0-					-0-
07	82150	X	56580	-0-	-25570	-0-	3950	1	52630	3	Y	-0-					-0-
08	73129	X	54348	-0-	-18781	-0-	5139	1	49209	3	Y	-0-					-0-
09	68910	X	50651	-0-	-18259	-0-	1829	1	48822	3	Y	-0-					-0-
10	64666	X	51756	-0-	-12910	-0-	3141	1	48615	3	Y	-0-					-0-
11	58950	X	49186	-0-	-9764	-0-	3416	1	45770	3	Y	-0-					-0-
12	56575	X	NO RPT	-0-	-56575	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141794	X	60453	-0-	-81341	-0-	118 3	1 9	60332	3	Y	3	3	8			-0-
02	100968	X	61784	-0-	-39184	-0-	61781	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	111786	X	56407	-0-	-55379	-0-	130	1	56277	3	Y	-0-					-0-
04	78150	X	52362	-0-	-25788	-0-	815	1	51547	3	Y	-0-					-0-
05	73594	X	49283	-0-	-24311	-0-	49283	3			Y	-0-					-0-
06	66210	X	31940	-0-	-34270	-0-	31940	3			Y	-0-					-0-
07	68417	X	28227	-0-	-40190	-0-	28227	3			Y	-0-					-0-
08	56420	X	40493	-0-	-15927	-0-	1226	1	39267	3	Y	-0-					-0-
09	52350	X	32400	-0-	-19950	-0-	996	1	31404	3	Y	-0-					-0-
10	49290	X	29584	-0-	-19706	-0-	983	1	28601	3	Y	-0-					-0-
11	39180	X	26673	-0-	-12507	-0-	877	1	25796	3	Y	-0-					-0-
12	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139965	X	99403	-0-	-40562	-0-	5568	1 1 9	93834	3	Y	1	1	8			31
02	116200	X	84726	-0-	-31474	-0-	4883	1	79843	3	Y	-0-					31
03	119350	X	20447	-0-	-98903	-0-	1937	1 1 9	18491	3	Y	17					48
04	107700	X	79705	-0-	-27995	-0-	3604	1	76101	3	Y	-0-	36	1			12
05	106020	X	65529	-0-	-40491	-0-	3817	1	61712	3	Y	-0-	9	1			3
06	96210	X	70062	-0-	-26148	-0-	3326	1	66736	3	Y	-0-					3
07	93806	X	65877	-0-	-27929	-0-	4600	1	61277	3	Y	-0-					3
08	82367	X	45357	-0-	-37010	-0-	4289	1	41068	3	Y	-0-					3
09	79710	X	34837	-0-	-44873	-0-	1258	1	33579	3	Y	-0-					3
10	72385	X	26007	-0-	-46378	-0-	1578	1	24429	3	Y	-0-					3
11	70050	X	10792	-0-	-59258	-0-	749	1	10043	3	Y	-0-					3
12	65875	X	NO RPT	-0-	-65875	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 602,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984536	X	228071	-0-	-1756465	-0-	228071	3			N	-0-					-0-
02	256452	X	190248	-0-	-66204	-0-	190248	3			N	-0-					-0-
03	276117	X	202681	-0-	-73436	-0-	75	1	202606	3	N	-0-					-0-
04	250680	X	187307	-0-	-63373	-0-	187307	3			N	-0-					-0-
05	240684	X	184179	-0-	-56505	-0-	147	1	184032	3	N	-0-					-0-
06	220710	X	171165	-0-	-49545	-0-	374	1	170791	3	N	-0-					-0-
07	210645	X	170889	-0-	-39756	-0-	1746	1	169143	3	N	-0-					-0-
08	202678	X	164161	-0-	-38517	-0-	1347	1	162814	3	N	-0-					-0-
09	187320	X	152676	-0-	-34644	-0-	1331	1	151345	3	N	-0-					-0-
10	184171	X	151327	-0-	-32844	-0-	2000	1	149327	3	N	-0-					-0-
11	171180	X	141407	-0-	-29773	-0-	2363	1	139044	3	N	-0-					-0-
12	170903	X	NO RPT	-0-	-170903	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	150908	X	101888	-0-	-49020	-0-	199	1	101689	3	Y	-0-			-0-
02	122696	X	87159	-0-	-35537	-0-	87159	3			Y	-0-			-0-
03	131688	X	91553	-0-	-40135	-0-	212	1	91341	3	Y	-0-			-0-
04	110550	X	83462	-0-	-27088	-0-	1299	1	82163	3	Y	-0-			-0-
05	107911	X	81158	-0-	-26753	-0-	81158	3			Y	-0-			-0-
06	98610	X	74689	-0-	-23921	-0-	74689	3			Y	-0-			-0-
07	96503	X	76886	-0-	-19617	-0-	76886	3			Y	-0-			-0-
08	91543	X	74681	-0-	-16862	-0-	2261	1	72420	3	Y	-0-			-0-
09	83460	X	66824	-0-	-16636	-0-	2054	1	64770	3	Y	-0-			-0-
10	81158	X	65983	-0-	-15175	-0-	2192	1	63791	3	Y	-0-			-0-
11	74700	X	62760	-0-	-11940	-0-	2065	1	60695	3	Y	-0-			-0-
12	76880	X	NO RPT	-0-	-76880	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 867,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 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	134137	X	101890	-0-	-32247	-0-	2681	1	99209	3	Y	-0-			-0-
02	113680	X	86852	-0-	-26828	-0-	4287	1	82565	3	Y	-0-			-0-
03	125860	X	90934	-0-	-34926	-0-	3689	1	87245	3	Y	-0-			-0-
04	112230	X	83910	-0-	-28320	-0-	976	1	82934	3	Y	-0-			-0-
05	108345	X	83466	-0-	-24879	-0-	3211	1	80255	3	Y	-0-			-0-
06	98610	X	55211	-0-	-43399	-0-	990	1	54221	3	Y	-0-			-0-
07	96162	X	1039	-0-	-95123	-0-	26	1	1013	3	Y	-0-			-0-
08	90923	X	41546	-0-	-49377	-0-	733	1	40813	3	Y	-0-			-0-
09	83910	X	75456	-0-	-8454	-0-	1665	1	73791	3	Y	-0-			-0-
10	83452	X	69452	-0-	-14000	-0-	885	1	68567	3	Y	-0-			-0-
11	64682	X	64682	-0-	-0-	-0-	1441	1	63241	3	Y	-0-			-0-
12	77965	X	NO RPT	-0-	-77965	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 754,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	242668	X	156428	-0-	-86240	-0-	4116	1	152312	3	Y	-0-			-0-
02	198520	X	131186	-0-	-67334	-0-	6475	1	124711	3	Y	-0-			-0-
03	199454	X	136597	-0-	-62857	-0-	5542	1	131055	3	Y	-0-			-0-
04	177330	X	125298	-0-	-52032	-0-	1458	1	123840	3	Y	-0-			-0-
05	168733	X	121002	-0-	-47731	-0-	4655	1	116347	3	Y	-0-			-0-
06	151380	X	80077	-0-	-71303	-0-	1436	1	78641	3	Y	-0-			-0-
07	145235	X	65624	-0-	-79611	-0-	1630	1	63994	3	Y	-0-			-0-
08	136586	X	55410	-0-	-81176	-0-	977	1	54433	3	Y	-0-			-0-
09	125310	X	105633	-0-	-19677	-0-	2331	1	103302	3	Y	-0-			-0-
10	120993	X	98635	-0-	-22358	-0-	1258	1	97377	3	Y	-0-			-0-
11	90058	X	90058	-0-	-0-	-0-	2006	1	88052	3	Y	-0-			-0-
12	109151	X	NO RPT	-0-	-109151	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 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	89559	X	52791	-0-	-36768	-0-	103	1	52688	3	Y	-0-			-0-
02	69580	X	43902	-0-	-25678	-0-	43902	3			Y	-0-			-0-
03	68293	X	45175	-0-	-23118	-0-	104	1	45071	3	Y	-0-			-0-
04	59040	X	42673	-0-	-16367	-0-	664	1	42009	3	Y	-0-			-0-
05	56265	X	41554	-0-	-14711	-0-	41554	3			Y	-0-			-0-
06	51090	X	38117	-0-	-12973	-0-	38117	3			Y	-0-			-0-
07	48608	X	35809	-0-	-12799	-0-	35809	3			Y	-0-			-0-
08	45167	X	31643	-0-	-13524	-0-	958	1	30685	3	Y	-0-			-0-
09	42660	X	34684	-0-	-7976	-0-	1066	1	33618	3	Y	-0-			-0-
10	41540	X	31564	-0-	-9976	-0-	1049	1	30515	3	Y	-0-			-0-
11	38130	X	30551	-0-	-7579	-0-	1005	1	29546	3	Y	-0-			-0-
12	35836	X	NO RPT	-0-	-35836	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 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
01	73036	X	45392	-0-	-27644	-0-	89	1	45303	3	Y	-0-			-0-
02	57596	X	38315	-0-	-19281	-0-	38315	3			Y	-0-			-0-
03	58094	X	39312	-0-	-18782	-0-	91	1	39221	3	Y	-0-			-0-
04	50190	X	37058	-0-	-13132	-0-	577	1	36481	3	Y	-0-			-0-
05	47895	X	35704	-0-	-12191	-0-	35704	3			Y	-0-			-0-
06	43920	X	33163	-0-	-10757	-0-	33163	3			Y	-0-			-0-
07	42408	X	32162	-0-	-10246	-0-	32162	3			Y	-0-			-0-
08	39308	X	30584	-0-	-8724	-0-	926	1	29658	3	Y	-0-			-0-
09	37050	X	28511	-0-	-8539	-0-	877	1	27634	3	Y	-0-			-0-
10	35712	X	28033	-0-	-7679	-0-	931	1	27102	3	Y	-0-			-0-
11	33150	X	26202	-0-	-6948	-0-	862	1	25340	3	Y	-0-			-0-
12	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 374,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	278721	X	247083	-0-	-31638	-0-	247083	3			N	-0-			-0-
02	251748	X	206894	-0-	-44854	-0-	206894	3			N	-0-			-0-
03	278721	X	217088	-0-	-61633	-0-	80	1	217008	3	N	-0-			-0-
04	269730	X	195713	-0-	-74017	-0-	195713	3			N	-0-			-0-
05	265329	X	188479	-0-	-76850	-0-	151	1	188328	3	N	-0-			-0-
06	239100	X	170599	-0-	-68501	-0-	373	1	170226	3	N	-0-			-0-
07	229059	X	168991	-0-	-60068	-0-	1727	1	167264	3	N	-0-			-0-
08	217093	X	159526	-0-	-57567	-0-	1308	1	158218	3	N	-0-			-0-
09	195720	X	147611	-0-	-48109	-0-	1287	1	146324	3	N	-0-			-0-
10	188480	X	144687	-0-	-43793	-0-	1912	1	142775	3	N	-0-			-0-
11	170610	X	133275	-0-	-37335	-0-	2227	1	131048	3	N	-0-			-0-
12	168981	X	NO RPT	-0-	-168981	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118141	X	80820	-0-	-37321	-0-	158	1	80662	3	N	-0-			-0-
02	96264	X	68795	-0-	-27469	-0-	68795	3			N	-0-			-0-
03	97619	X	71081	-0-	-26538	-0-	164	1	70917	3	N	-0-			-0-
04	88140	X	67915	-0-	-20225	-0-	1057	1	66858	3	N	-0-			-0-
05	84971	X	67080	-0-	-17891	-0-	67080	3			N	-0-			-0-
06	78210	X	61334	-0-	-16876	-0-	61334	3			N	-0-			-0-
07	76167	X	60862	-0-	-15305	-0-	60862	3			N	-0-			-0-
08	71083	X	57188	-0-	-13895	-0-	1731	1	55457	3	N	-0-			-0-
09	67920	X	56564	-0-	-11356	-0-	1739	1	54825	3	N	-0-			-0-
10	67084	X	53339	-0-	-13745	-0-	1772	1	51567	3	N	-0-			-0-
11	61320	X	50883	-0-	-10437	-0-	1674	1	49209	3	N	-0-			-0-
12	60853	X	NO RPT	-0-	-60853	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 695,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	196261	X	114871	-0-	-81390	-0-	6434	1	108437	3	N	-0-			-0-
02	154756	X	95040	-0-	-59716	-0-	5477	1	89563	3	N	-0-			-0-
03	153388	X	91358	-0-	-62030	-0-	8660	1	82698	3	N	-0-			-0-
04	134550	X	87465	-0-	-47085	-0-	3955	1	83510	3	N	-0-			-0-
05	126356	X	81498	-0-	-44858	-0-	4748	1	76750	3	N	-0-			-0-
06	111180	X	72147	-0-	-39033	-0-	3425	1	68722	3	N	-0-			-0-
07	105214	X	78033	-0-	-27181	-0-	5448	1	72585	3	N	-0-			-0-
08	91357	X	90031	-0-	-1326	-0-	8513	1	81518	3	N	-0-			-0-
09	87480	X	79234	-0-	-8246	-0-	2861	1	76373	3	N	-0-			-0-
10	81499	X	74120	-0-	-7379	-0-	4499	1	69621	3	N	-0-			-0-
11	87120	X	64017	-0-	-23103	-0-	4445	1	59572	3	N	-0-			-0-
12	90024	X	NO RPT	-0-	-90024	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 927,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212350	X	130587	-0-	-81763	-0-	7315	1	123272	3	Y	-0-			-0-
02	169372	X	107681	-0-	-61691	-0-	6206	1	101475	3	Y	-0-			-0-
03	168609	X	104248	-0-	-64361	-0-	9882	1	94366	3	Y	-0-			-0-
04	150900	X	100493	-0-	-50407	-0-	4545	1	95948	3	Y	-0-			-0-
05	142321	X	96811	-0-	-45510	-0-	5640	1	91171	3	Y	-0-			-0-
06	126360	X	87539	-0-	-38821	-0-	4156	1	83383	3	Y	-0-			-0-
07	119226	X	82850	-0-	-36376	-0-	5785	1	77065	3	Y	-0-			-0-
08	104253	X	101547	-0-	-2706	-0-	9602	1	91945	3	Y	-0-			-0-
09	100500	X	88971	-0-	-11529	-0-	3213	1	85758	3	Y	-0-			-0-
10	96813	X	83268	-0-	-13545	-0-	5054	1	78214	3	Y	-0-			-0-
11	98280	X	77704	-0-	-20576	-0-	5396	1	72308	3	Y	-0-			-0-
12	101556	X	NO RPT	-0-	-101556	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94054	X	50557	-0-	-43497	-0-	99	1	50458	3	N	-0-					-0-
02	71736	X	41818	-0-	-29918	-0-	41818	3			N	-0-					-0-
03	69409	X	42794	-0-	-26615	-0-	99	1	42695	3	N	-0-					-0-
04	59040	X	39070	-0-	-19970	-0-	608	1	38462	3	N	-0-					-0-
05	54777	X	38086	-0-	-16691	-0-	38086	3			N	-0-					-0-
06	48930	X	34228	-0-	-14702	-0-	34228	3			N	-0-					-0-
07	46314	X	33254	-0-	-13060	-0-	33254	3			N	-0-					-0-
08	42780	X	33491	-0-	-9289	-0-	1014	1	32477	3	N	-0-					-0-
09	39060	X	32116	-0-	-6944	-0-	987	1	31129	3	N	-0-					-0-
10	38099	X	30467	-0-	-7632	-0-	1012	1	29455	3	N	-0-					-0-
11	34230	X	28381	-0-	-5849	-0-	934	1	27447	3	N	-0-					-0-
12	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 404,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107570	X	64674	-0-	-42896	-0-	64674	3			N	-0-					-0-
02	84252	X	51350	-0-	-32902	-0-	51350	3			N	-0-					-0-
03	81530	X	51040	-0-	-30490	-0-	19	1	51021	3	N	-0-					-0-
04	76920	X	45489	-0-	-31431	-0-	45489	3			N	-0-					-0-
05	73222	X	42263	-0-	-30959	-0-	34	1	42229	3	N	-0-					-0-
06	62580	X	48428	-0-	-14152	-0-	106	1	48322	3	N	-0-					-0-
07	56854	X	49444	-0-	-7410	-0-	505	1	48939	3	N	-0-					-0-
08	51026	X	42219	-0-	-8807	-0-	346	1	41873	3	N	-0-					-0-
09	48420	X	38587	-0-	-9833	-0-	336	1	38251	3	N	-0-					-0-
10	50034	X	36620	-0-	-13414	-0-	484	1	36136	3	N	-0-					-0-
11	48420	X	33779	-0-	-14641	-0-	565	1	33214	3	N	-0-					-0-
12	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203298	X	63670	-0-	-139628	-0-	172	1	63490	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	183624	X	70971	-0-	-112653	-0-	70969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	145545	X	68098	-0-	-77447	-0-	68098	2			N	-0-					-0-
04	115890	X	57079	-0-	-58811	-0-	148	1	56931	2	N	-0-					-0-
05	89497	X	52322	-0-	-37175	-0-	34	1	52288	2	N	-0-					-0-
06	76050	X	48139	-0-	-27911	-0-	104	1	48035	2	N	-0-					-0-
07	78585	X	45167	-0-	-33418	-0-	49	1	45118	2	N	-0-					-0-
08	68107	X	42702	-0-	-25405	-0-	37	1	42665	2	N	-0-					-0-
09	57090	X	39166	-0-	-17924	-0-	211	1	38955	2	N	-0-					-0-
10	52328	X	37039	-0-	-15289	-0-	102	1	36937	2	N	-0-					-0-
11	48150	X	36715	-0-	-11435	-0-	36715	2			N	-0-					-0-
12	45167	X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 561,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98053	X	55442	-0-		-42611	-0-	109	1	55333	3	N	-0-					-0-
02	74872	X	46032	-0-		-28840	-0-	46032	3			N	-0-					-0-
03	73160	X	46773	-0-		-26387	-0-	108	1	46665	3	N	-0-					-0-
04	63840	X	42807	-0-		-21033	-0-	666	1	42141	3	N	-0-					-0-
05	59892	X	40953	-0-		-18939	-0-	40952	3	1	9	N	1					1
06	53640	X	37112	-0-		-16528	-0-	37112	3			N	-0-					1
07	50964	X	36494	-0-		-14470	-0-	36494	3			N	-0-					1
08	46779	X	33045	-0-		-13734	-0-	1000	1	32045	3	N	-0-					1
09	42810	X	28883	-0-		-13927	-0-	888	1	27995	3	N	-0-	1	1			-0-
10	40951	X	27219	-0-		-13732	-0-	904	1	26315	3	N	-0-					-0-
11	37110	X	26554	-0-		-10556	-0-	873	1	25681	3	N	-0-					-0-
12	36487	X	NO RPT	-0-		-36487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161324	X	90075	-0-		-71249	-0-	90075	3			Y	-0-					-0-
02	145712	X	71082	-0-		-74630	-0-	71082	3			Y	-0-					-0-
03	137330	X	71147	-0-		-66183	-0-	26	1	71121	3	Y	-0-					-0-
04	114150	X	64508	-0-		-49642	-0-	64508	3			Y	-0-					-0-
05	102982	X	59878	-0-		-43104	-0-	48	1	59830	3	Y	-0-					-0-
06	87180	X	57845	-0-		-29335	-0-	126	1	57719	3	Y	-0-					-0-
07	78709	X	59354	-0-		-19355	-0-	607	1	58747	3	Y	-0-					-0-
08	71145	X	54523	-0-		-16622	-0-	447	1	54076	3	Y	-0-					-0-
09	64500	X	50948	-0-		-13552	-0-	444	1	50504	3	Y	-0-					-0-
10	59892	X	49430	-0-		-10462	-0-	653	1	48777	3	Y	-0-					-0-
11	57840	X	46039	-0-		-11801	-0-	769	1	45270	3	Y	-0-					-0-
12	59365	X	NO RPT	-0-		-59365	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301692	X	129681	-0-		-172011	-0-	7264	1	122417	3	Y	-0-					-0-
02	181104	X	120066	-0-		-61038	-0-	6920	1	113146	3	Y	-0-					-0-
03	180296	X	126492	-0-		-53804	-0-	11991	1	114501	3	Y	-0-					-0-
04	158430	X	123683	-0-		-34747	-0-	5593	1	118090	3	Y	-0-					-0-
05	150598	X	117989	-0-		-32609	-0-	6873	1	111116	3	Y	-0-					-0-
06	128640	X	107566	-0-		-21074	-0-	5106	1	102460	3	Y	-0-					-0-
07	132928	X	103449	-0-		-29479	-0-	7223	1	96226	3	Y	-0-					-0-
08	127813	X	99420	-0-		-28393	-0-	9401	1	90019	3	Y	-0-					-0-
09	123690	X	88229	-0-		-35461	-0-	3186	1	85043	3	Y	-0-					-0-
10	117986	X	86125	-0-		-31861	-0-	5227	1	80898	3	Y	-0-					-0-
11	107580	X	80767	-0-		-26813	-0-	5609	1	75158	3	Y	-0-					-0-
12	103447	X	NO RPT	-0-		-103447	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138136	X	80750	-0-	-57386	-0-	158	1 9	80591	3	N	1	1	8			-0-
02	124768	X	96861	-0-	-27907	-0-	96860	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	134044	X	94077	-0-	-39967	-0-	217	1	93860	3	N	-0-					-0-
04	114690	X	81264	-0-	-33426	-0-	1265	1	79999	3	N	-0-					-0-
05	104718	X	78146	-0-	-26572	-0-	78146	3			N	-0-					-0-
06	103770	X	98456	-0-	-5314	-0-	98456	3			N	-0-					-0-
07	107229	X	93489	-0-	-13740	-0-	93489	3			N	-0-					-0-
08	94085	X	89642	-0-	-4443	-0-	2713	1	86929	3	N	-0-					-0-
09	98460	X	88399	-0-	-10061	-0-	2718	1	85681	3	N	-0-					-0-
10	101742	X	85552	-0-	-16190	-0-	2842	1	82710	3	N	-0-					-0-
*11	98460	X	79838	-0-	-18622	-0-	2626	1	77212	3	N	-0-					-0-
12	93496	X	NO RPT	-0-	-93496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 966,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214675	X	116272	-0-	-98403	-0-	228	1 9	116043	3	N	1	1	8			-0-
02	182532	X	122545	-0-	-59987	-0-	122544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	158410	X	123070	-0-	-35340	-0-	285	1	122785	3	N	-0-					-0-
04	153300	X	110287	-0-	-43013	-0-	1716	1	108571	3	N	-0-					-0-
05	145545	X	101830	-0-	-43715	-0-	101830	3			N	-0-					-0-
06	131310	X	-0-	-0-	-131310	-0-					N	-0-					-0-
07	135687	X	95301	-0-	-40386	-0-	95301	3			N	-0-					-0-
08	123070	X	94347	-0-	-28723	-0-	2856	1	91491	3	N	-0-					-0-
09	110280	X	100360	-0-	-9920	-0-	3085	1	97275	3	N	-0-					-0-
10	101835	X	94929	-0-	-6906	-0-	3154	1	91775	3	N	-0-					-0-
*11	92220	X	87034	-0-	-5186	-0-	2863	1	84171	3	N	-0-					-0-
12	103695	X	NO RPT	-0-	-103695	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219046	X	92913	-0-	-126133	-0-	5204	1	87709	3	Y	-0-					-0-
02	197848	X	81490	-0-	-116358	-0-	4697	1	76793	3	Y	-0-					-0-
03	126387	X	88856	-0-	-37531	-0-	8423	1	80433	3	Y	-0-					-0-
04	109470	X	83702	-0-	-25768	-0-	3785	1	79917	3	Y	-0-					-0-
05	100688	X	79062	-0-	-21626	-0-	4606	1	74456	3	Y	-0-					-0-
06	89910	X	70589	-0-	-19321	-0-	3351	1	67238	3	Y	-0-					-0-
07	90210	X	68807	-0-	-21403	-0-	4804	1	64003	3	Y	-0-					-0-
08	88846	X	64314	-0-	-24532	-0-	6081	1	58233	3	Y	-0-					-0-
09	83700	X	57756	-0-	-25944	-0-	2085	1	55671	3	Y	-0-					-0-
10	79050	X	56760	-0-	-22290	-0-	3445	1	53315	3	Y	-0-					-0-
11	70590	X	53186	-0-	-17404	-0-	3693	1	49493	3	Y	-0-					-0-
12	68820	X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 797,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	265329	X	178894	-0-	-86435	-0-	10021	1	168873	3	N	-0-			-0-
02	226100	X	153303	-0-	-72797	-0-	8835	1	144468	3	N	-0-			-0-
03	227137	X	149811	-0-	-77326	-0-	14202	1	135609	3	N	-0-			-0-
04	202200	X	145294	-0-	-56906	-0-	6571	1	138723	3	N	-0-			-0-
05	192758	X	141668	-0-	-51090	-0-	8253	1	133415	3	N	-0-			-0-
06	173130	X	127492	-0-	-45638	-0-	6052	1	121440	3	N	-0-			-0-
07	169725	X	122630	-0-	-47095	-0-	8562	1	114068	3	N	-0-			-0-
08	150133	X	139035	-0-	-11098	-0-	13146	1	125889	3	N	-0-			-0-
09	145290	X	124933	-0-	-20357	-0-	4511	1	120422	3	N	-0-			-0-
10	141670	X	119843	-0-	-21827	-0-	7274	1	112569	3	N	-0-			-0-
*11	134550	X	113541	-0-	-21009	-0-	7884	1	105657	3	N	-0-			-0-
12	139035	X	NO RPT	-0-	-139035	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	260276	X	101387	-0-	-158889	-0-	234	1	101153	3	Y	-0-			-0-
04	252004	X	252004	-0-	-0-	-0-	3578	1	248426	3	Y	-0-			-0-
05	260276	X	228621	-0-	-31655	-0-	3429	1	225192	2	Y	-0-			-0-
06	251880	X	186289	-0-	-65591	-0-	2794	1	183495	2	Y	-0-			-0-
07	260276	X	163273	-0-	-97003	-0-	2449	1	160824	2	Y	-0-			-0-
08	260276	X	136882	-0-	-123394	-0-	2053	1	134829	2	Y	-0-			-0-
09	251880	X	115678	-0-	-136202	-0-	115678	2			Y	-0-			-0-
10	228625	X	104900	-0-	-123725	-0-	104900	2			Y	-0-			-0-
11	186300	X	90916	-0-	-95384	-0-	90916	2			Y	-0-			-0-
12	163277	X	NO RPT	-0-	-163277	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	266042	X	156847	-0-	-109195	-0-	156847	3			Y	-0-			-0-
02	240296	X	125615	-0-	-114681	-0-	125615	3			Y	-0-			-0-
03	216101	X	129866	-0-	-86235	-0-	48	1	129818	3	Y	-0-			-0-
04	188820	X	115087	-0-	-73733	-0-	115087	3			Y	-0-			-0-
05	173941	X	108035	-0-	-65906	-0-	86	1	107949	3	Y	-0-			-0-
06	151800	X	96521	-0-	-55279	-0-	211	1	96310	3	Y	-0-			-0-
07	139066	X	92133	-0-	-46933	-0-	941	1	91192	3	Y	-0-			-0-
08	129859	X	101779	-0-	-28080	-0-	835	1	100944	3	Y	-0-			-0-
09	115080	X	91245	-0-	-23835	-0-	795	1	90450	3	Y	-0-			-0-
10	108035	X	86648	-0-	-21387	-0-	1145	1	85503	3	Y	-0-			-0-
11	98490	X	78986	-0-	-19504	-0-	1320	1	77666	3	Y	-0-			-0-
12	101773	X	NO RPT	-0-	-101773	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	305691	X	163412	-0-	-142279	-0-	378	1	163034	3	Y	-0-					-0-
04	317015	X	317015	-0-	-0-	-0-	4501	1	312514	3	Y	-0-					-0-
05	305691	X	300055	-0-	-5636	-0-	4501	1	295554	2	Y	-0-					-0-
06	295830	X	254012	-0-	-41818	-0-	3810	1	250202	2	Y	-0-					-0-
07	305691	X	227448	-0-	-78243	-0-	3412	1	224036	2	Y	-0-					-0-
08	305691	X	195951	-0-	-109740	-0-	2939	1	193012	2	Y	-0-					-0-
09	295830	X	166074	-0-	-129756	-0-	166074	3			Y	-0-					-0-
10	300049	X	152445	-0-	-147604	-0-	152445	2			Y	-0-					-0-
11	254010	X	131761	-0-	-122249	-0-	131761	2			Y	-0-					-0-
12	227447	X	NO RPT	-0-	-227447	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240160	X	240160	-0-	-0-	-0-	6320	1	233840	3	Y	-0-					-0-
02	205884	X	191522	-0-	-14362	-0-	9453	1	182069	3	Y	-0-					-0-
03	227943	X	191465	-0-	-36478	-0-	7768	1	183697	3	Y	-0-					-0-
04	220590	X	169246	-0-	-51344	-0-	1970	1	167276	3	Y	-0-					-0-
05	227943	X	162500	-0-	-65443	-0-	6251	1	156249	3	Y	-0-					-0-
06	220590	X	146012	-0-	-74578	-0-	2618	1	143394	3	Y	-0-					-0-
07	212040	X	140075	-0-	-71965	-0-	3480	1	136595	3	Y	-0-					-0-
08	191456	X	130290	-0-	-61166	-0-	2298	1	127992	3	Y	-0-					-0-
09	169260	X	118478	-0-	-50782	-0-	2614	1	115864	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		115212	-0-	115212	115212	1469	1	113743	3	Y	-0-					-0-
11	220859	X	105647	-0-	-115212	-0-	2353	1	103294	3	Y	-0-					-0-
12	140089	X	NO RPT	-0-	-140089	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330429	X	93930	-0-	-236499	-0-	5261 6	1 9	88663	3	Y	5	7	1			33
02	298452	X	80184	-0-	-218268	-0-	4621 2	1 9	75561	3	Y	2					35
03	330429	X	73295	-0-	-257134	-0-	6947 17	1 9	66331	3	Y	15					50
04	100440	X	68582	-0-	-31858	-0-	3101	1	65481	3	Y	-0-	37	1			13
05	99417	X	60117	-0-	-39300	-0-	3502	1	56615	3	Y	-0-	10	1			3
06	90900	X	83067	-0-	-7833	-0-	3943	1	79124	3	Y	-0-					3
07	88784	X	75676	-0-	-13108	-0-	5284	1	70392	3	Y	-0-					3
08	73284	X	64846	-0-	-8438	-0-	6131	1	58715	3	Y	-0-					3
09	83070	X	58103	-0-	-24967	-0-	2098	1	56005	3	Y	-0-					3
10	85839	X	58321	-0-	-27518	-0-	3540	1	54781	3	Y	-0-					3
11	83070	X	58944	-0-	-24126	-0-	4093	1	54851	3	Y	-0-					3
12	75671	X	NO RPT	-0-	-75671	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 775,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310248	X	99241	-0-	-211007	-0-	5559	1	93682	3	Y	-0-					32
02	280224	X	84470	-0-	-195754	-0-	4868	1	79602	3	Y	-0-					32
03	310248	X	57870	-0-	-252378	-0-	5484	1	52368	3	Y	16					48
							18	9									
04	108120	X	72896	-0-	-35224	-0-	3297	1	69599	3	Y	-0-	37	1			11
05	105245	X	44218	-0-	-61027	-0-	2576	1	41642	3	Y	-0-	10	1			1
06	96030	X	51554	-0-	-44476	-0-	2447	1	49107	3	Y	-0-					1
07	93527	X	56298	-0-	-37229	-0-	3931	1	52367	3	Y	-0-					1
08	75330	X	54876	-0-	-20454	-0-	5189	1	49687	3	Y	-0-					1
09	72900	X	51029	-0-	-21871	-0-	1843	1	49186	3	Y	-0-					1
10	56296	X	39036	-0-	-17260	-0-	2369	1	36667	3	Y	-0-					1
11	54480	X	21656	-0-	-32824	-0-	1504	1	20152	3	Y	-0-					1
12	56296	X	NO RPT	-0-	-56296	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 633,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	662992	X	368692	-0-	-294300	-0-	994	1	367592	2	N	96	96	8			-0-
							106	9									
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	302777	X	244501	-0-	-58276	-0-	244501	2			N	-0-					-0-
04	293010	X	195916	-0-	-97094	-0-	507	1	195409	2	N	-0-					-0-
05	302777	X	173163	-0-	-129614	-0-	113	1	173050	2	N	-0-					-0-
06	293010	X	146239	-0-	-146771	-0-	316	1	145923	2	N	-0-					-0-
07	244497	X	133371	-0-	-111126	-0-	145	1	133226	2	N	-0-					-0-
08	244497	X	118588	-0-	-125909	-0-	102	1	118486	2	N	-0-					-0-
09	195930	X	103720	-0-	-92210	-0-	559	1	103161	2	N	-0-					-0-
10	173166	X	97978	-0-	-75188	-0-	271	1	97707	2	N	-0-					-0-
11	146250	X	87714	-0-	-58536	-0-	87714	2			N	-0-					-0-
12	133362	X	NO RPT	-0-	-133362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706237	X	360806	-0-	-345431	-0-	9495	1	351311	3	Y	-0-					-0-
02	300916	X	-0-	-0-	-300916	-0-					Y	-0-					-0-
03	333157	X	267164	-0-	-65993	-0-	10839	1	256325	3	Y	-0-					-0-
04	322410	X	224172	-0-	-98238	-0-	2609	1	221563	3	Y	-0-					-0-
05	333157	X	202284	-0-	-130873	-0-	7781	1	194503	3	Y	-0-					-0-
06	322410	X	174536	-0-	-147874	-0-	3130	1	171406	3	Y	-0-					-0-
07	267158	X	162285	-0-	-104873	-0-	4031	1	158254	3	Y	-0-					-0-
08	267158	X	146119	-0-	-121039	-0-	2577	1	143542	3	Y	-0-					-0-
09	224160	X	130455	-0-	-93705	-0-	2878	1	127577	3	Y	-0-					-0-
10	202275	X	124420	-0-	-77855	-0-	1586	1	122834	3	Y	-0-					-0-
11	174540	X	111135	-0-	-63405	-0-	2475	1	108660	3	Y	-0-					-0-
12	162285	X	NO RPT	-0-	-162285	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

01	286347	X	266587	-0-	-19760	-0-	7015	1	259572	3	Y	-0-			-0-
02	258636	X	-0-	-0-	-258636	-0-					Y	-0-			-0-
03	286347	X	224375	-0-	-61972	-0-	15940	1	208435	3	Y	-0-			-0-
04	277110	X	202015	-0-	-75095	-0-	2351	1	199664	3	Y	-0-			-0-
05	286347	X	192838	-0-	-93509	-0-	7418	1	185420	3	Y	-0-			-0-
06	258000	X	176242	-0-	-81758	-0-	3160	1	173082	3	Y	-0-			-0-
07	224378	X	169128	-0-	-55250	-0-	4201	1	164927	3	Y	-0-			-0-
08	224378	X	162388	-0-	-61990	-0-	2864	1	159524	3	Y	-0-			-0-
09	202020	X	142164	-0-	-59856	-0-	3137	1	139027	3	Y	-0-			-0-
10	192851	X	140654	-0-	-52197	-0-	1793	1	138861	3	Y	-0-			-0-
11	176250	X	130914	-0-	-45336	-0-	2916	1	127998	3	Y	-0-			-0-
12	169136	X	NO RPT	-0-	-169136	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

01	909446	X	193529	-0-	-715917	-0-	5093	1	188436	3	Y	-0-			-0-
02	236376	X	-0-	-0-	-236376	-0-					Y	-0-			-0-
03	261702	X	141105	-0-	-120597	-0-	326	1	140779	3	Y	-0-			-0-
04	253260	X	131700	-0-	-121560	-0-	2050	1	129650	3	Y	-0-			-0-
05	261702	X	119855	-0-	-141847	-0-	119855	3			Y	-0-			-0-
06	187290	X	103265	-0-	-84025	-0-	103265	3			Y	-0-			-0-
07	141112	X	96792	-0-	-44320	-0-	96792	3			Y	-0-			-0-
08	141112	X	88652	-0-	-52460	-0-	2684	1	85968	3	Y	-0-			-0-
09	131700	X	78749	-0-	-52951	-0-	2421	1	76328	3	Y	-0-			-0-
10	119846	X	75020	-0-	-44826	-0-	2492	1	72528	3	Y	-0-			-0-
11	103260	X	67687	-0-	-35573	-0-	2227	1	65460	3	Y	-0-			-0-
12	96782	X	NO RPT	-0-	-96782	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	719092	X	137510	-0-	-581582	-0-	3619	1	133891	3	Y	-0-			-0-
02	213332	X	-0-	-0-	-213332	-0-					Y	-0-			-0-
03	236189	X	95259	-0-	-140930	-0-	220	1	95039	3	Y	-0-			-0-
04	228570	X	88931	-0-	-139639	-0-	1384	1	87547	3	Y	-0-			-0-
05	236189	X	79474	-0-	-156715	-0-	79474	3			Y	-0-			-0-
06	133080	X	67744	-0-	-65336	-0-	67744	3			Y	-0-			-0-
07	95263	X	63526	-0-	-31737	-0-	63526	3			Y	-0-			-0-
08	95263	X	57255	-0-	-38008	-0-	1733	1	55522	3	Y	-0-			-0-
09	88920	X	49502	-0-	-39418	-0-	1522	1	47980	3	Y	-0-			-0-
10	79484	X	47063	-0-	-32421	-0-	1564	1	45499	3	Y	-0-			-0-
11	67740	X	44553	-0-	-23187	-0-	1466	1	43087	3	Y	-0-			-0-
12	63519	X	NO RPT	-0-	-63519	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 730,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	244776	X	167258	-0-	-77518	-0-	9369	1	157889	3	Y	-0-			-0-
02	221088	X	-0-	-0-	-221088	-0-					Y	-0-			-0-
03	244776	X	-0-	-0-	-244776	-0-					Y	-0-			-0-
04	236880	X	130598	-0-	-106282	-0-	5906	1	124692	3	Y	-0-			-0-
05	121525	X	121525	-0-	-0-	-0-	7079	1	114446	3	Y	-0-			-0-
06	161850	X	107574	-0-	-54276	-0-	5107	1	102467	3	Y	-0-			-0-
07	101063	X	101063	-0-	-0-	-0-	7056	1	94007	3	Y	-0-			-0-
08	134943	X	94031	-0-	-40912	-0-	8891	1	85140	3	Y	-0-			-0-
09	130590	X	82936	-0-	-47654	-0-	2995	1	79941	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		78967	-0-	78967	78967	4793	1	74174	3	Y	-0-			-0-
11	163885	X	84918	-0-	-78967	-0-	5897	1	79021	3	Y	-0-			-0-
12	101060	X	NO RPT	-0-	-101060	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 968,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	681746	X	335706	-0-	-346040	-0-	8834	1	326872	3	Y	-0-			-0-
02	298676	X	-0-	-0-	-298676	-0-					Y	-0-			-0-
03	330677	X	-0-	-0-	-330677	-0-					Y	-0-			-0-
04	320010	X	202696	-0-	-117314	-0-	2359	1	200337	3	Y	-0-			-0-
05	330677	X	182227	-0-	-148450	-0-	7010	1	175217	3	Y	-0-			-0-
06	320010	X	156568	-0-	-163442	-0-	2808	1	153760	3	Y	-0-			-0-
07	142832	X	142832	-0-	-0-	-0-	3548	1	139284	3	Y	-0-			-0-
08	209467	X	128438	-0-	-81029	-0-	2265	1	126173	3	Y	-0-			-0-
09	202710	X	113945	-0-	-88765	-0-	2514	1	111431	3	Y	-0-			-0-
10	182218	X	106844	-0-	-75374	-0-	1362	1	105482	3	Y	-0-			-0-
11	156570	X	92831	-0-	-63739	-0-	2068	1	90763	3	Y	-0-			-0-
12	142817	X	NO RPT	-0-	-142817	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	302188	X	274689	-0-	-27499	-0-	4121	1	270568	2	Y	-0-			-0-
06	292440	X	212011	-0-	-80429	-0-	3180	1	208831	2	Y	-0-			-0-
07	302188	X	177659	-0-	-124529	-0-	2665	1	174994	2	Y	-0-			-0-
08	274691	X	149587	-0-	-125104	-0-	2244	1	147343	2	Y	-0-			-0-
09	265830	X	124692	-0-	-141138	-0-	124692	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		112309	-0-	112309	112309	112309	2			Y	-0-			-0-
11	209463	X	97154	-0-	-112309	-0-	97154	2			Y	-0-			-0-
12	177661	X	NO RPT	-0-	-177661	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	236778	X	234154	-0-	-2624	-0-	3512	1	230642	2	Y	-0-					-0-
06	229140	X	189830	-0-	-39310	-0-	2848	1	186982	2	Y	-0-					-0-
07	236778	X	166433	-0-	-70345	-0-	2496	1	163936	2	Y	1					1
							1	9									
08	234143	X	142183	-0-	-91960	-0-	2133	1	140050	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	226590	X	121284	-0-	-105306	-0-	121284	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		110866	-0-	110866	110866	110866	2			Y	-0-					-0-
11	208056	X	97190	-0-	-110866	-0-	97190	2			Y	-0-					-0-
12	166439	X	NO RPT	-0-	-166439	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		29158	-0-	29158	29158	1318	1	27831	3	N	8	4	1			4
							9	9									
05	346791	X	317633	-0-	-29158	-0-	18492	1	298946	3	N	177	149	1			32
							195	9									
06	305940	X	280948	-0-	-24992	-0-	13334	1	267541	3	N	66	63	1			35
							73	9									
07	316138	X	250370	-0-	-65768	-0-	17477	1	232838	3	N	50	67	1			18
							55	9									
08	316138	X	219192	-0-	-96946	-0-	20724	1	198451	3	N	15					33
							17	9									
09	305940	X	182001	-0-	-123939	-0-	6571	1	175420	3	N	9					42
							10	9									
10	316138	X	163634	-0-	-152504	-0-	9931	1	153703	3	N	-0-					42
11	280950	X	140600	-0-	-140350	-0-	9764	1	130836	3	N	-0-					42
12	250356	X	NO RPT	-0-	-250356	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,583,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611641	X	123269	-0-	-488372	-0-	3244	1	120025	3	Y	-0-					-0-
02	175812	X	95005	-0-	-80807	-0-	1748	1	93257	3	Y	-0-					-0-
03	194649	X	89503	-0-	-105146	-0-	207	1	89296	3	Y	-0-					-0-
04	188370	X	-0-	-0-	-188370	-0-					Y	-0-					-0-
05	194649	X	79910	-0-	-114739	-0-	79910	3			Y	-0-					-0-
06	188370	X	68458	-0-	-119912	-0-	68458	3			Y	-0-					-0-
07	65009	X	65009	-0-	-0-	-0-	65009	3			Y	-0-					-0-
08	89497	X	59657	-0-	-29840	-0-	1806	1	57851	3	Y	-0-					-0-
09	77340	X	53058	-0-	-24282	-0-	1631	1	51427	3	Y	-0-					-0-
10	79918	X	49117	-0-	-30801	-0-	1632	1	47485	3	Y	-0-					-0-
11	68460	X	44693	-0-	-23767	-0-	1470	1	43223	3	Y	-0-					-0-
12	60309	X	NO RPT	-0-	-60309	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 727,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308930	X	276718	-0-	-32212	-0-	15500	1	261218	3	Y	-0-			-0-
02	299208	X	267772	-0-	-31436	-0-	15433	1	252339	3	Y	-0-			-0-
03	331266	X	227555	-0-	-103711	-0-	21572	1	205983	3	Y	-0-			-0-
04	320580	X	195896	-0-	-124684	-0-	8859	1	187037	3	Y	-0-			-0-
05	331266	X	168060	-0-	-163206	-0-	9790	1	158270	3	Y	-0-			-0-
06	320580	X	141432	-0-	-179148	-0-	6714	1	134718	3	Y	-0-			-0-
07	331266	X	-0-	-0-	-331266	-0-					Y	-0-			-0-
08	331266	X	108487	-0-	-222779	-0-	10258	1	98229	3	Y	-0-			-0-
09	87918	X	87918	-0-	-0-	-0-	3175	1	84743	3	Y	-0-			-0-
10	168051	X	80662	-0-	-87389	-0-	4896	1	75766	3	Y	-0-			-0-
11	141420	X	82025	-0-	-59395	-0-	5696	1	76329	3	Y	-0-			-0-
12	108500	X	NO RPT	-0-	-108500	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	187891	X	-0-	-0-	-187891	-0-					N	-0-			-0-
05	216769	X	216769	-0-	-0-	-0-	216769	3			N	-0-			-0-
06	194370	X	183161	-0-	-11209	-0-	183161	3			N	-0-			-0-
07	200849	X	-0-	-0-	-200849	-0-					N	-0-			-0-
08	200849	X	162011	-0-	-38838	-0-	4904	1	157107	3	N	-0-			-0-
09	194370	X	143183	-0-	-51187	-0-	4402	1	138781	3	N	-0-			-0-
10	200849	X	134222	-0-	-66627	-0-	4459	1	129763	3	N	-0-			-0-
11	183150	X	119798	-0-	-63352	-0-	3941	1	115857	3	N	-0-			-0-
12	162006	X	NO RPT	-0-	-162006	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 959,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	264151	X	158006	-0-	-106145	-0-	8851	1	149155	3	Y	-0-			1
02	238588	X	122758	-0-	-115830	-0-	7075	1	115683	3	Y	-0-			1
03	264151	X	133970	-0-	-130181	-0-	12700	1	121270	3	Y	-0-			1
04	255630	X	126561	-0-	-129069	-0-	5723	1	120838	3	Y	-0-			1
05	264151	X	117083	-0-	-147068	-0-	6821	1	110262	3	Y	-0-			1
06	255630	X	102921	-0-	-152709	-0-	4886	1	98035	3	Y	-0-			1
07	264151	X	-0-	-0-	-264151	-0-					Y	-0-			1
08	264151	X	90520	-0-	-173631	-0-	13699	1	76821	3	Y	-0-			1
09	255630	X	79741	-0-	-175889	-0-	2879	1	76862	3	Y	-0-			1
10	117087	X	75314	-0-	-41773	-0-	4571	1	70743	3	Y	-0-			1
11	102930	X	82990	-0-	-19940	-0-	5763	1	77227	3	Y	-0-			1
12	90520	X	NO RPT	-0-	-90520	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 1,089,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	299739	X	164327	-0-	-135412	-0-	9205	1	155122	3	Y	-0-			-0-
02	270732	X	134805	-0-	-135927	-0-	7769	1	127036	3	Y	-0-			-0-
03	299739	X	141290	-0-	-158449	-0-	13394	1	127896	3	Y	-0-			-0-
04	290070	X	132756	-0-	-157314	-0-	6004	1	126752	3	Y	-0-			-0-
05	299739	X	124012	-0-	-175727	-0-	7224	1	116788	3	Y	-0-			-0-
06	290070	X	110235	-0-	-179835	-0-	5233	1	105002	3	Y	-0-			-0-
07	299739	X	-0-	-0-	-299739	-0-					Y	-0-			-0-
08	299739	X	97739	-0-	-202000	-0-	14112	1	83627	3	Y	-0-			-0-
09	290070	X	86679	-0-	-203391	-0-	3130	1	83549	3	Y	-0-			-0-
10	124000	X	81967	-0-	-42033	-0-	4975	1	76992	3	Y	-0-			-0-
11	110250	X	77051	-0-	-33199	-0-	5351	1	71700	3	Y	-0-			-0-
12	97743	X	NO RPT	-0-	-97743	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

02	0		23323	-0-	23323	23323	23315	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	0		185780	-0-	185780	209103	429	1	185351	3	Y	-0-					-0-
04	0		174971	-0-	174971	384074	2723	1	172248	3	Y	-0-					-0-
05	542190	X	158116	-0-	-384074	-0-	158116	3			Y	-0-					-0-
06	175650	X	131385	-0-	-44265	-0-	131385	3			Y	-0-					-0-
07	181505	X	-0-	-0-	-181505	-0-					Y	-0-					-0-
08	181505	X	106906	-0-	-74599	-0-	3236	1	103670	3	Y	-0-					-0-
09	175650	X	94147	-0-	-81503	-0-	2894	1	91253	3	Y	-0-					-0-
10	158131	X	90438	-0-	-67693	-0-	3005	1	87433	3	Y	-0-					-0-
11	131400	X	79851	-0-	-51549	-0-	2627	1	77224	3	Y	-0-					-0-
12	106919	X	NO RPT	-0-	-106919	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

04	0		80680	-0-	80680	80680	11275	1	69405	3	Y	-0-					-0-
05	350789	X	270109	-0-	-80680	-0-	15730	1	254289	3	Y	82	71	1			11
							90	9									
06	262440	X	226316	-0-	-36124	-0-	10740	1	215493	3	Y	75	58	1			28
							83	9									
07	271188	X	194615	-0-	-76573	-0-	13583	1	180963	3	Y	63	63	1			28
							69	9									
08	271188	X	163897	-0-	-107291	-0-	28041	1	135819	3	Y	34	33	1			29
							37	9									
09	262440	X	116940	-0-	-145500	-0-	4222	1	112700	3	Y	16	30	1			15
							18	9									
10	122161	X	122161	-0-	-0-	-0-	7414	1	114744	3	Y	3					18
							3	9									
11	226320	X	103292	-0-	-123028	-0-	7172	1	96112	3	Y	7					25
							8	9									
12	194618	X	NO RPT	-0-	-194618	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,278,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	443238	X	426482	-0-	-16756	-0-	11223	1	415259	3	Y	-0-					-0-
02	400344	X	345155	-0-	-55189	-0-	17036	1	328119	3	Y	-0-					-0-
03	443238	X	339127	-0-	-104111	-0-	13759	1	325368	3	Y	-0-					-0-
04	428940	X	292508	-0-	-136432	-0-	3404	1	289104	3	Y	-0-					-0-
05	443238	X	272632	-0-	-170606	-0-	10488	1	262144	3	Y	-0-					-0-
06	428940	X	239820	-0-	-189120	-0-	4301	1	235519	3	Y	-0-					-0-
07	443238	X	224899	-0-	-218339	-0-	5587	1	219312	3	Y	-0-					-0-
08	443238	X	204287	-0-	-238951	-0-	7778	1	196509	3	Y	-0-					-0-
09	428940	X	181612	-0-	-247328	-0-	4007	1	177605	3	Y	-0-					-0-
10	443238	X	173881	-0-	-269357	-0-	2217	1	171664	3	Y	-0-					-0-
11	239820	X	145285	-0-	-94535	-0-	3236	1	142049	3	Y	-0-					-0-
12	224905	X	NO RPT	-0-	-224905	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386962	X	386962	-0-	-0-	-0-	10183	1	376779	3	Y	-0-					-0-
02	320824	X	303631	-0-	-17193	-0-	14986	1	288645	3	Y	-0-					-0-
03	355198	X	290154	-0-	-65044	-0-	11772	1	278382	3	Y	-0-					-0-
04	343740	X	245641	-0-	-98099	-0-	2859	1	242782	3	Y	-0-					-0-
05	355198	X	222377	-0-	-132821	-0-	8554	1	213823	3	Y	-0-					-0-
06	343740	X	190460	-0-	-153280	-0-	3415	1	187045	3	Y	-0-					-0-
07	355198	X	180898	-0-	-174300	-0-	4494	1	176404	3	Y	-0-					-0-
08	355198	X	167165	-0-	-188033	-0-	6693	1	160472	3	Y	-0-					-0-
09	343740	X	149342	-0-	-194398	-0-	3295	1	146047	3	Y	-0-					-0-
10	355198	X	142559	-0-	-212639	-0-	1818	1	140741	3	Y	-0-					-0-
11	190470	X	121877	-0-	-68593	-0-	2715	1	119162	3	Y	-0-					-0-
12	180885	X	NO RPT	-0-	-180885	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387428	X	369913	-0-	-17515	-0-	20714	1	349086	3	N	103	103	8			-0-
							113	9									
02	327040	X	307732	-0-	-19308	-0-	17722	1	289769	3	N	219	52	8			167
							241	9									
03	362080	X	261882	-0-	-100198	-0-	24818	1	236986	3	N	71	174	1			64
							78	9									
04	350400	X	201053	-0-	-149347	-0-	9090	1	191908	3	N	50	50	1			64
							55	9									
05	362080	X	222312	-0-	-139768	-0-	12951	1	209361	3	N	-0-	64	1			-0-
06	350400	X	180793	-0-	-169607	-0-	8583	1	172210	3	N	-0-					-0-
07	362080	X	156831	-0-	-205249	-0-	10950	1	145881	3	N	-0-					-0-
08	362080	X	140078	-0-	-222002	-0-	22034	1	118044	3	N	-0-					-0-
09	350400	X	113387	-0-	-237013	-0-	4094	1	109293	3	N	-0-					-0-
10	362080	X	109278	-0-	-252802	-0-	6632	1	102646	3	N	-0-					-0-
11	180780	X	93594	-0-	-87186	-0-	6499	1	87095	3	N	-0-					-0-
12	156829	X	NO RPT	-0-	-156829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276902	X	254454	-0-	-22448	-0-	14253	1	240201	3	Y	-0-					-0-
02	240665	X	240665	-0-	-0-	-0-	13870	1	226795	3	Y	-0-					-0-
03	265577	X	217490	-0-	-48087	-0-	20617	1	196873	3	Y	-0-					-0-
04	257010	X	193207	-0-	-63803	-0-	8737	1	184470	3	Y	-0-					-0-
05	265577	X	165402	-0-	-100175	-0-	9635	1	155767	3	Y	-0-					-0-
06	257010	X	137814	-0-	-119196	-0-	6542	1	131272	3	Y	-0-					-0-
07	265577	X	124506	-0-	-141071	-0-	8693	1	115813	3	Y	-0-					-0-
08	265577	X	110909	-0-	-154668	-0-	17697	1	93212	3	Y	-0-					-0-
09	257010	X	94707	-0-	-162303	-0-	3420	1	91287	3	Y	-0-					-0-
10	265577	X	88224	-0-	-177353	-0-	5355	1	82869	3	Y	-0-					-0-
11	137820	X	87442	-0-	-50378	-0-	6072	1	81370	3	Y	-0-					-0-
12	124496	X	NO RPT	-0-	-124496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123231	X	123231	-0-	-0-	-0-	367	1	122864	3	Y	-0-					-0-
04	399461	X	399461	-0-	-0-	-0-	5672	1	393789	3	Y	-0-					-0-
05	377736	X	377736	-0-	-0-	-0-	5666	1	372070	3	Y	-0-					-0-
06	335130	X	311784	-0-	-23346	-0-	4677	1	307107	3	Y	-0-					-0-
07	346301	X	270833	-0-	-75468	-0-	4062	1	266771	3	Y	-0-					-0-
08	346301	X	229037	-0-	-117264	-0-	3436	1	225601	3	Y	-0-					-0-
09	335130	X	191886	-0-	-143244	-0-	191886	2			Y	-0-					-0-
10	346301	X	174036	-0-	-172265	-0-	174036	2			Y	-0-					-0-
11	150910	X	150910	-0-	-0-	-0-	150910	2			Y	-0-					-0-
12	270847	X	NO RPT	-0-	-270847	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		29141	-0-	29141	29141	4192	1	24949	3	Y	-0-					-0-
05	277375	X	248234	-0-	-29141	-0-	14456	1	233689	3	Y	81	70	1			11
							89	9									
06	256830	X	219356	-0-	-37474	-0-	10410	1	208881	3	Y	59	47	1			23
							65	9									
07	265391	X	190533	-0-	-74858	-0-	13299	1	177182	3	Y	47	48	1			22
							52	9									
08	265391	X	123214	-0-	-142177	-0-	21496	1	101694	3	Y	22	23	1			21
							24	9									
09	256830	X	139473	-0-	-117357	-0-	5036	1	134426	3	Y	10	21	1			10
							11	9									
10	265391	X	123643	-0-	-141748	-0-	7504	1	116137	3	Y	2					12
							2	9									
11	219360	X	104844	-0-	-114516	-0-	7280	1	97558	3	Y	5					17
							6	9									
12	190526	X	NO RPT	-0-	-190526	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,178,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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
04	0		2133	-0-	2133	2133	314	1	1819	3	Y	-0-					-0-
							89	9									
05	245582	X	242161	-0-	-3421	-0-	14102	1	227970	3	Y	81	71	1			10
							67	9									
06	237660	X	233908	-0-	-3752	-0-	11101	1	222740	3	Y	61	48	1			23
							51	9									
07	245582	X	207327	-0-	-38255	-0-	14472	1	192804	3	Y	46	48	1			21
							25	9									
08	245582	X	177664	-0-	-67918	-0-	31480	1	146159	3	Y	23	23	1			21
							11	9									
09	237660	X	143656	-0-	-94004	-0-	5187	1	138458	3	Y	10	20	1			11
							2	9									
10	245582	X	127494	-0-	-118088	-0-	7738	1	119754	3	Y	2					13
							6	9									
11	233910	X	108455	-0-	-125455	-0-	7531	1	100918	3	Y	5					18
12	207328	X	NO RPT	-0-	-207328	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,242,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1194	-0-	1194	1194	181	1	1013	3	Y	-0-					-0-
							89	9									
05	239872	X	238678	-0-	-1194	-0-	13899	1	224690	3	Y	81	71	1			10
							64	9									
06	217147	X	217147	-0-	-0-	-0-	10306	1	206777	3	Y	58	47	1			21
							50	9									
07	219976	X	189104	-0-	-30872	-0-	13200	1	175854	3	Y	45	46	1			20
08	219976	X	-0-	-0-	-219976	-0-					Y	22	22	1			20
09	212880	X	116335	-0-	-96545	-0-	4200	1	112125	3	Y	9	19	1			10
							10	9									
10	219976	X	121525	-0-	-98451	-0-	7376	1	114148	3	Y	1					11
							1	9									
11	212880	X	103847	-0-	-109033	-0-	7211	1	96633	3	Y	3					14
							3	9									
12	189100	X	NO RPT	-0-	-189100	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 987,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		23115	-0-	23115	23115	23104	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	0		183259	-0-	183259	206374	424	1	182835	3	Y	-0-					-0-
04	0		174493	-0-	174493	380867	2716	1	171777	3	Y	-0-					-0-
05	537787	X	156920	-0-	-380867	-0-	156920	3			Y	-0-					-0-
06	176070	X	128565	-0-	-47505	-0-	128565	3			Y	-0-					-0-
07	181939	X	114974	-0-	-66965	-0-	114974	3			Y	-0-					-0-
08	181939	X	101471	-0-	-80468	-0-	3072	1	98399	3	Y	-0-					-0-
09	176070	X	84707	-0-	-91363	-0-	2604	1	82103	3	Y	-0-					-0-
10	181939	X	78140	-0-	-103799	-0-	2596	1	75544	3	Y	-0-					-0-
11	128580	X	75545	-0-	-53035	-0-	2485	1	73060	3	Y	-0-					-0-
12	114979	X	NO RPT	-0-	-114979	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341665 X	341665	-0-	-0-	-0-	19904	1	321761	3	Y		-0-		-0-
06	384990 X	378525	-0-	-6465	-0-	17970	1	360555	3	Y		-0-		-0-
07	397823 X	365188	-0-	-32635	-0-	25498	1	339690	3	Y		-0-		-0-
08	397823 X	338140	-0-	-59683	-0-	56618	1	281522	3	Y		-0-		-0-
09	384990 X	304863	-0-	-80127	-0-	11008	1	293855	3	Y		-0-		-0-
10	397823 X	295696	-0-	-102127	-0-	17947	1	277749	3	Y		-0-		-0-
11	378540 X	266842	-0-	-111698	-0-	18530	1	248312	3	Y		-0-		-0-
12	365180 X	NO RPT	-0-	-365180	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	348647 X	348647	-0-	-0-	-0-	20310	1	328337	3	Y		-0-		-0-
06	379380 X	356801	-0-	-22579	-0-	16938	1	339863	3	Y		-0-		-0-
07	392026 X	337502	-0-	-54524	-0-	23564	1	313938	3	Y		-0-		-0-
08	392026 X	305459	-0-	-86567	-0-	51198	1	254261	3	Y		-0-		-0-
09	379380 X	267709	-0-	-111671	-0-	9667	1	258042	3	Y		-0-		-0-
10	392026 X	252287	-0-	-139739	-0-	15312	1	236975	3	Y		-0-		-0-
11	356790 X	223624	-0-	-133166	-0-	15529	1	208095	3	Y		-0-		-0-
12	337497 X	NO RPT	-0-	-337497	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	286282	X	286282	-0-	-0-	-0-	16672	1	269521	3	Y	81	70	1			11
							89	9									
06	276840	X	243800	-0-	-33040	-0-	11570	1	232152	3	Y	71	55	1			27
							78	9									
07	286068	X	214155	-0-	-71913	-0-	14948	1	199141	3	Y	60	59	1			28
							66	9									
08	286068	X	177381	-0-	-108687	-0-	16769	1	160578	3	Y	31	30	1			29
							34	9									
09	276840	X	147293	-0-	-129547	-0-	16947	1	130333	3	Y	12	27	1			14
							13	9									
10	286068	X	131315	-0-	-154753	-0-	7970	1	123343	3	Y	2					16
							2	9									
*11	276840	X	111408	-0-	-165432	-0-	7736	1	103664	3	Y	7	2	1			21
							8	9									
12	214148	X	NO RPT	-0-	-214148	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,311,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	255105	X	255105	-0-	-0-	-0-	6329	1	248451	3	Y	295	241	1			54
							325	9									
08	280485	X	280485	-0-	-0-	-0-	4937	1	274983	3	Y	514	520	1			48
							565	9									
09	226261	X	226261	-0-	-0-	-0-	4981	1	220798	3	Y	438	438	1			48
							482	9									
10	207074	X	207074	-0-	-0-	-0-	2633	1	203924	3	Y	470	482	1			36
							517	9									
11	179641	X	179641	-0-	-0-	-0-	3989	1	175072	3	Y	527	513	1			50
							580	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,148,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	257193	X	257193	-0-	-0-	-0-	6387	1	250728	3	Y	71	58	1			13
							78	9									
08	356314	X	316800	-0-	-39514	-0-	5583	1	310974	3	Y	221	214	1			20
							243	9									
09	344820	X	259516	-0-	-85304	-0-	5709	1	253051	3	Y	687	637	1			70
							756	9									
10	356314	X	235895	-0-	-120419	-0-	2997	1	232089	3	Y	735	750	1			55
							809	9									
11	344820	X	203997	-0-	-140823	-0-	4522	1	198500	3	Y	886	858	1			83
							975	9									
12	356314	X	NO RPT	-0-	-356314	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 1,273,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

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
07	262672	X	262672	-0-	-0-	-0-	6523	1	256039	3	Y	100	82	1			18
							110	9									
08	362866	X	362866	-0-	-0-	-0-	6396	1	356204	3	Y	242	238	1			22
							266	9									
09	348270	X	309137	-0-	-39133	-0-	6810	1	301830	3	Y	452	427	1			47
							497	9									
10	359879	X	280821	-0-	-79058	-0-	3574	1	276737	3	Y	464	476	1			35
							510	9									
11	348270	X	242390	-0-	-105880	-0-	5385	1	236359	3	Y	587	566	1			56
							646	9									
12	359879	X	NO RPT	-0-	-359879	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,457,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

07	0		142524	-0-	142524	142524	3541	1	138983	3	Y	-0-					-0-
08	0		262924	-0-	262924	405448	4637	1	258287	3	Y	-0-					-0-
09	626272	X	220824	-0-	-405448	-0-	4872	1	215952	3	Y	-0-					-0-
10	288362	X	182544	-0-	-105818	-0-	14349	1	168195	3	Y	-0-					-0-
11	279060	X	149786	-0-	-129274	-0-	3336	1	146450	3	Y	-0-					-0-
12	288362	X	NO RPT	-0-	-288362	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 958,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		172047	-0-	172047	172047	4274	1	167773	3	Y	-0-			-0-
08	0		380719	-0-	380719	552766	6715	1	374004	3	Y	-0-			-0-
09	882922	X	330156	-0-	-552766	-0-	7284	1	322872	3	Y	-0-			-0-
10	338272	X	296091	-0-	-42181	-0-	26886	1	269205	3	Y	-0-			-0-
11	327360	X	250301	-0-	-77059	-0-	5575	1	244726	3	Y	-0-			-0-
12	338272	X	NO RPT	-0-	-338272	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		177842	-0-	177842	177842	4418	1	173424	3	Y	-0-			-0-
08	0		398267	-0-	398267	576109	7025	1	391242	3	Y	-0-			-0-
09	926730	X	350621	-0-	-576109	-0-	7736	1	342885	3	Y	-0-			-0-
10	363692	X	317755	-0-	-45937	-0-	29495	1	288260	3	Y	-0-			-0-
11	351960	X	266417	-0-	-85543	-0-	5934	1	260483	3	Y	-0-			-0-
12	363692	X	NO RPT	-0-	-363692	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 11473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10347 - 18594

01	21111	X	15594	-0-	-5517	-0-	370	1	14544	2	Y	485	482	1	64
							146	4	534	9					
02	19068	X	13468	-0-	-5600	-0-	13	1	12903	2	Y	496	486	1	74
							6	4	546	9					
03	18352	X	15058	-0-	-3294	-0-	15	1	14445	2	Y	529	538	1	65
							16	4	582	9					
04	15870	X	14498	-0-	-1372	-0-	16	1	13907	2	Y	511	493	1	83
							13	4	562	9					
05	16399	X	13693	-0-	-2706	-0-	15	1	13091	2	Y	503	498	1	88
							34	4	553	9					
06	15090	X	12993	-0-	-2097	-0-	7	1	12126	2	Y	531	510	1	109
							276	4	584	9					
07	15066	X	11585	-0-	-3481	-0-	5	1	10768	2	Y	513	524	1	98
							248	4	564	9					
08	15066	X	10250	-0-	-4816	-0-	5	1	9544	2	Y	441	447	1	92
							216	4	485	9					
09	14490	X	14395	-0-	-95	-0-	7	1	13655	2	Y	421	434	1	79
							270	4	463	9					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474	521	1	32
*11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	6	1	10116	2	Y	439	462	1	9
							160	4	483	9					
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 132,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,343

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	16409	-0-	-6500	-0-	392	1	15388	2	Y	432	429	1			57
							154	4	475	9							
02	23240	X	14833	-0-	-8407	-0-	15	1	14326	2	Y	441	432	1			66
							7	4	485	9							
03	25730	X	16105	-0-	-9625	-0-	17	1	15552	2	Y	471	479	1			58
							18	4	518	9							
04	16770	X	16402	-0-	-368	-0-	18	1	15870	2	Y	454	438	1			74
							15	4	499	9							
05	16554	X	14403	-0-	-2151	-0-	16	1	13859	2	Y	447	443	1			78
							36	4	492	9							
06	15900	X	12996	-0-	-2904	-0-	8	1	12312	2	Y	359	364	1			73
							281	4	395	9							
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	9	1	21119	2	Y	457	443	1			87
							487	4	503	9							
08	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	Y	417	417	1			87
							432	4	459	9							
09	16410	X	14826	-0-	-1584	-0-	7	1	14180	2	Y	326	352	1			61
							280	4	359	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	355	1			21
*11	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	8	1	13775	2	Y	293	308	1			6
							217	4	322	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 162,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11512	-0-	-1818	-0-	261	1	10248	2	N	818	787	1			155
							103	4	900	9							
02	10976	X	10087	-0-	-889	-0-	9	1	9325	2	N	680	768	1			67
							5	4	748	9							
03	11873	X	9973	-0-	-1900	-0-	10	1	9248	2	N	641	664	1			44
							10	4	705	9							
04	11430	X	6455	-0-	-4975	-0-	7	1	6090	2	N	320	197	1			167
							6	4	352	9							
05	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	15	1	12972	2	N	879	1002	1			44
							34	4	967	9							
06	11130	X	8787	-0-	-2343	-0-	5	1	8586	2	N	-0-					44
							196	4									
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					44
08	9982	X	6909	-0-	-3073	-0-	3	1	6448	2	N	284	322	1			121
							146	4	312	9							
09	13530	X	13076	-0-	-454	-0-	6	1	11945	2	N	808	794	1			135
							236	4	889	9							
*10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	8	1	15172	2	N	1029	1016	1			148
							213	4	1132	9							
*11	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	7	1	12482	2	N	918	892	1			174
							197	4	1010	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 111,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,377

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	10788	X	9641	-0-	-1147	-0-	222	1	8725	2	N	552	587	1			146
							87	4	607	9							
02	9408	X	8762	-0-	-646	-0-	8	1	8203	2	N	497	578	1			65
							4	4	547	9							
03	10416	X	8968	-0-	-1448	-0-	9	1	8425	2	N	476	518	1			23
							10	4	524	9							
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	10	1	9216	2	N	556	390	1			189
							8	4	612	9							
05	9858	X	3652	-0-	-6206	-0-	4	1	3416	2	N	203	307	1			85
							9	4	223	9							
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					85
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					85
08	10168	X	1938	-0-	-8230	-0-	1	1	1659	2	N	218	125	1			93
							38	4	240	9							
*09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	5	1	9713	2	N	534	538	1			89
							192	4	587	9							
*10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	6	1	11698	2	N	667	660	1			96
							164	4	734	9							
*11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	5	1	8870	2	N	490	493	1			93
							140	4	539	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 75,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,193

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

*01	164331	X	147765	-0-	-16566	-0-	3479	1	136594	2	Y	5749	5768	1			760
							1368	4	6324	9							
*02	148428	X	122783	-0-	-25645	-0-	119	1	116980	2	Y	5115	5108	1			767
							57	4	5627	9							
*03	159805	X	127828	-0-	-31977	-0-	130	1	121896	2	Y	5149	5287	1			629
							138	4	5664	9							
*04	150090	X	116853	-0-	-33237	-0-	125	1	111536	2	Y	4627	4506	1			750
							102	4	5090	9							
*05	150381	X	118733	-0-	-31648	-0-	132	1	113497	2	Y	4369	4358	1			761
							298	4	4806	9							
*06	143010	X	110480	-0-	-32530	-0-	63	1	103561	2	Y	4087	4012	1			836
							2360	4	4496	9							
*07	135935	X	111395	-0-	-24540	-0-	47	1	104661	2	Y	3885	3979	1			742
							2413	4	4274	9							
*08	127813	X	102672	-0-	-25141	-0-	46	1	96607	2	Y	3484	3502	1			724
							2187	4	3832	9							
*09	116850	X	96252	-0-	-20598	-0-	45	1	90376	2	Y	3679	3714	1			689
							1784	4	4047	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4101	3909	1			273
*11	99933	X	99933	-0-	-0-	-0-	54	1	94199	2	Y	3814	4006	1			81
							1485	4	4195	9							
12	95883	X	NO RPT	-0-	-95883	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 1,154,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,059

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	179428	X	141666	-0-	-37762	-0-	3346	1	131375	2	Y	5117	5183	1			676
							1316	4	5629	9							
*02	162064	X	119363	-0-	-42701	-0-	116	1	113594	2	Y	5089	5002	1			763
							55	4	5598	9							
*03	165199	X	126745	-0-	-38454	-0-	129	1	120827	2	Y	5138	5273	1			628
							137	4	5652	9							
*04	150990	X	115642	-0-	-35348	-0-	124	1	110353	2	Y	4604	4486	1			746
							101	4	5064	9							
*05	149885	X	114696	-0-	-35189	-0-	127	1	109559	2	Y	4293	4291	1			748
							288	4	4722	9							
*06	137100	X	102195	-0-	-34905	-0-	58	1	95328	2	Y	4215	4101	1			862
							2172	4	4637	9							
*07	132153	X	102886	-0-	-29267	-0-	43	1	96195	2	Y	4027	4120	1			769
							2218	4	4430	9							
08	126759	X	95365	-0-	-31394	-0-	43	1	89441	2	Y	3505	3545	1			729
							2025	4	3856	9							
09	115650	X	93603	-0-	-22047	-0-	44	1	88082	2	Y	3398	3491	1			636
							1739	4	3738	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3624	3464	1			241
*11	90252	X	90252	-0-	-0-	-0-	49	1	85339	2	Y	3198	3371	1			68
							1346	4	3518	9							
12	91202	X	NO RPT	-0-	-91202	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,102,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,208

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	72633	X	53405	-0-	-19228	-0-	44325	3	394	4	N	7896	7774	1			788
							8686	9									
02	65604	X	48496	-0-	-17108	-0-	40947	2	441	4	N	6462	6302	1			948
							7108	9									
03	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					N	3867	3867	1			948
*04	60330	X	52628	-0-	-7702	-0-	1104	1	42078	2	Y	6239	6623	1			564
							1843	3	740	4							
*05	57257	X	44703	-0-	-12554	-0-	440	1	37692	3	Y	5958	6126	1			396
							17	4	6554	9							
*06	51960	X	40997	-0-	-10963	-0-	455	1	32930	2	Y	4723	4744	1			375
							2417	4	5195	9							
*07	53692	X	43311	-0-	-10381	-0-	911	1	36632	2	Y	4726	4785	1			316
							569	4	5199	9							
*08	54374	X	39229	-0-	-15145	-0-	623	1	32269	2	Y	4262	4296	1			282
							1136	3	513	4							
09	52620	X	32467	-0-	-20153	-0-	200	1	28022	3	Y	3520	3563	1			239
							373	4	3872	9							
*10	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	68	1	24561	3	Y	3839	3769	1			309
							1043	4	4223	9							
*11	32310	X	25834	-0-	-6476	-0-	13	1	20419	3	Y	3673	3664	1			318
							1362	4	4040	9							
12	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 410,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,165

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	66433	X	55151	-0-	-11282	-0-	46229	3	411	4	N	7737	7925	1			540
							8511	9									
02	60004	X	46328	-0-	-13676	-0-	39211	2	423	4	N	6085	5759	1			866
							6694	9									
03	66433	X	-0-	-0-	-66433	-0-					N	2773	2773	1			866
*04	57300	X	11748	-0-	-45552	-0-	266	1	10138	2	Y	656	1463	1			59
							444	3	178	4							
*05	55149	X	42980	-0-	-12169	-0-	431	1	36931	3	Y	5092	4812	1			339
							17	4	5601	9							
*06	53370	X	42270	-0-	-11100	-0-	471	1	34121	2	Y	4703	4668	1			374
							2505	4	5173	9							
*07	51305	X	41469	-0-	-9836	-0-	845	1	33994	2	Y	5547	5550	1			371
							528	4	6102	9							
*08	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	744	1	38564	2	Y	4671	4733	1			309
							1358	3	614	4							
09	41580	X	38749	-0-	-2831	-0-	238	1	33286	3	Y	4347	4361	1			295
							443	4	4782	9							
*10	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	91	1	32824	3	Y	4390	4331	1			354
							1394	4	4829	9							
*11	40380	X	35523	-0-	-4857	-0-	19	1	29255	3	Y	3907	3922	1			339
							1951	4	4298	9							
12	41726	X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 399,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,908

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		248445	-0-	248445	248445	101	1	225245	2	Y	16278	16597	1			286
							5193	4	17906	9							
08	0		227243	-0-	227243	475688	100	1	207808	2	Y	13300	13379	1			207
							4705	4	14630	9							
09	675942	X	200254	-0-	-475688	-0-	91	1	184078	2	Y	11319	11392	1			134
							3634	4	12451	9							
10	225525	X	-0-	-0-	-225525	-0-					Y	9889	9858	1			165
11	218250	X	157241	-0-	-61009	-0-	83	1	145622	2	Y	8400	8229	1			336
							2296	4	9240	9							
12	225525	X	NO RPT	-0-	-225525	-0-					Y	NO RPT					336

TOTAL GAS PROD: 833,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,186

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		256761	-0-	256761	256761	104	1	232821	2	Y	16790	16959	1			277
							5367	4	18469	9							
08	0		235691	-0-	235691	492452	104	1	215789	2	Y	13556	13641	1			192
							4886	4	14912	9							
09	183794	X	NO RPT	-0-	-183794	308658					Y	NO RPT					192
10	308658	X	-0-	-0-	-308658	-0-					Y	10709	10755	1			63
11	212070	X	169351	-0-	-42719	-0-	89	1	156815	2	Y	9067	8813	1			317
							2473	4	9974	9							
12	219139	X	NO RPT	-0-	-219139	-0-					Y	NO RPT					317

TOTAL GAS PROD: 661,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	97480	X	97480	-0-	-0-	-0-	1435	1	74379	2	Y	16240	16515	1			1076
							2619	3	1183	4							
09	84138	X	84138	-0-	-0-	-0-	479	1	66915	3	Y	14412	14511	1			977
							891	4	15853	9							
10	79453	X	77411	-0-	-2042	-0-	168	1	60614	3	Y	12777	12725	1			1029
							2574	4	14055	9							
11	76890	X	72764	-0-	-4126	-0-	36	1	56322	3	Y	11500	11532	1			997
							3756	4	12650	9							
12	79453	X	NO RPT	-0-	-79453	-0-					Y	NO RPT					997

TOTAL GAS PROD: 331,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,929

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	102716	X	102716	-0-	-0-	-0-	1510	1	78223	2	Y	17258	17470	1			1143
							2754	3	1245	4							
*09	88765	X	88765	-0-	-0-	-0-	509	1	71190	3	Y	14653	14802	1			994
							948	4	16118	9							
*10	89571	X	89571	-0-	-0-	-0-	198	1	71359	3	Y	13622	13519	1			1097
							3030	4	14984	9							
*11	85805	X	85805	-0-	-0-	-0-	43	1	67899	3	Y	12122	12168	1			1051
							4529	4	13334	9							
*12	86366	X	NO RPT	-0-	-86366	-0-					Y	NO RPT					1051

TOTAL GAS PROD: 366,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,655

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	287	3	26	9	N	24	4	8			115
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	290	3	30	9	N	27					142
03	527	N	301	-0-	-226	-0-	289	3	12	9	N	11	1	8			152
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					152
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					154
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					164
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	87	3	6	9	N	5					169
08	558	N	47	-0-	-511	-0-	33	3	14	9	N	13	154	1			28
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	23	3	2	9	N	2					30
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	9	3	3	9	N	3					33
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	N	5					38
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	615	-0-	-477	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1400	-0-	-1297	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1058	-0-	-342	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 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	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
02	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
03	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	11282	-0-	-8518	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	19380	-0-	-1080	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17234	-0-	-2176	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
07	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2			N	-0-					-0-
08	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16842	-0-	-1908	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	17355	-0-	-2020	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
*11	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 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	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	5673	-0-	-8215	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10383	-0-	-3057	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
05	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
06	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10054	-0-	-672	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9022	-0-	-1808	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9489	-0-	-1702	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	11427	-0-	-3303	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1863	-0-	-327	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1791	-0-	-1030	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1642	-0-	-668	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1479	-0-	-908	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3024	-0-	-1099	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1163	-0-	-2253	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1500	-0-	-2127	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4187	-0-	-928	-0-	4020	2	167	9	N	152					152
*11	4950	X	3601	-0-	-1349	-0-	3601	2			N	-0-					152
12	5115	X	3601	-0-	-1514	-0-	3601	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 42,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	3534	X	2782	-0-	-752	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1070	-0-	-1814	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1380	-0-	-1720	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	321	-0-	-2345	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	1065	-0-	-3495	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	326	-0-	-4386	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*11	4560	X	347	-0-	-4213	-0-	292	2	55	9	N	50					50
12	1116	X	292	-0-	-824	-0-	292	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282255	X	184476	-0-	-97779	-0-	717	1	183759	3	N	-0-			-0-
02	233324	X	161313	-0-	-72011	-0-	827	1	160486	3	N	-0-			-0-
03	236964	X	173025	-0-	-63939	-0-	738	1	172287	3	N	-0-			-0-
04	211200	X	156794	-0-	-54406	-0-	133	1	156661	3	N	-0-			-0-
05	203577	X	160213	-0-	-43364	-0-	160213	3			N	-0-			-0-
06	178530	X	149045	-0-	-29485	-0-	163	1	148882	3	N	-0-			-0-
07	178591	X	134663	-0-	-43928	-0-	74	1	134589	3	N	-0-			-0-
08	173011	X	131646	-0-	-41365	-0-	384	1	131262	3	N	-0-			-0-
09	156780	X	116587	-0-	-40193	-0-	81	1	116506	3	N	-0-			-0-
10	160208	X	111860	-0-	-48348	-0-	384	1	111476	3	N	-0-			-0-
11	149040	X	95283	-0-	-53757	-0-	95283	3			N	-0-			-0-
12	134664	X	62649	-0-	-72015	-0-	62649	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203794	X	136262	-0-	-67532	-0-	4928	1	131334	3	N	-0-			-0-
02	173264	X	115922	-0-	-57342	-0-	3014	1	112908	3	N	-0-			-0-
03	174809	X	116775	-0-	-58034	-0-	242	1	116533	3	N	-0-			-0-
04	156420	X	106020	-0-	-50400	-0-	704	1	105316	3	N	-0-			-0-
05	148831	X	96504	-0-	-52327	-0-	513	1	95991	3	N	-0-			-0-
06	131880	X	92021	-0-	-39859	-0-	92021	3			N	-0-			-0-
07	128340	X	87283	-0-	-41057	-0-	87283	3			N	-0-			-0-
08	116777	X	81808	-0-	-34969	-0-	749	1	81059	3	N	-0-			-0-
09	106020	X	74211	-0-	-31809	-0-	470	1	73741	3	N	-0-			-0-
10	96503	X	68516	-0-	-27987	-0-	677	1	67839	3	N	-0-			-0-
11	92010	X	67796	-0-	-24214	-0-	67796	3			N	-0-			-0-
12	87296	X	65604	-0-	-21692	-0-	65604	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		378045	-0-	378045	991775	1691	1	376354	3	N	-0-			-0-
02	1377418	X	385643	-0-	-991775	-0-	385643	3			N	-0-			-0-
03	499658	X	423055	-0-	-76603	-0-	423055	3			N	-0-			-0-
04	483540	X	393751	-0-	-89789	-0-	393751	3			N	-0-			-0-
05	499658	X	410377	-0-	-89281	-0-	410377	3			N	-0-			-0-
06	483540	X	382512	-0-	-101028	-0-	382512	3			N	-0-			-0-
07	426963	X	392132	-0-	-34831	-0-	997	1	391135	3	N	-0-			-0-
08	423057	X	373682	-0-	-49375	-0-	373682	3			N	-0-			-0-
09	397140	X	340052	-0-	-57088	-0-	455	1	339597	3	N	-0-			-0-
10	410378	X	348832	-0-	-61546	-0-	1023	1	347809	3	N	-0-			-0-
11	382500	X	318031	-0-	-64469	-0-	911	1	317120	3	N	-0-			-0-
12	392119	X	289529	-0-	-102590	-0-	1287	1	288242	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632835	X	364378	-0-	-268457	-0-	27	1	364351	3	N	-0-					-0-
02	405356	X	313021	-0-	-92335	-0-	803	1	312218	3	N	-0-					-0-
03	448787	X	329882	-0-	-118905	-0-	227	1	329655	3	N	-0-					-0-
04	434310	X	286639	-0-	-147671	-0-	286639	3			N	-0-					-0-
05	448787	X	281518	-0-	-167269	-0-	281518	3			N	-0-					-0-
06	434310	X	245050	-0-	-189260	-0-	245050	3			N	-0-					-0-
07	448787	X	253839	-0-	-194948	-0-	8307	1	245532	3	N	-0-					-0-
08	448787	X	236556	-0-	-212231	-0-	236556	3			N	-0-					-0-
09	286650	X	209077	-0-	-77573	-0-	209077	3			N	-0-					-0-
10	281511	X	198833	-0-	-82678	-0-	198833	3			N	-0-					-0-
11	245640	X	108171	-0-	-137469	-0-	435	1	107736	3	N	-0-					-0-
12	253828	X	153577	-0-	-100251	-0-	148	1	153429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3223	-0-	-931	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2818	-0-	-1202	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4276	-0-	-591	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4088	-0-	-622	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2775	-0-	-1365	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
*11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	3	Y	466	440	0			202
							51	4	513	9							
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	78	1	1776	3	Y	425	524	0			103
							33	4	468	9							
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	80	1	1913	3	Y	453	363	0			193
							36	4	498	9							
04	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	76	1	1862	3	Y	439	384	0			248
							37	4	483	9							
05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	87	1	1967	3	Y	448	403	0			293
							45	4	493	9							
06	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	82	1	1839	3	Y	392	418	0			267
							44	4	431	9							
07	2604	X	2417	-0-	-187	-0-	101	1	1899	3	Y	337	223	0			381
							46	4	371	9							
08	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	53	1	1900	3	Y	412	590	0			203
							29	4	453	9							
09	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	43	1	1797	3	Y	407	505	0			105
							22	4	448	9							
10	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	46	1	1876	3	Y	402	397	0			110
							24	4	442	9							
*11	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	47	1	1756	3	Y	365	270	0			205
							24	4	402	9							
12	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	53	1	1816	3	Y	381	410	0			176
							26	4	419	9							

TOTAL GAS PROD: 29,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,927

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	477	1	11624	3	Y	231	194	0			100
							284	4	254	9							
02	18480	X	13130	-0-	-5350	-0-	530	1	12056	3	Y	289	319	0			70
							226	4	318	9							
03	18445	X	11775	-0-	-6670	-0-	459	1	10964	3	Y	132	146	0			56
							207	4	145	9							
04	16320	X	9307	-0-	-7013	-0-	354	1	8673	3	Y	96	98	0			54
							174	4	106	9							
05	14539	X	13765	-0-	-774	-0-	566	1	12763	3	Y	131	99	0			86
							292	4	144	9							
06	14070	X	6332	-0-	-7738	-0-	262	1	5870	3	Y	54	103	0			37
							141	4	59	9							
07	14539	X	1517	-0-	-13022	-0-	73	1	1369	3	Y	38	31	0			44
							33	4	42	9							
08	13764	X	12502	-0-	-1262	-0-	321	1	11602	3	Y	367	230	0			181
							175	4	404	9							
09	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	322	1	13427	3	Y	272	383	0			70
							161	4	299	9							
10	13764	X	12058	-0-	-1706	-0-	277	1	11396	3	Y	219	229	0			60
							144	4	241	9							
*11	12090	X	11108	-0-	-982	-0-	279	1	10512	3	Y	157	129	0			88
							144	4	173	9							
12	14694	X	9627	-0-	-5067	-0-	262	1	9031	3	Y	186	188	0			86
							129	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 127,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

01	4929	X	3192	-0-	-1737	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2950	-0-	-1026	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1916	-0-	-2362	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4866	-0-	-1086	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4552	-0-	-1400	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4042	-0-	-1718	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3907	-0-	-960	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3287	-0-	-1423	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3377	-0-	-1490	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1751	3	Y	81	97	0			35
							43	4	89	9							
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	75	1	1702	3	Y	98	109	0			24
							32	4	108	9							
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	39	46	0			17
							16	4	43	9							
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	2452	3	Y	120	69	0			68
							49	4	132	9							
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	3	Y	84	97	0			55
							45	4	92	9							
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	33	66	0			22
							19	4	36	9							
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	18	0			4
							1	4									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	54	40	0			14
							1	4	59	9							
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	Y	204	162	0			56
							28	4	224	9							
*11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	930	3	Y	249	165	0			140
							13	4	274	9							
*12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	3	Y	210	253	0			97
							27	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3163	-0-	63	609	282	1	2720	3	Y	146	138	0			18
							161	9									
02	2337	N	1728	-0-	-609	-0-	166	1	1412	3	Y	136	128	0			26
							150	9									
03	2573	X	2079	-0-	-494	-0-	221	1	1673	3	Y	168	172	0			22
							185	9									
04	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	222	1	1625	3	Y	146	141	0			27
							161	9									
05	2573	X	2023	-0-	-550	-0-	178	1	1667	3	Y	162	168	0			21
							178	9									
06	2490	X	1702	-0-	-788	-0-	107	1	1470	3	Y	114	119	0			16
							125	9									
07	2077	X	1577	-0-	-500	-0-	103	1	1377	3	Y	88	90	0			14
							97	9									
08	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	98	1	1247	3	Y	59	65	0			8
							65	9									
09	2010	X	1648	-0-	-362	-0-	141	1	1376	3	Y	119	103	0			24
							131	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	140	1	1340	3	Y	116	124	0			16
							128	9									
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	100	1	1029	3	Y	58	62	0			12
							64	9									
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1533	3	Y	165	150	0			27
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1214	-0-	-438	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1	1	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	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	189	1	1825	3	Y	215	204	0			26
							237	9									
02	2128	X	2088	-0-	-40	-0-	196	1	1665	3	Y	206	192	0			40
							227	9									
03	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	241	1	1820	3	Y	243	251	0			32
							267	9									
04	2190	X	2148	-0-	-42	-0-	238	1	1743	3	Y	152	156	0			28
							167	9									
05	2325	X	2162	-0-	-163	-0-	191	1	1782	3	Y	172	178	0			22
							189	9									
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	130	1	1787	3	Y	153	154	0			21
							168	9									
07	2325	X	2292	-0-	-33	-0-	147	1	1970	3	Y	159	155	0			25
							175	9									
08	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	155	1	1974	3	Y	151	157	0			19
							166	9									
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	1872	3	Y	133	126	0			26
							146	9									
10	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	191	1	1824	3	Y	140	147	0			19
							154	9									
11	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	174	1	1797	3	Y	154	141	0			32
							169	9									
12	2294	X	2079	-0-	-215	-0-	133	1	1783	3	Y	148	156	0			24
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 26,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	140	1	3418	3	Y	172	169	0			75
							84	4	189	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	125	1	2848	3	Y	141	182	0			34
							53	4	155	9							
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	3	Y	172	133	0			73
							67	4	189	9							
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	141	1	3453	3	Y	163	144	0			92
							69	4	179	9							
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	164	1	3689	3	Y	163	148	0			107
							84	4	179	9							
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	93	1	2087	3	Y	85	134	0			58
							50	4	94	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	1791	-0-	-5060	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4141	-0-	-3392	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5069	-0-	-2221	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4230	-0-	-3954	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7460	-0-	-460	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5401	-0-	-1439	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	3422	-0-	-4297	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	13640	X	7458	-0-	-6182	-0-	437	1	6455	3	Y	356	337	0	29	1	272
							174	4	392	9							
02	10612	X	6410	-0-	-4202	-0-	383	1	5543	3	Y	299	318	0	39	1	214
							155	4	329	9							
03	10323	X	6360	-0-	-3963	-0-	374	1	5376	3	Y	405	179	0	47	1	393
							164	4	446	9							
04	8310	X	6132	-0-	-2178	-0-	366	1	5208	3	Y	359	448	0	55	1	249
							163	4	395	9							
05	8246	X	3861	-0-	-4385	-0-	249	1	3198	3	Y	284	206	0	71	1	256
							102	4	312	9							
06	7230	X	12	-0-	-7218	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	216	0	40	1	-0-
07	7099	X	6099	-0-	-1000	-0-	271	1	5114	3	Y	519	342	0			177
							143	4	571	9							
08	6355	X	5006	-0-	-1349	-0-	235	1	4154	3	Y	451	389	0			239
							121	4	496	9							
09	6120	X	4716	-0-	-1404	-0-	221	1	3598	3	Y	718	561	0			396
							107	4	790	9							
10	6107	X	3807	-0-	-2300	-0-	172	1	2969	3	Y	534	727	0			203
							79	4	587	9							
*11	5910	X	3818	-0-	-2092	-0-	196	1	2802	3	Y	672	563	0			312
							81	4	739	9							
12	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	245	1	3230	3	Y	490	574	0	8	1	220
							92	4	539	9							

TOTAL GAS PROD: 57,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,087

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2904	3	Y	286	269	0			35
							315	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	328	1	2780	3	Y	279	260	0			54
							307	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	383	1	2897	3	Y	268	286	0			36
							295	9									
04	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	313	1	2296	3	Y	217	212	0			41
							239	9									
05	3782	X	2633	-0-	-1149	-0-	235	1	2201	3	Y	179	197	0			23
							197	9									
06	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	195	1	2687	3	Y	308	289	0			42
							339	9									
07	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	213	1	2850	3	Y	310	303	0			49
							341	9									
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	221	1	2815	3	Y	234	253	0			30
							257	9									
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	277	1	2709	3	Y	284	257	0			57
							312	9									
10	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	287	1	2737	3	Y	272	291	0			38
							299	9									
11	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	254	1	2616	3	Y	259	243	0			54
							285	9									
*12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	2943	3	Y	273	283	0			44
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 39,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,169

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	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	156	1	2203	3	Y	225	209	0	18	1	172
							59	4	248	9							
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2024	3	Y	204	205	0	24	1	147
							57	4	224	9							
03	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	131	1	1882	3	Y	187	120	0	32	1	182
							57	4	206	9							
04	2580	N	1991	-0-	-589	-0-	116	1	1651	3	Y	156	204	0	25	1	109
							52	4	172	9							
05	2728	N	2169	-0-	-559	-0-	137	1	1761	3	Y	195	97	0	31	1	176
							56	4	215	9							
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	3	Y	198	222	0	28	1	124
							59	4	218	9							
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	113	1	2125	3	Y	194	246	0	6	1	66
							60	4	213	9							
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	3	Y	177	149	0			94
							60	4	195	9							
09	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	124	1	1851	3	Y	158	165	0			87
							55	4	174	9							
10	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	144	1	1820	3	Y	173	194	0			66
							49	4	190	9							
*11	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	129	1	1608	3	Y	146	144	0			68
							46	4	161	9							
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	129	1	1472	3	Y	132	139	0	2	1	59
							42	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 26,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,145

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	293	1	2831	3	Y	158	151	0			19
							174	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	3	Y	150	140	0			29
							165	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	353	1	2669	3	Y	150	159	0			20
							165	9									
04	3180	X	3062	-0-	-118	-0-	349	1	2561	3	Y	138	132	0			26
							152	9									
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	276	1	2579	3	Y	153	159	0			20
							168	9									
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	182	1	2504	3	Y	125	128	0			17
							138	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	3	Y	151	144	0			24
							166	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	235	1	2994	3	Y	138	144	0			18
							152	9									
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	297	1	2902	3	Y	139	129	0			28
							153	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	300	1	2866	3	Y	135	144	0			19
							149	9									
11	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	265	1	2732	3	Y	134	125	0			28
							147	9									
12	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	199	1	2680	3	Y	138	144	0			22
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 37,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5381	-0-	-850	-0-	333	1	4714	3	Y	188	199	0	18	1	144
							127	4	207	9							
02	5628	X	4430	-0-	-1198	-0-	299	1	3857	3	Y	151	166	0	20	1	109
							108	4	166	9							
03	6479	X	4588	-0-	-1891	-0-	281	1	4037	3	Y	134	89	0	24	1	130
							123	4	147	9							
04	6030	X	5298	-0-	-732	-0-	325	1	4635	3	Y	175	165	0	18	1	122
							145	4	193	9							
05	6231	X	5780	-0-	-451	-0-	390	1	5003	3	Y	207	107	0	35	1	187
							159	4	228	9							
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	383	1	4785	3	Y	207	234	0	30	1	130
							150	4	228	9							
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	279	1	5265	3	Y	213	263	0	7	1	73
							148	4	234	9							
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	318	1	5083	3	Y	211	172	0			112
							148	4	232	9							
09	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	324	1	4825	3	Y	192	198	0			106
							143	4	211	9							
10	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	379	1	4792	3	Y	226	246	0			86
							128	4	249	9							
*11	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	361	1	4488	3	Y	200	193	0			93
							129	4	220	9							
*12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	3	Y	225	215	0	2	1	101
							146	4	248	9							

TOTAL GAS PROD: 64,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	335	1	4742	3	N	312	286	0	24	1	239
							128	4	343	9							
02	5600	X	5346	-0-	-254	-0-	355	1	4582	3	N	255	277	0	34	1	183
							128	4	281	9							
03	6200	X	4834	-0-	-1366	-0-	290	1	4157	3	N	236	150	0	41	1	228
							127	4	260	9							
04	5760	X	4930	-0-	-830	-0-	298	1	4240	3	N	235	268	0	32	1	163
							133	4	259	9							
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	353	1	4536	3	N	319	148	0	47	1	287
							144	4	351	9							
06	5730	X	5690	-0-	-40	-0-	382	1	4777	3	N	346	371	0	45	1	217
							150	4	381	9							
07	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	264	1	4981	3	N	331	424	0	11	1	113
							140	4	364	9							
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	308	1	4916	3	N	300	254	0			159
							143	4	330	9							
09	5700	X	5345	-0-	-355	-0-	307	1	4576	3	N	296	292	0			163
							136	4	326	9							
10	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	379	1	4794	3	N	324	364	0			123
							128	4	356	9							
*11	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	348	1	4328	3	N	319	294	0			148
							125	4	351	9							
*12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	468	1	5332	3	N	430	381	0	4	1	193
							153	4	473	9							

TOTAL GAS PROD: 65,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,703

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	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	423	1	10323	3	Y	109	119	0			47
							252	4	120	9							
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	387	1	8797	3	Y	106	127	0			26
							165	4	117	9							
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	551	1	13171	3	Y	153	114	0			65
							249	4	168	9							
04	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	536	1	13138	3	Y	157	133	0			89
							264	4	173	9							
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	578	1	13044	3	Y	140	137	0			92
							298	4	154	9							
06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	559	1	12540	3	Y	121	131	0			82
							301	4	133	9							
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	851	1	15933	3	Y	168	69	0			181
							385	4	185	9							
08	12059	X	9571	-0-	-2488	-0-	251	1	9080	3	Y	94	229	0			46
							137	4	103	9							
09	11670	X	2110	-0-	-9560	-0-	48	1	2012	3	Y	24	64	0			6
							24	4	26	9							
10	12059	X	175	-0-	-11884	-0-	4	1	161	3	Y	7	11	0			2
							2	4	8	9							
*11	11670	X	7524	-0-	-4146	-0-	188	1	7093	3	Y	133	60	0			75
							97	4	146	9							
*12	28229	X	28229	-0-	-0-	-0-	776	1	26746	3	Y	295	234	0			136
							382	4	325	9							

TOTAL GAS PROD: 141,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8710	-0-	-1179	-0-	532	1	7536	3	N	399	363	0	30	1	305
							203	4	439	9							
02	8932	X	7746	-0-	-1186	-0-	516	1	6670	3	N	339	357	0	44	1	243
							187	4	373	9							
03	9889	X	7066	-0-	-2823	-0-	427	1	6131	3	N	292	198	0	54	1	283
							187	4	321	9							
04	8820	X	7718	-0-	-1102	-0-	469	1	6680	3	N	327	343	0	39	1	228
							209	4	360	9							
05	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	549	1	7048	3	N	357	198	0	65	1	322
							224	4	393	9							
06	8430	X	7299	-0-	-1131	-0-	500	1	6252	3	N	319	390	0	51	1	200
							196	4	351	9							
07	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	387	1	7288	3	N	328	406	0	10	1	112
							204	4	361	9							
08	8215	X	7901	-0-	-314	-0-	433	1	6908	3	N	326	265	0			173
							201	4	359	9							
09	7950	X	6842	-0-	-1108	-0-	400	1	5960	3	N	277	297	0			153
							177	4	305	9							
10	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	416	1	5354	3	N	263	316	0			100
							143	4	8	5							
*11	7980	X	6752	-0-	-1228	-0-	465	1	5790	3	N	300	261	0			139
							167	4	330	9							
12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	601	1	6851	3	N	359	333	0	4	1	161
							196	4	395	9							

TOTAL GAS PROD: 90,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,886

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2058	-0-	-1476	-0-	113	1	1496	3	Y	408	314	1			381
							449	9									
02	3192	X	2175	-0-	-1017	-0-	159	1	1702	3	Y	285	402	1			264
							314	9									
03	3472	X	2264	-0-	-1208	-0-	129	1	1703	3	Y	393	274	1			383
							432	9									
04	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	98	1	1653	3	Y	465	430	1			418
							178	5	512	9							
05	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	124	1	2707	3	Y	419	470	1			367
							461	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	108	1	2206	3	Y	284	367	1			284
							312	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	207	1	2227	3	Y	449	434	1			299
							494	9									
08	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	148	1	2374	3	Y	364	369	1			294
							400	9									
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	118	1	2273	3	Y	269	393	1			170
							207	5	296	9							
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	117	1	2346	3	Y	506	392	1			284
							173	5	557	9							
11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	101	1	2082	3	Y	345	446	1			183
							380	9									
12	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	101	1	1885	3	Y	292	263	1			212
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,479

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	146	1	1406	3	Y	85	81	0			10
							94	9									
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	153	1	1299	3	Y	83	77	0			16
							91	9									
03	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	182	1	1373	3	Y	93	97	0			12
							102	9									
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	180	1	1318	3	Y	80	77	0			15
							88	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	160	1	1495	3	Y	122	121	0			16
							134	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	3	Y	80	85	0			11
							88	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	3	Y	165	150	0			26
							182	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	140	1	1782	3	Y	197	198	0			25
							217	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	177	1	1729	3	Y	149	144	0			30
							164	9									
10	2201	N	1834	-0-	-367	-0-	160	1	1530	3	Y	131	143	0			18
							144	9									
11	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	153	1	1579	3	Y	162	146	0			34
							178	9									
12	2139	N	1913	-0-	-226	-0-	120	1	1617	3	Y	160	168	0			26
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 21,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

01	2170	X	912	-0-	-1258	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1134	-0-	-826	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1189	-0-	-981	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8971	-0-	-1135	-0-	492	1	8262	3	Y	197	183	1			115
							217	9									
02	9128	X	8760	-0-	-368	-0-	480	1	8097	3	Y	166	184	1			97
							183	9									
03	10106	X	9901	-0-	-205	-0-	664	1	8988	3	Y	226	179	1			144
							249	9									
04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	640	1	9542	3	Y	257	231	1			170
							283	9									
05	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	597	1	9603	3	Y	229	214	1			185
							252	9									
06	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	565	1	9049	3	Y	192	229	1			148
							211	9									
07	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	455	1	8831	3	Y	223	201	1			170
							245	9									
08	10819	X	9771	-0-	-1048	-0-	475	1	9074	3	Y	202	196	1			176
							222	9									
09	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	529	1	8727	3	Y	198	234	1			140
							218	9									
10	10447	X	9618	-0-	-829	-0-	565	1	8771	3	Y	256	220	1			176
							282	9									
11	9840	X	8445	-0-	-1395	-0-	512	1	7691	3	Y	220	248	1			148
							242	9									
12	9796	X	8972	-0-	-824	-0-	581	1	8127	3	Y	240	241	1			147
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 114,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,606

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14325	-0-	-617	-0-	783	1	13151	3	Y	355	332	1			207
							391	9									
02	13496	X	11538	-0-	-1958	-0-	628	1	10600	3	Y	282	324	1			165
							310	9									
03	14942	X	5797	-0-	-9145	-0-	388	1	5251	3	Y	144	217	1			92
							158	9									
04	14220	X	8218	-0-	-6002	-0-	503	1	7503	3	Y	193	157	1			128
							212	9									
05	14322	X	10158	-0-	-4164	-0-	582	1	9359	3	Y	197	166	1			159
							217	9									
06	13860	X	9720	-0-	-4140	-0-	561	1	8976	3	Y	166	197	1			128
							183	9									
07	12772	X	8719	-0-	-4053	-0-	424	1	8221	3	Y	67	144	1			51
							74	9									
08	10168	X	8612	-0-	-1556	-0-	424	1	8094	3	Y	85	62	1			74
							94	9									
09	9840	X	8266	-0-	-1574	-0-	471	1	7761	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
10	10168	X	6768	-0-	-3400	-0-	406	1	6300	3	Y	56	39	1			39
							62	9									
11	9720	X	7231	-0-	-2489	-0-	446	1	6698	3	Y	79	65	1			53
							87	9									
12	8711	X	8539	-0-	-172	-0-	563	1	7874	3	Y	93	89	1			57
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 107,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,748

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186		-0-						Y	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76		-0-		1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	31	-0-	-62		-0-		2	1	28	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
04	142	X	142	-0-	-0-		-0-		10	1	117	3	Y	10	3	0			7
									4	4	11	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-		-0-		185	1	1702	3	Y	101	15	0	2	1	91
									54	4	111	9							
06	30	X	22	-0-	-8		-0-		2	1	19	3	Y	-0-	77	0	14	1	-0-
									1	4									
07	155	X	100	-0-	-55		-0-		7	1	81	3	Y	9	6	0			3
									2	4	10	9							
08	2046	X	2	-0-	-2044		-0-		2	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	1980	X	88	-0-	-1892		-0-		6	1	58	3	Y	20	9	0			11
									2	4	22	9							
10	2046	X	39	-0-	-2007		-0-		3	1	26	3	Y	8	16	0			3
									1	4	9	9							
*11	90	X	42	-0-	-48		-0-		3	1	30	3	Y	7	7	0			3
									1	4	8	9							
12	93	X	-0-	-0-	-93		-0-						Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1858	-0-	-1304		-0-		116	1	1367	3	Y	307	311	0	27	1	235
									37	4	338	9							
02	2856	X	474	-0-	-2382		-0-		35	1	381	3	Y	43	214	0	33	1	31
									11	4	47	9							
03	3162	X	168	-0-	-2994		-0-		12	1	150	3	Y	1	24	0	7	1	1
									5	4	1	9							
04	2190	X	106	-0-	-2084		-0-		8	1	95	3	Y	-0-	1	0			-0-
									3	4									
05	2232	X	238	-0-	-1994		-0-		22	1	200	3	Y	9	1	0			8
									6	4	10	9							
06	1800	X	78	-0-	-1722		-0-		6	1	49	3	Y	19	14	0	1	1	12
									2	4	21	9							
07	527	X	9	-0-	-518		-0-		1	1	8	3	Y	-0-	11	0	1	1	-0-
08	248	X	3	-0-	-245		-0-		3	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	128	-0-	-112		-0-		7	1	71	3	Y	44	20	0			24
									2	4	48	9							
10	248	X	187	-0-	-61		-0-		14	1	133	3	Y	32	44	0			12
									4	4	1	5							
*11	125	X	125	-0-	-0-		-0-		10	1	83	3	Y	27	26	0			13
									2	4	30	9							
12	124	X	99	-0-	-25		-0-		9	1	77	3	Y	10	18	0			5
									2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	558	1	8244	3	Y	397	351	0	29	1	304
							222	4	437	9							
02	9296	X	8681	-0-	-615	-0-	523	1	7564	3	Y	347	359	0	43	1	249
							212	4	382	9							
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	621	1	8928	3	Y	406	206	0	55	1	394
							272	4	447	9							
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	580	1	8265	3	Y	367	451	0	55	1	255
							259	4	404	9							
05	9610	X	9309	-0-	-301	-0-	625	1	8022	3	Y	370	219	0	73	1	333
							255	4	407	9							
06	9930	X	9007	-0-	-923	-0-	558	1	7804	3	Y	364	416	0	53	1	228
							245	4	400	9							
07	10261	X	9494	-0-	-767	-0-	448	1	8440	3	Y	336	438	0	11	1	115
							236	4	370	9							
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	526	1	9312	3	Y	320	265	0			170
							271	4	352	9							
09	9510	X	7569	-0-	-1941	-0-	414	1	6740	3	Y	195	257	0			108
							200	4	215	9							
10	9486	X	7947	-0-	-1539	-0-	410	1	7092	3	Y	233	252	0			89
							189	4	256	9							
*11	10110	X	7924	-0-	-2186	-0-	486	1	6967	3	Y	245	220	0			114
							201	4	270	9							
12	10447	X	8101	-0-	-2346	-0-	540	1	7129	3	Y	207	225	0	3	1	93
							204	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 107,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,787

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	451	1	6673	3	Y	412	362	0	30	1	315
							180	4	453	9							
02	8316	X	7433	-0-	-883	-0-	443	1	6417	3	Y	357	371	0	45	1	256
							180	4	393	9							
03	9052	X	8875	-0-	-177	-0-	536	1	7712	3	Y	356	210	0	57	1	345
							235	4	392	9							
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	513	1	7304	3	Y	324	396	0	48	1	225
							229	4	356	9							
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	565	1	7252	3	Y	330	194	0	64	1	297
							230	4	363	9							
06	8580	X	8376	-0-	-204	-0-	522	1	7292	3	Y	303	363	0	47	1	190
							229	4	333	9							
07	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	431	1	8123	3	Y	277	363	0	10	1	94
							228	4	305	9							
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	462	1	8180	3	Y	300	235	0			159
							238	4	330	9							
09	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	472	1	7668	3	Y	304	295	0			168
							227	4	334	9							
10	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	451	1	7794	3	Y	331	373	0			126
							208	4	364	9							
*11	8910	X	8376	-0-	-534	-0-	509	1	7296	3	Y	328	302	0			152
							210	4	361	9							
12	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	588	1	7762	3	Y	339	335	0	4	1	152
							222	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 102,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10270	-0-	-2068	-0-	384	1	9372	3	Y	259	307	0			112
							229	4	285	9							
02	10752	X	10228	-0-	-524	-0-	413	1	9388	3	Y	228	285	0			55
							176	4	251	9							
03	11904	X	10606	-0-	-1298	-0-	411	1	9820	3	Y	172	154	0			73
							186	4	189	9							
04	11370	X	10018	-0-	-1352	-0-	376	1	9222	3	Y	214	166	0			121
							185	4	235	9							
05	11749	X	10777	-0-	-972	-0-	438	1	9875	3	Y	216	196	0			141
							226	4	238	9							
06	10950	X	10362	-0-	-588	-0-	423	1	9505	3	Y	187	201	0			127
							228	4	206	9							
07	11315	X	10408	-0-	-907	-0-	507	1	9492	3	Y	164	106	0			185
							229	4	180	9							
08	10788	X	9751	-0-	-1037	-0-	252	1	9124	3	Y	215	294	0			106
							138	4	237	9							
09	10440	X	10433	-0-	-7	-0-	236	1	9852	3	Y	206	259	0			53
							118	4	227	9							
10	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	234	1	9617	3	Y	197	196	0			54
							122	4	217	9							
*11	10350	X	9915	-0-	-435	-0-	248	1	9326	3	Y	194	139	0			109
							128	4	213	9							
12	10788	X	10098	-0-	-690	-0-	274	1	9458	3	Y	210	222	0			97
							135	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 123,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	205	1	4988	3	Y	143	150	0			62
							122	4	157	9							
02	5236	X	4900	-0-	-336	-0-	196	1	4463	3	Y	143	170	0			35
							84	4	157	9							
03	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	203	1	4845	3	Y	147	119	0			63
							92	4	162	9							
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	309	1	7592	3	Y	132	120	0			75
							153	4	145	9							
05	5611	X	5026	-0-	-585	-0-	204	1	4596	3	Y	110	113	0			72
							105	4	121	9							
06	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	211	1	4744	3	Y	119	110	0			81
							114	4	131	9							
07	6231	X	4922	-0-	-1309	-0-	238	1	4451	3	Y	114	68	0			127
							108	4	125	9							
08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	120	1	4359	3	Y	148	202	0			73
							66	4	163	9							
09	6030	X	4813	-0-	-1217	-0-	108	1	4513	3	Y	125	166	0			32
							54	4	138	9							
10	5363	X	3226	-0-	-2137	-0-	71	1	2923	3	Y	177	161	0			48
							37	4	195	9							
*11	5190	X	4318	-0-	-872	-0-	104	1	3909	3	Y	228	148	0			128
							54	4	251	9							
12	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	116	1	3986	3	Y	217	245	0			100
							57	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 60,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	2	0			3
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	43	15	0			28
							7	4	47	9							
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	41	41	0			28
							7	4	45	9							
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	23	0			5
							2	4									
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	20	15	0			10
							5	4	22	9							
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	69	61	0			18
							5	4	76	9							
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	58	60	0			16
							3	4	64	9							
*11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	58	41	0			33
							3	4	64	9							
*12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	75	73	0			35
							5	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	3	Y	36	80	0			16
							38	4	40	9							
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	7	21	0			2
							23	4	8	9							
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	73	44	0			31
							30	4	80	9							
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	3	Y	71	62	0			40
							35	4	78	9							
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	1841	3	Y	142	89	0			93
							42	4	156	9							
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	3	Y	140	138	0			95
							43	4	154	9							
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	3	Y	132	80	0			147
							43	4	145	9							
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	3	Y	174	235	0			86
							26	4	191	9							
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	1798	3	Y	170	212	0			44
							22	4	187	9							
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1462	3	Y	118	130	0			32
							18	4	130	9							
*11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1531	3	Y	73	64	0			41
							21	4	80	9							
*12	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	3	Y	58	72	0			27
							22	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 22,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

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. GAS LIFT(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	10273	-0-	-2065	-0-	604	1	8923	3	Y	460	450	0	39	1	352
							240	4	506	9							
02	10696	X	10034	-0-	-662	-0-	603	1	8721	3	Y	424	422	0	50	1	304
							244	4	466	9							
03	11687	X	11184	-0-	-503	-0-	675	1	9714	3	Y	454	251	0	67	1	440
							296	4	499	9							
04	11310	X	10668	-0-	-642	-0-	648	1	9227	3	Y	458	519	0	61	1	318
							289	4	504	9							
05	11687	X	10174	-0-	-1513	-0-	679	1	8715	3	Y	457	273	0	91	1	411
							277	4	503	9							
06	10830	X	9213	-0-	-1617	-0-	567	1	7932	3	Y	423	504	0	65	1	265
							249	4	465	9							
07	11191	X	6713	-0-	-4478	-0-	318	1	6001	3	Y	205	387	0	13	1	70
							168	4	226	9							
08	11191	X	7826	-0-	-3365	-0-	390	1	6901	3	Y	304	213	0			161
							201	4	334	9							
09	10680	X	8886	-0-	-1794	-0-	478	1	7765	3	Y	375	329	0			207
							230	4	413	9							
10	10168	X	9252	-0-	-916	-0-	469	1	8106	3	Y	419	467	0			159
							216	4	461	9							
*11	9210	X	8837	-0-	-373	-0-	536	1	7674	3	Y	369	357	0			171
							221	4	406	9							
*12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	615	1	8125	3	Y	370	370	0	5	1	166
							232	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 112,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,718

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8480	-0-	-789	-0-	495	1	7320	3	Y	425	364	0	30	1	325
							197	4	468	9							
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	518	1	7495	3	Y	422	398	0	46	1	303
							210	4	464	9							
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	537	1	7722	3	Y	408	248	0	67	1	396
							235	4	449	9							
04	8220	X	7725	-0-	-495	-0-	468	1	6674	3	Y	340	445	0	55	1	236
							209	4	374	9							
05	9610	X	5139	-0-	-4471	-0-	342	1	4391	3	Y	243	193	0	67	1	219
							139	4	267	9							
06	9300	X	2	-0-	-9298	-0-	2	3			Y	-0-	184	0	35	1	-0-
07	9610	X	15	-0-	-9595	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	8928	X	71	-0-	-8857	-0-	3	1	52	3	Y	13	6	0			7
							2	4	14	9							
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	285	1	2756	3	Y	181	172	0			22
							199	9									
02	3248	X	1747	-0-	-1501	-0-	169	1	1431	3	Y	134	130	0			26
							147	9									
03	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	263	1	1992	3	Y	203	202	0			27
							223	9									
04	3480	X	2346	-0-	-1134	-0-	258	1	1892	3	Y	178	172	0			33
							196	9									
05	3503	X	2503	-0-	-1000	-0-	218	1	2037	3	Y	225	229	0			29
							248	9									
06	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	143	1	1973	3	Y	210	210	0			29
							231	9									
07	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	150	1	2003	3	Y	191	190	0			30
							210	9									
08	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	146	1	1867	3	Y	160	170	0			20
							176	9									
09	2430	X	2106	-0-	-324	-0-	177	1	1731	3	Y	180	164	0			36
							198	9									
10	2511	X	2093	-0-	-418	-0-	183	1	1750	3	Y	145	161	0			20
							160	9									
11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	3	Y	195	174	0			41
							215	9									
12	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	133	1	1793	3	Y	201	209	0			33
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 28,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	331	1	3194	3	Y	239	225	0			29
							263	9									
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	343	1	2911	3	Y	241	223	0			47
							265	9									
03	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	458	1	3466	3	Y	264	276	0			35
							290	9									
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	427	1	3133	3	Y	230	222	0			43
							253	9									
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	358	1	3343	3	Y	252	262	0			33
							277	9									
06	4080	X	3698	-0-	-382	-0-	235	1	3235	3	Y	207	212	0			28
							228	9									
07	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	250	1	3349	3	Y	215	209	0			34
							237	9									
08	4216	X	3745	-0-	-471	-0-	257	1	3270	3	Y	198	207	0			25
							218	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	417	1	4075	3	Y	262	235	0			52
							288	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3751	3	Y	212	235	0			29
							233	9									
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	414	1	4267	3	Y	277	248	0			58
							305	9									
12	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	279	1	3749	3	Y	229	250	0			37
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 49,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	190	1	1830	3	Y	142	135	0			17
							156	9									
02	2184	X	1921	-0-	-263	-0-	189	1	1605	3	Y	115	110	0			22
							127	9									
03	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	253	1	1910	3	Y	137	141	0			18
							151	9									
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	234	1	1716	3	Y	112	109	0			21
							123	9									
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	1860	3	Y	163	163	0			21
							179	9									
06	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	129	1	1774	3	Y	139	141	0			19
							153	9									
07	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	135	1	1814	3	Y	144	140	0			23
							158	9									
08	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	134	1	1704	3	Y	128	135	0			16
							141	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	174	1	1705	3	Y	185	164	0			37
							204	9									
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	175	1	1668	3	Y	161	176	0			22
							177	9									
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	157	1	1616	3	Y	167	154	0			35
							184	9									
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	121	1	1627	3	Y	179	185	0			29
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	252	1	2433	3	Y	160	151	0			19
							176	9									
02	2632	X	2549	-0-	-83	-0-	251	1	2134	3	Y	149	139	0			29
							164	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2202	3	Y	118	131	0			16
							130	9									
04	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	314	1	2300	3	Y	94	92	0			18
							103	9									
05	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	257	1	2405	3	Y	92	98	0			12
							101	9									
06	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	161	1	2219	3	Y	71	73	0			10
							78	9									
07	2821	N	2465	-0-	-356	-0-	166	1	2218	3	Y	74	72	0			12
							81	9									
08	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	189	1	2405	3	Y	82	83	0			11
							90	9									
09	2460	N	2066	-0-	-394	-0-	187	1	1823	3	Y	51	52	0			10
							56	9									
10	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	175	1	1670	3	Y	27	33	0			4
							30	9									
11	2610	N	2072	-0-	-538	-0-	177	1	1822	3	Y	66	56	0			14
							73	9									
12	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	124	1	1662	3	Y	55	60	0			9
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 28,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	130	1	3163	3	Y	618	675	0			268
							77	4	680	9							
02	4732	X	3523	-0-	-1209	-0-	123	1	2790	3	Y	507	652	0			123
							52	4	558	9							
03	5239	X	3680	-0-	-1559	-0-	119	1	2854	3	Y	594	464	0			253
							54	4	653	9							
04	4590	X	3537	-0-	-1053	-0-	107	1	2628	3	Y	681	549	0			385
							53	4	749	9							
05	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	128	1	2887	3	Y	826	670	0			541
							66	4	909	9							
06	3930	X	2987	-0-	-943	-0-	105	1	2362	3	Y	421	676	0			286
							57	4	463	9							
07	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	124	1	2328	3	Y	327	239	0			374
							56	4	360	9							
08	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	59	1	2151	3	Y	437	596	0			215
							32	4	481	9							
09	3870	X	2439	-0-	-1431	-0-	48	1	2007	3	Y	327	458	0			84
							24	4	360	9							
10	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	44	1	1828	3	Y	340	331	0			93
							23	4	374	9							
*11	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	58	1	2177	3	Y	469	298	0			264
							30	4	516	9							
12	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	56	1	1946	3	Y	379	468	0			175
							28	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 37,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,926

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	625	736	0	271
							81	4	688	9					
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	115	1	2609	3	Y	622	742	0	151
							49	4	684	9					
03	5487	X	3197	-0-	-2290	-0-	102	1	2442	3	Y	552	468	0	235
							46	4	607	9					
04	5310	X	3172	-0-	-2138	-0-	100	1	2456	3	Y	515	459	0	291
							49	4	567	9					
05	5487	X	3472	-0-	-2015	-0-	122	1	2744	3	Y	494	461	0	324
							63	4	543	9					
06	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	120	1	2689	3	Y	534	495	0	363
							64	4	587	9					
07	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	152	1	2850	3	Y	487	303	0	547
							69	4	536	9					
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	75	1	2719	3	Y	577	840	0	284
							41	4	635	9					
09	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	61	1	2548	3	Y	481	641	0	124
							31	4	529	9					
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	65	1	2652	3	Y	486	477	0	133
							34	4	535	9					
*11	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	63	1	2377	3	Y	460	334	0	259
							33	4	506	9					
12	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	69	1	2361	3	Y	474	514	0	219
							34	4	521	9					

TOTAL GAS PROD: 40,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,307

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2591	-0-	-1842	-0-	92	1	2236	3	Y	189	206	0	82
							55	4	208	9					
02	4004	X	1787	-0-	-2217	-0-	66	1	1502	3	Y	174	214	0	42
							28	4	191	9					
03	3937	X	2143	-0-	-1794	-0-	77	1	1845	3	Y	169	139	0	72
							35	4	186	9					
04	3270	X	2164	-0-	-1106	-0-	76	1	1868	3	Y	165	144	0	93
							38	4	182	9					
05	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	85	1	1920	3	Y	159	148	0	104
							44	4	175	9					
06	2520	X	1911	-0-	-609	-0-	73	1	1637	3	Y	147	151	0	100
							39	4	162	9					
07	2201	X	1933	-0-	-268	-0-	88	1	1651	3	Y	140	84	0	156
							40	4	154	9					
08	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	46	1	1675	3	Y	173	244	0	85
							25	4	190	9					
09	2160	X	1704	-0-	-456	-0-	36	1	1496	3	Y	140	189	0	36
							18	4	154	9					
10	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	35	1	1455	3	Y	146	142	0	40
							18	4	161	9					
*11	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	37	1	1392	3	Y	135	99	0	76
							19	4	149	9					
12	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	36	1	1256	3	Y	132	147	0	61
							18	4	145	9					

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	301	1	2903	3	Y	165	156	0			20
							182	9									
02	3388	X	3114	-0-	-274	-0-	310	1	2632	3	Y	156	146	0			30
							172	9									
03	3782	X	3413	-0-	-369	-0-	377	1	2854	3	Y	165	173	0			22
							182	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	377	1	2767	3	Y	135	132	0			25
							149	9									
05	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	296	1	2770	3	Y	153	158	0			20
							168	9									
06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	194	1	2666	3	Y	138	139	0			19
							152	9									
07	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	206	1	2766	3	Y	147	143	0			23
							162	9									
08	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	216	1	2756	3	Y	134	140	0			17
							147	9									
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	272	1	2653	3	Y	155	141	0			31
							171	9									
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	284	1	2710	3	Y	138	150	0			19
							152	9									
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	255	1	2625	3	Y	140	130	0			29
							154	9									
12	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	196	1	2637	3	Y	158	161	0			26
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 37,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2386	-0-	-3659	-0-	137	1	2022	3	Y	157	176	0	16	1	120
							54	4	173	9							
02	4480	X	679	-0-	-3801	-0-	40	1	577	3	Y	42	115	0	17	1	30
							16	4	46	9							
03	4278	X	1075	-0-	-3203	-0-	64	1	919	3	Y	58	25	0	7	1	56
							28	4	64	9							
04	2970	X	151	-0-	-2819	-0-	10	1	136	3	Y	1	49	0	8	1	-0-
							4	4	1	9							
05	3069	X	470	-0-	-2599	-0-	29	1	374	3	Y	50	5	0			45
							12	4	55	9							
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	38	0	7	1	-0-
07	1085	X	206	-0-	-879	-0-	9	1	175	3	Y	15	10	0			5
							5	4	17	9							
08	1085	X	221	-0-	-864	-0-	11	1	190	3	Y	13	11	0			7
							6	4	14	9							
09	450	X	131	-0-	-319	-0-	6	1	104	3	Y	16	14	0			9
							3	4	18	9							
10	465	X	107	-0-	-358	-0-	5	1	88	3	Y	11	16	0			4
							2	4	12	9							
*11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	Y	78	46	0			36
							18	4	86	9							
*12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	823	3	Y	76	77	0	1	1	34
							24	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	90	1	2205	3	Y	270	333	0			117
							54	4	297	9							
02	2688	X	2333	-0-	-355	-0-	84	1	1918	3	Y	268	320	0			65
							36	4	295	9							
03	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	97	1	2324	3	Y	284	228	0			121
							44	4	312	9							
04	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	89	1	2176	3	Y	329	264	0			186
							44	4	362	9							
05	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	105	1	2379	3	Y	318	296	0			208
							54	4	350	9							
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	104	1	2323	3	Y	303	305	0			206
							56	4	333	9							
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	140	1	2626	3	Y	303	172	0			337
							63	4	333	9							
08	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	63	1	2269	3	Y	319	499	0			157
							34	4	351	9							
09	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	56	1	2343	3	Y	308	386	0			79
							28	4	339	9							
10	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	63	1	2578	3	Y	325	315	0			89
							33	4	358	9							
*11	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	58	1	2194	3	Y	295	218	0			166
							30	4	325	9							
12	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	66	1	2260	3	Y	340	349	0			157
							32	4	374	9							

TOTAL GAS PROD: 33,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,662

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	723	1	6977	3	Y	1413	1363	0			171
							1554	9									
02	9436	X	7974	-0-	-1462	-0-	735	1	6235	3	Y	913	908	0			176
							1004	9									
03	10788	X	9258	-0-	-1530	-0-	950	1	7187	3	Y	1019	1059	0			136
							1121	9									
04	9720	X	7676	-0-	-2044	-0-	827	1	6066	3	Y	712	715	0			133
							783	9									
05	10044	X	8520	-0-	-1524	-0-	720	1	6727	3	Y	975	982	0			126
							1073	9									
06	8970	X	8371	-0-	-599	-0-	497	1	6838	3	Y	942	939	0			129
							1036	9									
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	562	1	7524	3	Y	1091	1047	0			173
							1200	9									
08	9269	X	8993	-0-	-276	-0-	579	1	7377	3	Y	943	995	0			121
							1037	9									
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	724	1	7070	3	Y	982	907	0			196
							1080	9									
10	9300	X	8451	-0-	-849	-0-	710	1	6778	3	Y	875	950	0			121
							963	9									
11	9000	X	8123	-0-	-877	-0-	636	1	6556	3	Y	846	790	0			177
							931	9									
12	9300	X	8132	-0-	-1168	-0-	492	1	6617	3	Y	930	956	0			151
							1023	9									

TOTAL GAS PROD: 102,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,641

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1237	-0-	-1057	-0-	72	1	947	3	Y	198	173	1			185
							218	9									
02	1484	N	835	-0-	-649	-0-	60	1	642	3	Y	121	194	1			112
							133	9									
03	2294	N	1307	-0-	-987	-0-	77	1	1010	3	Y	200	117	1			195
							220	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	69	202	1			62
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	268	95	1			235
							295	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	Y	219	235	1			219
							241	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	3	Y	333	331	1			221
							366	9									
08	2139	N	1449	-0-	-690	-0-	70	1	1127	3	Y	229	265	1			185
							252	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	3	Y	192	256	1			121
							139	5	211	9							
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	3	Y	294	250	1			165
							112	5	323	9							
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1087	3	Y	224	270	1			119
							246	9									
12	2015	N	1109	-0-	-906	-0-	47	1	874	3	Y	171	166	1			124
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 16,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

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	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	205	1	1982	3	Y	117	109	0			14
							129	9									
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	226	1	1914	3	Y	104	98	0			20
							114	9									
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	279	1	2113	3	Y	137	139	0			18
							151	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	274	1	2008	3	Y	126	121	0			23
							139	9									
05	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	218	1	2036	3	Y	145	149	0			19
							160	9									
06	2460	X	2249	-0-	-211	-0-	143	1	1973	3	Y	121	123	0			17
							133	9									
07	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	153	1	2054	3	Y	127	124	0			20
							140	9									
08	2542	X	1513	-0-	-1029	-0-	108	1	1374	3	Y	28	44	0			4
							31	9									
09	2430	X	2347	-0-	-83	-0-	210	1	2054	3	Y	75	64	0			15
							83	9									
10	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	198	1	1888	3	Y	107	107	0			15
							118	9									
11	2280	X	2275	-0-	-5	-0-	190	1	1953	3	Y	120	110	0			25
							132	9									
12	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	135	1	1811	3	Y	141	143	0			23
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 26,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	215	1	2834	3	Y	262	231	1			245
							288	9									
02	2548	X	228	-0-	-2320	-0-	3	1	35	3	Y	173	258	1			160
							190	9									
03	3193	X	1466	-0-	-1727	-0-	97	1	1275	3	Y	85	162	1			83
							94	9									
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	265	1	4488	3	Y	335	116	1			302
							484	5	369	9							
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3522	3	Y	267	335	1			234
							294	9									
06	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	135	1	2760	3	Y	211	234	1			211
							232	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	298	1	3205	3	Y	368	334	1			245
							405	9									
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	177	1	2836	3	Y	260	295	1			210
							286	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	152	1	2911	3	Y	193	281	1			122
							265	5	212	9							
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	144	1	2889	3	Y	335	269	1			188
							213	5	369	9							
11	3240	X	2689	-0-	-551	-0-	111	1	2285	3	Y	266	313	1			141
							293	9									
12	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	93	1	1725	3	Y	261	212	1			190
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 36,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

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	5301	X	4429	-0-	-872	-0-	149	1	3627	3	Y	513	544	0			222
							89	4	564	9							
02	4788	X	3927	-0-	-861	-0-	141	1	3199	3	Y	479	585	0			116
							60	4	527	9							
03	5301	X	4207	-0-	-1094	-0-	144	1	3446	3	Y	502	404	0			214
							65	4	552	9							
04	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	135	1	3301	3	Y	504	433	0			285
							66	4	554	9							
05	4588	X	4386	-0-	-202	-0-	158	1	3570	3	Y	524	466	0			343
							82	4	576	9							
06	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	150	1	3365	3	Y	461	491	0			313
							81	4	507	9							
07	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	183	1	3421	3	Y	463	262	0			514
							83	4	509	9							
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	514	0			-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	133	1	5555	3	Y	764	567	0			197
							67	4	840	9							
10	4371	X	3327	-0-	-1044	-0-	67	1	2763	3	Y	420	502	0			115
							35	4	462	9							
*11	4110	X	1728	-0-	-2382	-0-	39	1	1462	3	Y	188	197	0			106
							20	4	207	9							
12	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	139	1	4797	3	Y	816	545	0			377
							68	4	898	9							

TOTAL GAS PROD: 46,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,634

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	258	1	2492	3	Y	94	89	0			11
							103	9									
02	2828	X	2749	-0-	-79	-0-	278	1	2355	3	Y	105	96	0			20
							116	9									
03	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	352	1	2662	3	Y	104	110	0			14
							114	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	352	1	2580	3	Y	102	97	0			19
							112	9									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	289	1	2703	3	Y	124	127	0			16
							136	9									
06	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	186	1	2561	3	Y	97	100	0			13
							107	9									
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	214	1	2870	3	Y	120	114	0			19
							132	9									
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	239	1	3049	3	Y	123	126	0			16
							135	9									
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	287	1	2802	3	Y	129	119	0			26
							142	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	297	1	2840	3	Y	108	119	0			15
							119	9									
11	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	253	1	2607	3	Y	101	95	0			21
							111	9									
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	221	1	2975	3	Y	135	134	0			22
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 37,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	85	1	1116	3	Y	201	228	1			188
							221	9									
02	1624	N	1210	-0-	-414	-0-	89	1	947	3	Y	158	199	1			147
							174	9									
03	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	93	1	1217	3	Y	251	154	1			244
							276	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1083	3	Y	172	261	1			155
							117	5	189	9							
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	42	1	909	3	Y	146	173	1			128
							161	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1448	3	Y	214	128	1			214
							235	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	147	1	1588	3	Y	230	291	1			153
							253	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	68	166	1			55
							75	9									
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	66	1	1276	3	Y	109	95	1			69
							116	5	120	9							
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	3	Y	172	145	1			96
							138	5	189	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	3	Y	248	213	1			131
							273	9									
12	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	57	1	1062	3	Y	163	176	1			118
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3968	X	2439	-0-	-1529	-0-	85	1	2063	3	Y	219	275	0			95
							50	4	241	9							
02	3584	X	1721	-0-	-1863	-0-	63	1	1423	3	Y	189	238	0			46
							27	4	208	9							
03	3968	X	2982	-0-	-986	-0-	104	1	2483	3	Y	316	227	0			135
							47	4	348	9							
04	3510	X	2407	-0-	-1103	-0-	81	1	1977	3	Y	281	257	0			159
							40	4	309	9							
05	3596	X	2523	-0-	-1073	-0-	92	1	2084	3	Y	272	253	0			178
							48	4	299	9							
06	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	86	1	1934	3	Y	252	259	0			171
							46	4	277	9							
07	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	113	1	2107	3	Y	266	143	0			294
							51	4	293	9							
08	2976	X	2063	-0-	-913	-0-	47	1	1711	3	Y	254	423	0			125
							26	4	279	9							
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	53	1	2203	3	Y	319	362	0			82
							26	4	351	9							
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	Y	324	317	0			89
							28	4	356	9							
*11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	3	Y	297	219	0			167
							29	4	327	9							
12	2728	X	2693	-0-	-35	-0-	64	1	2217	3	Y	345	353	0			159
							32	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 29,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

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	1829	X	1608	-0-	-221	-0-	94	1	1238	3	Y	251	225	1			234
							276	9									
02	1652	X	1517	-0-	-135	-0-	106	1	1133	3	Y	253	253	1			234
							278	9									
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	3	Y	287	242	1			279
							316	9									
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	59	1	1005	3	Y	224	301	1			202
							108	5	246	9							
05	1674	N	1101	-0-	-573	-0-	40	1	868	3	Y	175	224	1			153
							193	9									
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	68	1	1400	3	Y	208	153	1			208
							229	9									
07	1457	N	789	-0-	-668	-0-	45	1	479	3	Y	241	289	1			160
							265	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	3	Y	278	213	1			225
							306	9									
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	190	295	1			120
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	332	266	1			186
11	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	35	1	722	3	Y	230	294	1			122
							253	9									
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	90	147	1			65
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	8339	X	6425	-0-	-1914	-0-	593	1	5721	3	Y	101	96	0			12
							111	9									
02	7028	X	5990	-0-	-1038	-0-	620	1	5260	3	Y	100	93	0			19
							110	9									
03	7998	X	6160	-0-	-1838	-0-	707	1	5346	3	Y	97	103	0			13
							107	9									
04	6840	X	5048	-0-	-1792	-0-	599	1	4397	3	Y	47	51	0			9
							52	9									
05	6727	X	5541	-0-	-1186	-0-	528	1	4936	3	Y	70	70	0			9
							77	9									
06	6420	X	5258	-0-	-1162	-0-	351	1	4832	3	Y	68	68	0			9
							75	9									
07	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	397	1	5313	3	Y	131	119	0			21
							144	9									
08	6169	X	4235	-0-	-1934	-0-	301	1	3835	3	Y	90	99	0			12
							99	9									
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	629	1	6141	3	Y	154	135	0			31
							169	9									
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	603	1	5755	3	Y	174	181	0			24
							191	9									
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	534	1	5499	3	Y	168	157	0			35
							185	9									
12	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	393	1	5282	3	Y	181	187	0			29
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 70,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

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	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	213	1	2060	3	Y	211	201	0			26
							232	9									
02	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	230	1	1952	3	Y	224	207	0			43
							246	9									
03	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	281	1	2124	3	Y	232	244	0			31
							255	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	276	1	2027	3	Y	208	200	0			39
							229	9									
05	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	215	1	2007	3	Y	280	283	0			36
							308	9									
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	145	1	2002	3	Y	210	217	0			29
							231	9									
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	161	1	2158	3	Y	216	211	0			34
							238	9									
08	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	162	1	2069	3	Y	181	192	0			23
							199	9									
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	Y	211	192	0			42
							232	9									
10	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	208	1	1990	3	Y	190	206	0			26
							209	9									
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	186	1	1919	3	Y	192	178	0			40
							211	9									
12	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	146	1	1962	3	Y	224	228	0			36
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 29,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1295	1	15731	3	Y	573	569	0	49	1	439
							423	4	630	9							
02	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	1138	1	13524	3	Y	519	523	0	63	1	372
							379	4	65	5							
03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1073	1	13587	3	Y	544	306	0	82	1	528
							414	4	598	9							
04	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	1188	1	14497	3	Y	463	596	0	73	1	322
							454	4	509	9							
05	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	1405	1	13589	3	Y	498	280	0	92	1	448
							432	4	548	9							
06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1228	1	11948	3	Y	455	547	0	71	1	285
							375	4	84	5							
07	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	1006	1	12591	3	Y	444	563	0	14	1	152
							353	4	488	9							
08	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	1599	1	18591	3	Y	424	351	0			225
							541	4	78	5							
09	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	2187	1	23490	3	Y	373	392	0			206
							696	4	28	5							
10	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	2364	1	26667	3	Y	360	429	0			137
							711	4	372	5							
*11	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	2854	1	28440	3	Y	315	306	0			146
							820	4	68	5							
*12	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	2638	1	23945	3	Y	395	360	0	4	1	177
							685	4	161	5							

TOTAL GAS PROD: 249,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,363

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	388	1	3748	3	N	714	676	0			87
							785	9									
02	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	386	1	3279	3	N	635	599	0			123
							699	9									
03	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	483	1	3656	3	N	633	672	0			84
							696	9									
04	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	470	1	3447	3	N	636	601	0			119
							700	9									
05	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	355	1	3319	3	N	639	675	0			83
							703	9									
06	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	251	1	3461	3	N	644	639	0			88
							708	9									
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	261	1	3493	3	N	627	616	0			99
							690	9									
08	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	262	1	3341	3	N	559	586	0			72
							615	9									
09	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	352	1	3438	3	N	676	613	0			135
							744	9									
10	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	350	1	3342	3	N	621	670	0			86
							683	9									
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	313	1	3221	3	N	626	581	0			131
							689	9									
12	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	251	1	3375	3	N	675	696	0			110
							743	9									

TOTAL GAS PROD: 53,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,685

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6949	-0-		-1235	-0-	413 164	1 4	6102 270	3 9	Y	245	183	0	14	1	187
02	7392	X	6566	-0-		-826	-0-	398 161	1 4	5758 249	3 9	Y	226	224	0	27	1	162
03	7743	X	7743	-0-		-0-	-0-	471 207	1 4	6781 284	3 9	Y	258	134	0	36	1	250
04	7618	X	7618	-0-		-0-	-0-	467 208	1 4	6653 290	3 9	Y	264	296	0	35	1	183
05	7862	X	7862	-0-		-0-	-0-	531 216	1 4	6808 307	3 9	Y	279	159	0	52	1	251
06	7799	X	7799	-0-		-0-	-0-	486 213	1 4	6792 308	3 9	Y	280	316	0	40	1	175
07	8263	X	8263	-0-		-0-	-0-	392 207	1 4	7396 268	3 9	Y	244	327	0	9	1	83
08	8752	X	8752	-0-		-0-	-0-	441 227	1 4	7794 290	3 9	Y	264	207	0			140
09	8484	X	8484	-0-		-0-	-0-	463 223	1 4	7531 267	3 9	Y	243	249	0			134
10	8423	X	8423	-0-		-0-	-0-	434 200	1 4	7512 277	3 9	Y	252	290	0			96
*11	8529	X	8529	-0-		-0-	-0-	524 216	1 4	7500 289	3 9	Y	263	237	0			122
*12	8598	X	8598	-0-		-0-	-0-	570 215	1 4	7528 285	3 9	Y	259	262	0	3	1	116

TOTAL GAS PROD: 95,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,077

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8796	-0-		-597	-0-	315 188	1 4	7691 602	3 9	Y	547	485	0			237
02	8092	X	7528	-0-		-564	-0-	290 124	1 4	6593 521	3 9	Y	474	596	0			115
03	8959	X	7034	-0-		-1925	-0-	263 119	1 4	6274 378	3 9	Y	344	312	0			147
04	8520	X	6557	-0-		-1963	-0-	237 117	1 4	5810 393	3 9	Y	357	302	0			202
05	8804	X	7608	-0-		-1196	-0-	300 155	1 4	6773 380	3 9	Y	345	321	0			226
06	8520	X	7487	-0-		-1033	-0-	294 158	1 4	6592 443	3 9	Y	403	355	0			274
07	8339	X	7588	-0-		-751	-0-	364 164	1 4	6806 254	3 9	Y	231	229	0			276
08	7595	X	6972	-0-		-623	-0-	176 96	1 4	6380 320	3 9	Y	291	424	0			143
09	7500	X	6307	-0-		-1193	-0-	136 68	1 4	5675 428	3 9	Y	389	432	0			100
10	7750	X	4159	-0-		-3591	-0-	94 49	1 4	3848 168	3 9	Y	153	211	0			42
*11	7500	X	5520	-0-		-1980	-0-	133 69	1 4	5025 293	3 9	Y	266	158	0			150
12	7595	X	6727	-0-		-868	-0-	171 84	1 4	5881 591	3 9	Y	537	439	0			248

TOTAL GAS PROD: 82,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	10480	-0-	-1889	-0-	568	1	9550	3	Y	329	312	1			192
							362	9									
02	11172	X	9979	-0-	-1193	-0-	541	1	9124	3	Y	285	310	1			167
							314	9									
03	11408	X	9084	-0-	-2324	-0-	603	1	8162	3	Y	290	272	1			185
							319	9									
04	10980	X	8948	-0-	-2032	-0-	546	1	8142	3	Y	236	265	1			156
							260	9									
05	11036	X	9592	-0-	-1444	-0-	548	1	8809	3	Y	214	197	1			173
							235	9									
06	10680	X	9553	-0-	-1127	-0-	549	1	8792	3	Y	193	217	1			149
							212	9									
07	11036	X	9972	-0-	-1064	-0-	475	1	9227	3	Y	245	207	1			187
							270	9									
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	503	1	9597	3	Y	224	216	1			195
							246	9									
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	565	1	9317	3	Y	244	267	1			172
							268	9									
10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	591	1	9174	3	Y	269	257	1			184
							296	9									
11	10020	X	8366	-0-	-1654	-0-	507	1	7614	3	Y	223	257	1			150
							245	9									
12	10478	X	10132	-0-	-346	-0-	657	1	9182	3	Y	266	253	1			163
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 116,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,018

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	301	1	2909	3	Y	382	363	0			46
							420	9									
02	3416	X	2740	-0-	-676	-0-	246	1	2088	3	Y	369	344	0			71
							406	9									
03	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	267	1	2018	3	Y	363	386	0			48
							399	9									
04	3510	X	2678	-0-	-832	-0-	278	1	2041	3	Y	326	313	0			61
							359	9									
05	3627	X	2897	-0-	-730	-0-	240	1	2244	3	Y	375	387	0			49
							413	9									
06	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	160	1	2205	3	Y	305	312	0			42
							336	9									
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	173	1	2313	3	Y	303	297	0			48
							333	9									
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	174	1	2223	3	Y	265	279	0			34
							292	9									
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	213	1	2083	3	Y	286	263	0			57
							315	9									
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	209	1	1996	3	Y	262	283	0			36
							288	9									
11	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	188	1	1941	3	Y	248	232	0			52
							273	9									
12	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	146	1	1965	3	Y	273	281	0			44
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 32,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,757

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3911	-0-	-1328	-0-	341	1	3292	3	Y	253	237	0			31
							278	9									
02	4536	X	3675	-0-	-861	-0-	356	1	3024	3	Y	268	247	0			52
							295	9									
03	5053	X	4150	-0-	-903	-0-	449	1	3393	3	Y	280	295	0			37
							308	9									
04	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	424	1	3110	3	Y	235	228	0			44
							259	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	375	1	3503	3	Y	324	326	0			42
							356	9									
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	239	1	3293	3	Y	258	265	0			35
							284	9									
07	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	256	1	3432	3	Y	267	260	0			42
							294	9									
08	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	262	1	3340	3	Y	239	250	0			31
							263	9									
09	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	330	1	3221	3	Y	261	240	0			52
							287	9									
10	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	323	1	3083	3	Y	238	257	0			33
							262	9									
11	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	296	1	3044	3	Y	249	230	0			52
							274	9									
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	223	1	2997	3	Y	239	252	0			39
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8885	-0-	-1159	-0-	490	1	8229	3	Y	151	143	1			88
							166	9									
02	9072	X	8536	-0-	-536	-0-	469	1	7918	3	Y	135	144	1			79
							149	9									
03	10044	X	3308	-0-	-6736	-0-	223	1	3022	3	Y	57	100	1			36
							63	9									
04	9150	X	6732	-0-	-2418	-0-	411	1	6126	3	Y	177	96	1			117
							195	9									
05	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	739	1	11879	3	Y	301	175	1			243
							331	9									
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	585	1	9364	3	Y	219	293	1			169
							241	9									
07	9455	X	4956	-0-	-4499	-0-	236	1	4586	3	Y	122	198	1			93
							134	9									
08	12958	X	5690	-0-	-7268	-0-	276	1	5261	3	Y	139	111	1			121
							153	9									
09	12540	X	10816	-0-	-1724	-0-	601	1	9905	3	Y	282	204	1			199
							310	9									
10	12958	X	8775	-0-	-4183	-0-	515	1	7995	3	Y	241	275	1			165
							265	9									
11	10200	X	7339	-0-	-2861	-0-	445	1	6683	3	Y	192	228	1			129
							211	9									
12	11191	X	9869	-0-	-1322	-0-	640	1	8942	3	Y	261	230	1			160
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 98,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	437	1	4219	3	Y	141	134	0			17
							155	9									
02	5096	X	5058	-0-	-38	-0-	516	1	4382	3	Y	145	134	0			28
							160	9									
03	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	614	1	4645	3	Y	158	165	0			21
							174	9									
04	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	599	1	4393	3	Y	139	134	0			26
							153	9									
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	486	1	4543	3	Y	161	166	0			21
							177	9									
06	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	324	1	4462	3	Y	141	143	0			19
							155	9									
07	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	334	1	4475	3	Y	135	133	0			21
							149	9									
08	5425	X	4515	-0-	-910	-0-	321	1	4088	3	Y	96	105	0			12
							106	9									
09	5160	X	4874	-0-	-286	-0-	439	1	4291	3	Y	131	117	0			26
							144	9									
10	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	437	1	4168	3	Y	139	146	0			19
							153	9									
11	4950	X	4710	-0-	-240	-0-	404	1	4157	3	Y	135	126	0			28
							149	9									
12	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	312	1	4198	3	Y	154	157	0			25
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 59,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	518	1	4999	3	Y	556	525	0			67
							612	9									
02	6020	X	5601	-0-	-419	-0-	525	1	4456	3	Y	564	522	0			109
							620	9									
03	6913	X	6412	-0-	-501	-0-	672	1	5079	3	Y	601	630	0			80
							661	9									
04	6060	X	4676	-0-	-1384	-0-	510	1	3738	3	Y	389	396	0			73
							428	9									
05	6200	X	1034	-0-	-5166	-0-	87	1	817	3	Y	118	176	0			15
							130	9									
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	417	1	5735	3	Y	557	496	0			76
							613	9									
07	6417	X	6392	-0-	-25	-0-	403	1	5398	3	Y	537	528	0			85
							591	9									
08	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	402	1	5117	3	Y	482	505	0			62
							530	9									
09	6780	X	5926	-0-	-854	-0-	496	1	4851	3	Y	526	483	0			105
							579	9									
10	7006	X	5918	-0-	-1088	-0-	498	1	4753	3	Y	606	627	0			84
							667	9									
11	6780	X	5682	-0-	-1098	-0-	443	1	4560	3	Y	617	572	0			129
							679	9									
12	6386	X	5332	-0-	-1054	-0-	324	1	4351	3	Y	597	629	0			97
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 65,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9715	-0-	-2096	-0-	361	1	8802	3	Y	306	333	0			133
							215	4	337	9							
02	10668	X	9574	-0-	-1094	-0-	381	1	8655	3	Y	342	392	0			83
							162	4	376	9							
03	11811	X	10212	-0-	-1599	-0-	388	1	9264	3	Y	350	284	0			149
							175	4	385	9							
04	10620	X	9462	-0-	-1158	-0-	349	1	8558	3	Y	348	300	0			197
							172	4	383	9							
05	10881	X	10814	-0-	-67	-0-	428	1	9660	3	Y	459	355	0			301
							221	4	505	9							
06	10260	X	10025	-0-	-235	-0-	403	1	9041	3	Y	331	407	0			225
							217	4	364	9							
07	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	511	1	9571	3	Y	305	188	0			342
							231	4	336	9							
08	10819	X	9565	-0-	-1254	-0-	243	1	8803	3	Y	351	520	0			173
							133	4	386	9							
09	10470	X	9871	-0-	-599	-0-	220	1	9180	3	Y	328	417	0			84
							110	4	361	9							
10	10819	X	9625	-0-	-1194	-0-	217	1	8895	3	Y	364	349	0			99
							113	4	400	9							
*11	10320	X	9737	-0-	-583	-0-	237	1	8941	3	Y	397	273	0			223
							122	4	437	9							
12	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	266	1	9172	3	Y	438	459	0			202
							131	4	482	9							

TOTAL GAS PROD: 119,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,319

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	290	1	2800	3	Y	480	455	0			58
							528	9									
02	3836	X	3563	-0-	-273	-0-	317	1	2694	3	Y	502	463	0			97
							552	9									
03	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	370	1	2799	3	Y	506	536	0			67
							557	9									
04	3810	X	1533	-0-	-2277	-0-	164	1	1202	3	Y	152	191	0			28
							167	9									
05	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	301	1	2813	3	Y	547	504	0			71
							602	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	228	1	3132	3	Y	500	503	0			68
							550	9									
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	273	1	3660	3	Y	582	558	0			92
							640	9									
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	247	1	3150	3	Y	440	476	0			56
							484	9									
09	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	299	1	2921	3	Y	466	429	0			93
							513	9									
10	4588	X	3723	-0-	-865	-0-	304	1	2900	3	Y	472	500	0			65
							519	9									
11	4440	X	3400	-0-	-1040	-0-	254	1	2618	3	Y	480	445	0			100
							528	9									
12	4588	X	2775	-0-	-1813	-0-	162	1	2183	3	Y	391	428	0			63
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 42,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,518

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	329	1	3176	3	N	526	495	0			64
							579	9									
02	3836	X	3715	-0-	-121	-0-	341	1	2890	3	N	440	419	0			85
							484	9									
03	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	409	1	3092	3	N	432	459	0			58
							475	9									
04	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	411	1	3014	3	N	405	387	0			76
							446	9									
05	4123	X	680	-0-	-3443	-0-	56	1	526	3	N	89	153	0			12
							98	9									
06	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	185	1	2549	3	N	373	334	0			51
							410	9									
07	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	207	1	2778	3	N	423	407	0			67
							465	9									
08	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	213	1	2719	3	N	377	396	0			48
							415	9									
09	3870	X	3354	-0-	-516	-0-	269	1	2632	3	N	412	378	0			82
							453	9									
10	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	272	1	2601	3	N	383	412	0			53
							421	9									
11	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	245	1	2521	3	N	395	365	0			83
							435	9									
12	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	194	1	2603	3	N	370	393	0			60
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 39,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,625

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1576	-0-	-2454	-0-	92	1	1367	3	N	73	112	0	11	1	56
							37	4	80	9							
02	3640	X	2377	-0-	-1263	-0-	143	1	2076	3	N	91	73	0	8	1	66
							58	4	100	9							
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	331	1	4761	3	N	220	58	0	15	1	213
							145	4	242	9							
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	262	1	3729	3	N	168	235	0	30	1	116
							117	4	185	9							
05	3503	X	1887	-0-	-1616	-0-	126	1	1623	3	N	78	91	0	33	1	70
							52	4	86	9							
06	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	38	1	534	3	N	20	66	0	11	1	13
							17	4	22	9							
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	281	1	5287	3	N	184	133	0	1	1	63
							148	4	202	9							
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	289	1	5105	3	N	202	158	0			107
							148	4	222	9							
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	274	1	4459	3	N	190	192	0			105
							132	4	209	9							
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	258	1	4464	3	N	194	225	0			74
							119	4	213	9							
*11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	292	1	4183	3	N	192	177	0			89
							121	4	211	9							
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	3	N	200	197	0	2	1	90
							129	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 48,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

01	10323	X	3592	-0-	-6731	-0-	211	1	3118	3	N	163	321	0	32	1	125
							84	4	179	9							
02	9324	X	6379	-0-	-2945	-0-	384	1	5561	3	N	253	178	0	18	1	182
							156	4	278	9							
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	785	1	11285	3	N	533	158	0	40	1	517
							344	4	586	9							
04	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	609	1	8683	3	N	444	580	0	72	1	309
							272	4	488	9							
05	9951	X	4305	-0-	-5646	-0-	288	1	3701	3	N	180	239	0	88	1	162
							118	4	198	9							
06	11310	X	1203	-0-	-10107	-0-	74	1	1034	3	N	57	157	0	26	1	36
							32	4	63	9							
07	11687	X	11523	-0-	-164	-0-	543	1	10239	3	N	413	306	0	2	1	141
							287	4	454	9							
08	11687	X	9644	-0-	-2043	-0-	482	1	8526	3	N	353	307	0			187
							248	4	388	9							
09	10050	X	8784	-0-	-1266	-0-	474	1	7709	3	N	339	339	0			187
							228	4	373	9							
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	441	1	7631	3	N	353	406	0			134
							204	4	388	9							
*11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	484	1	6929	3	N	330	311	0			153
							200	4	363	9							
*12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	547	1	7223	3	N	332	332	0	4	1	149
							207	4	365	9							

TOTAL GAS PROD: 93,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,750

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9735	-0-	-681	-0-	570	1	8432	3	Y	460	399	0	33	1	352
							227	4	506	9							
02	9408	X	8525	-0-	-883	-0-	512	1	7408	3	Y	362	404	0	50	1	260
							207	4	398	9							
03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	618	1	8889	3	Y	430	215	0	58	1	417
							271	4	473	9							
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	612	1	8713	3	Y	408	483	0	58	1	284
							273	4	449	9							
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	676	1	8670	3	Y	430	246	0	81	1	387
							275	4	473	9							
06	9930	X	8401	-0-	-1529	-0-	521	1	7285	3	Y	333	450	0	61	1	209
							229	4	366	9							
07	10385	X	9533	-0-	-852	-0-	449	1	8456	3	Y	355	432	0	11	1	121
							237	4	391	9							
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	547	1	9678	3	Y	397	308	0			210
							281	4	437	9							
09	10050	X	9766	-0-	-284	-0-	528	1	8585	3	Y	363	373	0			200
							254	4	399	9							
10	10106	X	9752	-0-	-354	-0-	497	1	8590	3	Y	396	446	0			150
							229	4	436	9							
*11	10590	X	9268	-0-	-1322	-0-	562	1	8050	3	Y	385	357	0			178
							232	4	424	9							
12	10943	X	9560	-0-	-1383	-0-	627	1	8276	3	Y	382	384	0	5	1	171
							237	4	420	9							

TOTAL GAS PROD: 115,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,701

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5554	-0-	-1204	-0-	460	1	4439	3	Y	595	561	0			72
							655	9									
02	5964	X	5925	-0-	-39	-0-	551	1	4673	3	Y	637	586	0			123
							701	9									
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	681	1	5149	3	Y	688	719	0			92
							757	9									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	644	1	4724	3	Y	590	572	0			110
							649	9									
05	6572	X	6020	-0-	-552	-0-	520	1	4862	3	Y	580	615	0			75
							638	9									
06	6360	X	5590	-0-	-770	-0-	339	1	4666	3	Y	532	534	0			73
							585	9									
07	6572	X	5425	-0-	-1147	-0-	338	1	4530	3	Y	506	499	0			80
							557	9									
08	6572	X	5586	-0-	-986	-0-	368	1	4686	3	Y	484	502	0			62
							532	9									
09	6030	X	5486	-0-	-544	-0-	454	1	4432	3	Y	545	498	0			109
							600	9									
10	6014	X	5528	-0-	-486	-0-	469	1	4474	3	Y	532	567	0			74
							585	9									
11	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	406	1	4184	3	Y	519	484	0			109
							571	9									
12	5673	X	5186	-0-	-487	-0-	317	1	4257	3	Y	556	575	0			90
							612	9									

TOTAL GAS PROD: 68,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,764

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	121	1	1169	3	Y	447	422	0			54
							492	9									
02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	125	1	1057	3	Y	415	389	0			80
							457	9									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	150	1	1138	3	Y	436	458	0			58
							480	9									
04	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	131	1	957	3	Y	364	354	0			68
							400	9									
05	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	115	1	1071	3	Y	357	379	0			46
							393	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	85	1	1163	3	Y	436	422	0			60
							480	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	3	Y	442	432	0			70
							486	9									
08	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	72	1	920	3	Y	352	377	0			45
							387	9									
09	1740	N	518	-0-	-1222	-0-	37	1	362	3	Y	108	132	0			21
							119	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	475	430	0			66
							523	9									
11	1320	N	839	-0-	-481	-0-	54	1	552	3	Y	212	234	0			44
							233	9									
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	3	Y	484	449	0			79
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 17,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,528

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	276	1	6733	3	N	297	260	0			129
							165	4	327	9							
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	277	1	6302	3	N	305	360	0			74
							118	4	336	9							
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	303	1	7243	3	N	304	248	0			130
							137	4	334	9							
04	7230	X	3524	-0-	-3706	-0-	122	1	3002	3	N	309	264	0			175
							60	4	340	9							
05	7471	X	3943	-0-	-3528	-0-	146	1	3291	3	N	392	310	0			257
							75	4	431	9							
06	7230	X	3253	-0-	-3977	-0-	123	1	2769	3	N	268	343	0			182
							66	4	295	9							
07	7471	X	3521	-0-	-3950	-0-	161	1	3009	3	N	253	152	0			283
							73	4	278	9							
08	7471	X	3415	-0-	-4056	-0-	81	1	2939	3	Y	319	445	0			157
							44	4	351	9							
09	3810	X	3303	-0-	-507	-0-	69	1	2883	3	Y	287	370	0			74
							35	4	316	9							
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	69	1	2854	3	Y	270	270	0			74
							36	4	297	9							
*11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	71	1	2679	3	Y	254	185	0			143
							37	4	279	9							
12	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	79	1	2737	3	Y	283	295	0			131
							39	4	311	9							

TOTAL GAS PROD: 52,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,541

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	191	1	1849	3	Y	133	131	0			16
							146	9									
02	2352	X	2003	-0-	-349	-0-	192	1	1631	3	Y	164	148	0			32
							180	9									
03	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	247	1	1865	3	Y	231	232	0			31
							254	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	246	1	1804	3	Y	183	180	0			34
							201	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	209	1	1953	3	Y	248	250	0			32
							273	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	1911	3	Y	210	213	0			29
							231	9									
07	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	137	1	1841	3	Y	182	182	0			29
							200	9									
08	2449	N	2050	-0-	-399	-0-	137	1	1744	3	Y	154	163	0			20
							169	9									
09	2280	N	1965	-0-	-315	-0-	166	1	1620	3	Y	163	150	0			33
							179	9									
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	176	1	1676	3	Y	175	184	0			24
							193	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	1789	3	Y	197	180	0			41
							217	9									
12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	121	1	1632	3	Y	211	218	0			34
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 25,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,251

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	306	1	2954	3	Y	388	369	0			47
							427	9									
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	316	1	2684	3	Y	346	326	0			67
							381	9									
03	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	389	1	2938	3	Y	302	329	0			40
							332	9									
04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	371	1	2722	3	Y	395	361	0			74
							435	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	323	1	3021	3	Y	446	462	0			58
							491	9									
06	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	209	1	2880	3	Y	385	390	0			53
							424	9									
07	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	226	1	3023	3	Y	391	382	0			62
							430	9									
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	226	1	2885	3	Y	350	367	0			45
							385	9									
09	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	284	1	2771	3	Y	327	307	0			65
							360	9									
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	247	1	2361	3	Y	243	274	0			34
							267	9									
11	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	211	1	2177	3	Y	385	338	0			81
							424	9									
12	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	210	1	2829	3	Y	402	418	0			65
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 41,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

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 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2269	-0-		-893		-0-	201	1	1938	3	Y	118	114	0			14
									130	9									
02	2744	X	2210	-0-		-534		-0-	220	1	1866	3	Y	113	105	0			22
									124	9									
03	3100	X	2483	-0-		-617		-0-	272	1	2054	3	Y	143	146	0			19
									157	9									
04	2640	X	2399	-0-		-241		-0-	271	1	1988	3	Y	127	122	0			24
									140	9									
05	2728	X	2402	-0-		-326		-0-	217	1	2029	3	Y	142	148	0			18
									156	9									
06	2400	X	2343	-0-		-57		-0-	149	1	2050	3	Y	131	131	0			18
									144	9									
07	2538	X	2538	-0-		-0-		-0-	165	1	2213	3	Y	145	140	0			23
									160	9									
08	2750	X	2750	-0-		-0-		-0-	189	1	2407	3	Y	140	145	0			18
									154	9									
09	2739	X	2739	-0-		-0-		-0-	238	1	2326	3	Y	159	145	0			32
									175	9									
10	2689	X	2689	-0-		-0-		-0-	240	1	2288	3	Y	146	158	0			20
									161	9									
11	2670	X	2521	-0-		-149		-0-	209	1	2150	3	Y	147	136	0			31
									162	9									
12	2821	X	2387	-0-		-434		-0-	154	1	2073	3	Y	145	152	0			24
									160	9									

TOTAL GAS PROD: 29,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5675	-0-		-1207		-0-	502	1	4846	3	Y	297	281	0			36
									327	9									
02	6188	X	5266	-0-		-922		-0-	520	1	4414	3	Y	302	280	0			58
									332	9									
03	6882	X	5821	-0-		-1061		-0-	638	1	4822	3	Y	328	342	0			44
									361	9									
04	5940	X	5869	-0-		-71		-0-	664	1	4869	3	Y	305	292	0			57
									336	9									
05	5890	X	5833	-0-		-57		-0-	527	1	4931	3	Y	341	354	0			44
									375	9									
06	5640	X	5442	-0-		-198		-0-	347	1	4775	3	Y	291	295	0			40
									320	9									
07	6076	X	5412	-0-		-664		-0-	355	1	4754	3	Y	275	271	0			44
									303	9									
08	6076	X	4935	-0-		-1141		-0-	341	1	4350	3	Y	222	237	0			29
									244	9									
09	5880	X	5105	-0-		-775		-0-	446	1	4359	3	Y	273	247	0			55
									300	9									
10	5828	X	4976	-0-		-852		-0-	444	1	4242	3	Y	264	282	0			37
									290	9									
11	5430	X	4854	-0-		-576		-0-	405	1	4170	3	Y	254	238	0			53
									279	9									
12	5425	X	4815	-0-		-610		-0-	312	1	4198	3	Y	277	285	0			45
									305	9									

TOTAL GAS PROD: 64,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	321	1	3098	3	Y	173	163	0			21
							190	9									
02	3724	X	3382	-0-	-342	-0-	337	1	2856	3	Y	172	160	0			33
							189	9									
03	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	411	1	3112	3	Y	165	176	0			22
							182	9									
04	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	395	1	2894	3	Y	156	149	0			29
							172	9									
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	321	1	2996	3	Y	173	180	0			22
							190	9									
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	208	1	2865	3	Y	145	147	0			20
							160	9									
07	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	225	1	3015	3	Y	151	147	0			24
							166	9									
08	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	243	1	3094	3	Y	166	169	0			21
							183	9									
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	303	1	2958	3	Y	175	161	0			35
							193	9									
10	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	303	1	2896	3	Y	159	172	0			22
							175	9									
11	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	274	1	2819	3	Y	168	155	0			35
							185	9									
12	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	206	1	2763	3	Y	180	186	0			29
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 41,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8947	-0-	-1438	-0-	339	1	8268	3	Y	125	129	0			54
							202	4	138	9							
02	9380	X	8091	-0-	-1289	-0-	329	1	7482	3	Y	127	150	0			31
							140	4	140	9							
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	338	1	8067	3	Y	131	106	0			56
							153	4	144	9							
04	9540	X	8403	-0-	-1137	-0-	317	1	7784	3	Y	132	113	0			75
							157	4	145	9							
05	9548	X	9035	-0-	-513	-0-	369	1	8331	3	Y	132	121	0			86
							190	4	145	9							
06	8670	X	8557	-0-	-113	-0-	351	1	7888	3	Y	117	124	0			79
							189	4	129	9							
07	8959	X	8945	-0-	-14	-0-	437	1	8186	3	Y	113	66	0			126
							198	4	124	9							
08	9021	X	8306	-0-	-715	-0-	216	1	7811	3	Y	146	200	0			72
							118	4	161	9							
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	205	1	8575	3	Y	135	172	0			35
							103	4	149	9							
10	9021	X	8874	-0-	-147	-0-	205	1	8418	3	Y	131	130	0			36
							107	4	144	9							
*11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	218	1	8213	3	Y	130	93	0			73
							112	4	143	9							
12	9331	X	8740	-0-	-591	-0-	238	1	8189	3	Y	178	169	0			82
							117	4	196	9							

TOTAL GAS PROD: 104,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10921	-0-	-1355	-0-	413	1	10064	3	N	180	170	0			78
							246	4	198	9							
02	10836	X	9536	-0-	-1300	-0-	387	1	8795	3	N	172	208	0			42
							165	4	189	9							
03	10881	X	10300	-0-	-581	-0-	399	1	9528	3	N	175	142	0			75
							180	4	193	9							
04	10560	X	9805	-0-	-755	-0-	370	1	9075	3	N	162	145	0			92
							182	4	178	9							
05	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	439	1	9908	3	N	143	141	0			94
							226	4	157	9							
06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	401	1	8994	3	N	129	135	0			88
							216	4	142	9							
07	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	452	1	8464	3	N	98	74	0			112
							205	4	108	9							
08	10726	X	5174	-0-	-5552	-0-	134	1	4859	3	N	98	162	0			48
							73	4	108	9							
09	10380	X	7328	-0-	-3052	-0-	166	1	6935	3	N	131	145	0			34
							83	4	144	9							
10	10726	X	7287	-0-	-3439	-0-	167	1	6851	3	N	165	154	0			45
							87	4	182	9							
*11	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	325	1	12226	3	N	400	220	0			225
							167	4	440	9							
*12	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	316	1	10881	3	N	368	423	0			170
							155	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 114,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8831	-0-	-1120	-0-	295	1	7182	3	N	1071	1034	0			464
							176	4	1178	9							
02	8988	X	7984	-0-	-1004	-0-	275	1	6249	3	N	1221	1389	0			296
							117	4	1343	9							
03	9548	X	8247	-0-	-1301	-0-	273	1	6529	3	N	1202	986	0			512
							123	4	1322	9							
04	8670	X	4529	-0-	-4141	-0-	147	1	3602	3	N	644	792	0			364
							72	4	708	9							
05	8959	X	8761	-0-	-198	-0-	327	1	7378	3	N	806	642	0			528
							169	4	887	9							
06	8550	X	5278	-0-	-3272	-0-	191	1	4278	3	N	642	733	0			437
							103	4	706	9							
07	8835	X	819	-0-	-8016	-0-	38	1	713	3	N	46	365	0			118
							17	4	51	9							
08	8773	X	8609	-0-	-164	-0-	202	1	7321	3	N	887	568	0			437
							110	4	976	9							
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	197	1	8220	3	N	1031	1203	0			265
							99	4	1134	9							
10	8773	X	3731	-0-	-5042	-0-	77	1	3153	3	N	419	570	0			114
							40	4	461	9							
*11	8340	X	7863	-0-	-477	-0-	175	1	6586	3	N	920	517	0			517
							90	4	1012	9							
12	9982	X	8274	-0-	-1708	-0-	199	1	6851	3	N	1024	1068	0			473
							98	4	1126	9							

TOTAL GAS PROD: 82,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,913

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	94	-0-	94	94	3	1	90	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

01	8525	X	8332	-0-	-193	-0-	280	1	6839	3	Y	951	1036	0			412
							167	4	1046	9							
02	7728	X	7486	-0-	-242	-0-	265	1	6020	3	Y	989	1161	0			240
							113	4	1088	9							
03	8866	X	7741	-0-	-1125	-0-	263	1	6288	3	Y	974	799	0			415
							119	4	1071	9							
04	8580	X	4385	-0-	-4195	-0-	145	1	3561	3	Y	552	655	0			312
							72	4	607	9							
05	8866	X	7867	-0-	-999	-0-	290	1	6535	3	Y	812	592	0			532
							149	4	893	9							
06	8070	X	5293	-0-	-2777	-0-	193	1	4329	3	Y	606	726	0			412
							104	4	667	9							
07	8277	X	2728	-0-	-5549	-0-	122	1	2288	3	Y	239	344	0			307
							55	4	263	9							
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	252	1	9114	3	Y	1491	1064	0			734
							137	4	1640	9							
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	192	1	8029	3	Y	1155	1592	0			297
							96	4	1271	9							
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	184	1	7567	3	Y	1036	1050	0			283
							96	4	1140	9							
*11	10770	X	7283	-0-	-3487	-0-	162	1	6105	3	Y	847	654	0			476
							84	4	932	9							
12	11129	X	8192	-0-	-2937	-0-	198	1	6812	3	Y	986	1007	0			455
							97	4	1085	9							

TOTAL GAS PROD: 89,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,638

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	424	1	10327	3	Y	875	926	0	379
							253	4	963	9					
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	387	1	8786	3	Y	838	1014	0	203
							165	4	922	9					
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	371	1	8857	3	Y	719	616	0	306
							167	4	791	9					
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	283	1	6955	3	Y	587	561	0	332
							140	4	646	9					
05	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	337	1	7596	3	Y	809	611	0	530
							173	4	890	9					
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	247	1	5550	3	Y	527	699	0	358
							133	4	580	9					
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	322	1	6033	3	Y	448	299	0	507
							146	4	493	9					
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	175	1	6330	3	Y	605	814	0	298
							95	4	666	9					
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	183	1	7621	3	Y	676	800	0	174
							91	4	744	9					
10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	191	1	7866	3	Y	641	640	0	175
							100	4	705	9					
*11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	188	1	7062	3	Y	595	436	0	334
							97	4	655	9					
*12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	227	1	7837	3	Y	680	700	0	314
							112	4	748	9					

TOTAL GAS PROD: 104,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,000

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	28383	-0-	-2586	-0-	1057	1	25779	3	Y	834	959	0	361
							630	4	917	9					
02	26544	X	23915	-0-	-2629	-0-	953	1	21664	3	Y	811	975	0	197
							406	4	892	9					
03	30969	X	18969	-0-	-12000	-0-	726	1	17342	3	Y	521	496	0	222
							328	4	573	9					
04	29970	X	12187	-0-	-17783	-0-	440	1	10800	3	Y	664	511	0	375
							217	4	730	9					
05	30969	X	9860	-0-	-21109	-0-	374	1	8435	3	Y	780	644	0	511
							193	4	858	9					
06	27480	X	9391	-0-	-18089	-0-	359	1	8070	3	Y	699	735	0	475
							193	4	769	9					
07	26474	X	9620	-0-	-16854	-0-	440	1	8229	3	Y	684	396	0	763
							199	4	752	9					
08	18972	X	9280	-0-	-9692	-0-	221	1	7983	3	Y	869	1204	0	428
							120	4	956	9					
09	12180	X	7578	-0-	-4602	-0-	158	1	6587	3	Y	685	937	0	176
							79	4	754	9					
10	9858	X	7422	-0-	-2436	-0-	157	1	6440	3	Y	676	667	0	185
							81	4	744	9					
*11	9390	X	7025	-0-	-2365	-0-	162	1	6088	3	Y	629	460	0	354
							83	4	692	9					
12	9610	X	7034	-0-	-2576	-0-	174	1	5987	3	Y	716	739	0	331
							85	4	788	9					

TOTAL GAS PROD: 150,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,568

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	107	1	2601	3	Y	506	455	0			219
							64	4	557	9							
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	123	1	2791	3	Y	621	689	0			151
							52	4	683	9							
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	200	1	4790	3	Y	929	684	0			396
							91	4	1022	9							
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	496	612	0			280
							50	4	546	9							
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	158	1	3554	3	Y	672	512	0			440
							81	4	739	9							
06	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	450	1	10101	3	Y	1663	972	0			1131
							242	4	1829	9							
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	381	1	7123	3	Y	930	944	0			1117
							172	4	1023	9							
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	216	1	7813	3	Y	1303	1778	0			642
							118	4	1433	9							
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	162	1	6748	3	Y	1044	1417	0			269
							81	4	1148	9							
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	161	1	6600	3	Y	998	994	0			273
							84	4	1098	9							
*11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	159	1	5998	3	Y	921	676	0			518
							82	4	1013	9							
*12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	183	1	6292	3	Y	1021	1067	0			472
							90	4	1123	9							

TOTAL GAS PROD: 82,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,104

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	9	1	136	3	N	6	6	0	1	1	4
							4	4	7	9							
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	1	4	0	1	1	-0-
03	403	X	131	-0-	-272	-0-	7	1	107	3	N	13					13
							3	4	14	9							
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	29	20	0	2	1	20
							17	4	32	9							
05	403	X	75	-0-	-328	-0-	5	1	62	3	N	5	15	0	6	1	4
							2	4	6	9							
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	7	1	103	3	N	8	6	0	1	1	5
							3	4	9	9							
07	651	X	157	-0-	-494	-0-	7	1	136	3	N	9	11	0			3
							4	4	10	9							
08	651	X	138	-0-	-513	-0-	7	1	116	3	N	11	8	0			6
							3	4	12	9							
09	630	X	97	-0-	-533	-0-	5	1	81	3	N	8	10	0			4
							2	4	9	9							
10	155	X	35	-0-	-120	-0-	2	1	32	3	N	-0-	4	0			-0-
							1	4									
*11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	9	5	0			4
							6	4	10	9							
*12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	Y	7	8	0			3
							26	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	31624	-0-	-5390	-0-	2217	1	27352	3	N	1199	1117	0	95	1	917
							736	4	1319	9							
02	32200	X	28609	-0-	-3591	-0-	2041	1	24653	3	N	1016	1073	0	131	1	729
							690	4	107	5							
03	31868	X	31386	-0-	-482	-0-	2139	1	27236	3	N	1074	600	0	161	1	1042
							830	4	1181	9							
04	31650	X	28693	-0-	-2957	-0-	2007	1	24828	3	N	983	1197	0	145	1	683
							777	4	1081	9							
05	32705	X	28666	-0-	-4039	-0-	2465	1	24291	3	N	1035	591	0	195	1	932
							771	4	1139	9							
06	30660	X	26702	-0-	-3958	-0-	2249	1	22488	3	N	1014	1163	0	147	1	636
							706	4	144	5							
07	31682	X	22452	-0-	-9230	-0-	1412	1	19803	3	N	620	1012	0	32	1	212
							555	4	682	9							
08	31372	X	19989	-0-	-11383	-0-	1326	1	17620	3	N	483	439	0			256
							512	4	531	9							
09	28680	X	21989	-0-	-6691	-0-	1742	1	19205	3	N	430	449	0			237
							569	4	473	9							
10	28675	X	17159	-0-	-11516	-0-	1125	1	15157	3	N	338	447	0			128
							404	4	101	5							
*11	26700	X	14622	-0-	-12078	-0-	1179	1	12590	3	Y	445	367	0			206
							363	4	490	9							
12	22723	X	17516	-0-	-5207	-0-	1761	1	14784	3	Y	498	475	0	6	1	223
							423	4	548	9							

TOTAL GAS PROD: 289,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,135

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	5244	-0-	-5482	-0-	187	1	4552	3	N	358	383	0			155
							111	4	394	9							
02	9688	X	3590	-0-	-6098	-0-	135	1	3070	3	N	297	380	0			72
							58	4	327	9							
03	10726	X	5262	-0-	-5464	-0-	194	1	4631	3	N	317	254	0			135
							88	4	349	9							
04	9720	X	3139	-0-	-6581	-0-	112	1	2748	3	N	204	224	0			115
							55	4	224	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	115	0			-0-
06	5100	X	1415	-0-	-3685	-0-	56	1	1256	3	N	66	21	0			45
							30	4	73	9							
07	5270	X	118	-0-	-5152	-0-	6	1	103	3	N	6	38	0			13
							2	4	7	9							
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	13	0			-0-
09	3150	X	1203	-0-	-1947	-0-	25	1	1051	3	N	104	77	0			27
							13	4	114	9							
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	27	0			-0-
*11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	14	0	2	1	-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	35	-0-	-89	-0-	2	1	30	3	N	2					2
							1	4	2	9							
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1278	3	N	60	20	0			42
							40	4	66	9							
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	30	0	12	1	-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	6	2	0			4
							1	4	7	9							
07	1519	X	82	-0-	-1437	-0-	4	1	69	3	N	6	8	0			2
							2	4	7	9							
08	1519	X	49	-0-	-1470	-0-	2	1	40	3	N	5	4	0			3
							1	4	6	9							
09	1470	X	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	0			-0-
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	3	1	46	3	N	9	6	0			3
							1	4	10	9							
*11	90	X	68	-0-	-22	-0-	4	1	56	3	Y	5	6	0			2
							2	4	6	9							
12	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	67	3	Y	5	5	0			2
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	222	1	5423	3	Y	504	535	0			218
							133	4	554	9							
02	5460	X	3914	-0-	-1546	-0-	145	1	3286	3	Y	383	508	0			93
							62	4	421	9							
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	208	1	4970	3	Y	570	420	0			243
							94	4	627	9							
04	6360	X	4242	-0-	-2118	-0-	147	1	3594	3	Y	390	412	0			221
							72	4	429	9							
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
06	6120	X	1116	-0-	-5004	-0-	43	1	963	3	Y	79	25	0			54
							23	4	87	9							
07	5890	X	115	-0-	-5775	-0-	5	1	99	3	Y	8	45	0			17
							2	4	9	9							
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5492	-0-	-1452		-0-	192	1	4681	3	Y	459	500	0			199
								114	4	505	9							
02	7700	X	3574	-0-	-4126		-0-	131	1	2967	3	Y	382	488	0			93
								56	4	420	9							
03	8525	X	4376	-0-	-4149		-0-	155	1	3696	3	Y	414	330	0			177
								70	4	455	9							
04	8250	X	2194	-0-	-6056		-0-	76	1	1858	3	Y	203	265	0			115
								37	4	223	9							
05	5983	X	3605	-0-	-2378		-0-	142	1	3192	3	Y	180	177	0			118
								73	4	198	9							
06	6285	X	6285	-0-	-0-		-0-	245	1	5495	3	Y	375	238	0			255
								132	4	413	9							
07	6702	X	6702	-0-	-0-		-0-	308	1	5774	3	Y	436	213	0			478
								140	4	480	9							
08	5829	X	5829	-0-	-0-		-0-	136	1	4917	3	Y	638	802	0			314
								74	4	702	9							
09	6300	X	5452	-0-	-848		-0-	110	1	4599	3	Y	625	778	0			161
								55	4	688	9							
10	6696	X	5360	-0-	-1336		-0-	110	1	4518	3	Y	614	607	0			168
								57	4	675	9							
*11	6480	X	4687	-0-	-1793		-0-	98	1	3680	3	Y	781	510	0			439
								50	4	859	9							
12	6696	X	5878	-0-	-818		-0-	140	1	4826	3	Y	766	851	0			354
								69	4	843	9							

TOTAL GAS PROD: 59,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,873

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	181	-0-	-5740		-0-	6	1	154	3	Y	15	173	0			7
								4	4	17	9							
02	2007	X	2007	-0-	-0-		-0-	75	1	1696	3	Y	185	147	0			45
								32	4	204	9							
03	3937	X	1649	-0-	-2288		-0-	60	1	1422	3	Y	127	118	0			54
								27	4	140	9							
04	3810	X	3772	-0-	-38		-0-	133	1	3258	3	Y	286	178	0			162
								66	4	315	9							
05	3937	X	-0-	-0-	-3937		-0-					Y	-0-	162	0			-0-
06	2160	X	766	-0-	-1394		-0-	30	1	670	3	Y	45	14	0			31
								16	4	50	9							
07	3844	X	145	-0-	-3699		-0-	7	1	126	3	Y	8	26	0			13
								3	4	9	9							
08	3906	X	-0-	-0-	-3906		-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-		-0-	94	1	3933	3	Y	464	345	0			119
								47	4	510	9							
10	806	X	-0-	-0-	-806		-0-					Y	-0-	119	0			-0-
*11	780	X	-0-	-0-	-780		-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	174	1	4252	3	Y	530	493	0			230
							104	4	583	9							
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	400	533	0			97
							56	4	440	9							
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	157	1	3748	3	Y	463	363	0			197
							71	4	509	9							
04	4950	X	2509	-0-	-2441	-0-	86	1	2119	3	Y	237	300	0			134
							43	4	261	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	134	0			-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

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	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	279	1	6797	3	N	840	893	0			364
							166	4	924	9							
02	8428	X	5865	-0-	-2563	-0-	214	1	4865	3	N	632	843	0			153
							91	4	695	9							
03	9331	X	1877	-0-	-7454	-0-	65	1	1565	3	N	197	266	0			84
							30	4	217	9							
04	9030	X	463	-0-	-8567	-0-	16	1	400	3	N	35	99	0			20
							8	4	39	9							
05	8742	X	6839	-0-	-1903	-0-	254	1	5720	3	N	667	250	0			437
							131	4	734	9							
06	7890	X	5811	-0-	-2079	-0-	218	1	4905	3	N	518	603	0			352
							118	4	570	9							
07	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	283	1	5299	3	N	523	294	0			581
							128	4	575	9							
08	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	144	1	5215	3	Y	673	923	0			331
							79	4	740	9							
09	6630	X	5617	-0-	-1013	-0-	115	1	4797	3	Y	588	768	0			151
							58	4	647	9							
10	6851	X	5189	-0-	-1662	-0-	104	1	4261	3	Y	700	660	0			191
							54	4	770	9							
*11	6090	X	5664	-0-	-426	-0-	122	1	4579	3	Y	818	549	0			460
							63	4	900	9							
12	6293	X	5199	-0-	-1094	-0-	116	1	4005	3	Y	928	959	0			429
							57	4	1021	9							

TOTAL GAS PROD: 63,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	229	1	5199	3	N	611	463	0			148
							98	4	672	9							
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	348	1	8313	3	N	949	693	0			404
							157	4	1044	9							
04	3000	N	4400	-0-	1400	1400	150	1	3673	3	N	457	603	0			258
							74	4	503	9							
05	7502	X	6102	-0-	-1400	-0-	230	1	5178	3	N	524	439	0			343
							118	4	576	9							
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	268	1	6006	3	N	594	533	0			404
							144	4	653	9							
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	295	1	5517	3	N	592	337	0			659
							133	4	651	9							
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	158	1	5709	3	Y	727	1028	0			358
							86	4	800	9							
09	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	30	1	1265	3	Y	148	468	0			38
							15	4	163	9							
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
*11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,602

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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	3	N	433	328	0			105
							43	4	476	9							
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	105	0			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1024	3	Y	136	99	0			37
							13	4	150	9							
*11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	61	1	2301	3	Y	367	198	0			206
							32	4	404	9							
*12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	3	Y	150	287	0			69
							15	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63612	X	53608	-0-	-10004	-0-	2024	1	49356	3	N	928	1031	0			402
							1207	4	1021	9							
02	57456	X	44675	-0-	-12781	-0-	1810	1	41133	3	N	874	1064	0			212
							771	4	961	9							
03	62961	X	44088	-0-	-18873	-0-	1702	1	40672	3	N	859	705	0			366
							769	4	945	9							
04	60870	X	42281	-0-	-18589	-0-	1590	1	39016	3	N	809	718	0			457
							785	4	890	9							
05	62899	X	44459	-0-	-18440	-0-	1814	1	40915	3	N	724	707	0			474
							934	4	796	9							
06	51870	X	27856	-0-	-24014	-0-	1140	1	25588	3	N	468	624	0			318
							613	4	515	9							
07	49476	X	41585	-0-	-7891	-0-	2027	1	37941	3	N	636	265	0			689
							917	4	700	9							
08	44454	X	38957	-0-	-5497	-0-	1009	1	36493	3	Y	823	1107	0			405
							550	4	905	9							
09	43020	X	37214	-0-	-5806	-0-	842	1	35159	3	Y	719	939	0			185
							422	4	791	9							
10	44454	X	36119	-0-	-8335	-0-	830	1	34093	3	Y	695	690	0			190
							431	4	765	9							
*11	40230	X	34107	-0-	-6123	-0-	852	1	32084	3	Y	665	481	0			374
							439	4	732	9							
12	41571	X	29438	-0-	-12133	-0-	801	1	27596	3	Y	588	690	0			272
							394	4	647	9							

TOTAL GAS PROD: 474,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,788

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43059	X	32245	-0-	-10814	-0-	1138	1	27757	3	N	2428	2651	0			1052
							679	4	2671	9							
02	38892	X	26037	-0-	-12855	-0-	980	1	22264	3	N	2159	2687	0			524
							418	4	2375	9							
03	39742	X	25965	-0-	-13777	-0-	933	1	22303	3	N	2097	1727	0			894
							422	4	2307	9							
04	36300	X	23474	-0-	-12826	-0-	822	1	20175	3	N	1883	1712	0			1065
							406	4	2071	9							
05	36518	X	24080	-0-	-12438	-0-	921	1	20768	3	N	1743	1666	0			1142
							474	4	1917	9							
06	31200	X	20470	-0-	-10730	-0-	782	1	17562	3	N	1550	1638	0			1054
							421	4	1705	9							
07	28830	X	19204	-0-	-9626	-0-	887	1	16594	3	N	1202	880	0			1376
							401	4	1322	9							
08	25978	X	18899	-0-	-7079	-0-	452	1	16338	3	Y	1694	2236	0			834
							246	4	1863	9							
09	23460	X	18403	-0-	-5057	-0-	385	1	16079	3	Y	1587	2013	0			408
							193	4	1746	9							
10	24087	X	18680	-0-	-5407	-0-	396	1	16283	3	Y	1632	1594	0			446
							206	4	1795	9							
*11	20460	X	16871	-0-	-3589	-0-	391	1	14706	3	Y	1430	1072	0			804
							201	4	1573	9							
12	19189	X	15986	-0-	-3203	-0-	408	1	14071	3	Y	1187	1443	0			548
							201	4	1306	9							

TOTAL GAS PROD: 260,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,592

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	24580	-0-	-11690	-0-	889	1	21677	3	N	1349	1230	0			585
							530	4	1484	9							
02	30128	X	19122	-0-	-11006	-0-	740	1	16807	3	N	1145	1452	0			278
							315	4	1260	9							
03	32519	X	24661	-0-	-7858	-0-	915	1	21855	3	N	1344	1049	0			573
							413	4	1478	9							
04	23790	X	21974	-0-	-1816	-0-	794	1	19478	3	N	1191	1090	0			674
							392	4	1310	9							
05	24583	X	20590	-0-	-3993	-0-	804	1	18125	3	N	1134	1065	0			743
							414	4	1247	9							
06	23880	X	12022	-0-	-11858	-0-	472	1	10605	3	N	628	944	0			427
							254	4	691	9							
07	24676	X	6504	-0-	-18172	-0-	309	1	5781	3	N	249	357	0			319
							140	4	274	9							
08	24676	X	24303	-0-	-373	-0-	602	1	21778	3	Y	1450	1055	0			714
							328	4	1595	9							
09	21960	X	17065	-0-	-4895	-0-	370	1	15462	3	Y	952	1421	0			245
							186	4	1047	9							
10	20584	X	12714	-0-	-7870	-0-	279	1	11477	3	Y	739	782	0			202
							145	4	813	9							
*11	23520	X	10397	-0-	-13123	-0-	249	1	9361	3	Y	599	464	0			337
							128	4	659	9							
12	24304	X	15668	-0-	-8636	-0-	405	1	13942	3	Y	1020	886	0			471
							199	4	1122	9							

TOTAL GAS PROD: 209,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,800

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36921	X	27307	-0-	-9614	-0-	1001	1	24397	3	N	1193	1575	0			517
							597	4	1312	9							
02	34804	X	25880	-0-	-8924	-0-	1016	1	23094	3	N	1215	1437	0			295
							433	4	1337	9							
03	38533	X	28565	-0-	-9968	-0-	1056	1	25228	3	N	1640	1236	0			699
							477	4	1804	9							
04	37290	X	24995	-0-	-12295	-0-	899	1	22052	3	N	1455	1331	0			823
							443	4	1601	9							
05	35929	X	24376	-0-	-11553	-0-	944	1	21289	3	N	1506	1342	0			987
							486	4	1657	9							
06	27720	X	14808	-0-	-12912	-0-	579	1	12992	3	N	842	1256	0			573
							311	4	926	9							
07	28644	X	6567	-0-	-22077	-0-	310	1	5796	3	N	292	478	0			387
							140	4	321	9							
08	28551	X	28305	-0-	-246	-0-	699	1	25277	3	Y	1771	1286	0			872
							381	4	1948	9							
09	24990	X	20346	-0-	-4644	-0-	438	1	18270	3	Y	1290	1830	0			332
							219	4	1419	9							
10	24366	X	16818	-0-	-7548	-0-	370	1	15185	3	Y	974	1040	0			266
							192	4	1071	9							
*11	27390	X	21664	-0-	-5726	-0-	516	1	19445	3	Y	1306	838	0			734
							266	4	1437	9							
12	28303	X	18473	-0-	-9830	-0-	472	1	16273	3	Y	1360	1466	0			628
							232	4	1496	9							

TOTAL GAS PROD: 258,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,844

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	56544	X	44307	-0-	-12237	-0-	1679	1	40939	3	N	625	712	0			271
							1001	4	688	9							
02	51072	X	37128	-0-	-13944	-0-	1514	1	34399	3	N	518	663	0			126
							645	4	570	9							
03	52824	X	38097	-0-	-14727	-0-	1479	1	35341	3	N	554	444	0			236
							668	4	609	9							
04	48840	X	35434	-0-	-13406	-0-	1337	1	32800	3	N	579	488	0			327
							660	4	637	9							
05	48794	X	37427	-0-	-11367	-0-	1530	1	34518	3	N	537	512	0			352
							788	4	591	9							
06	42870	X	23431	-0-	-19439	-0-	961	1	21562	3	N	355	466	0			241
							517	4	391	9							
07	41106	X	36822	-0-	-4284	-0-	1798	1	33661	3	N	500	201	0			540
							813	4	550	9							
08	38099	X	33403	-0-	-4696	-0-	867	1	31377	3	Y	624	857	0			307
							473	4	686	9							
09	36210	X	31069	-0-	-5141	-0-	705	1	29414	3	Y	543	710	0			140
							353	4	597	9							
10	37417	X	31123	-0-	-6294	-0-	717	1	29454	3	Y	526	522	0			144
							373	4	579	9							
*11	35640	X	29048	-0-	-6592	-0-	727	1	27374	3	Y	520	372	0			292
							375	4	572	9							
12	36828	X	26040	-0-	-10788	-0-	710	1	24463	3	Y	471	546	0			217
							349	4	518	9							

TOTAL GAS PROD: 403,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,352

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62434	X	43229	-0-		-19205	-0-	3120	1	36962	3	N	1937	1807	0	153	1	1482
								995	4	21	5							
02	53172	X	43502	-0-		-9670	-0-	3203	1	36848	3	N	2009	1838	0	211	1	1442
								1032	4	209	5							
03	55149	X	46351	-0-		-8798	-0-	3195	1	39306	3	N	2412	1196	0	319	1	2339
								1197	4	2653	9							
04	48180	X	40591	-0-		-7589	-0-	2897	1	34512	3	N	1911	2596	0	325	1	1329
								1080	4	2102	9							
05	49786	X	37688	-0-		-12098	-0-	3394	1	31276	3	N	1841	1133	0	379	1	1658
								993	4	2025	9							
06	46620	X	32003	-0-		-14617	-0-	2875	1	26351	3	N	1571	1982	0	262	1	985
								827	4	222	5							
07	33360	X	33360	-0-		-0-	-0-	2400	1	28071	3	N	1911	2193	0	50	1	653
								787	4	2102	9							
08	32585	X	32585	-0-		-0-	-0-	2431	1	27162	3	N	1893	1542	0			1004
								790	4	120	5							
09	30564	X	30564	-0-		-0-	-0-	2394	1	25410	3	N	1760	1793	0			971
								753	4	71	5							
10	30270	X	30270	-0-		-0-	-0-	2383	1	25033	3	N	1603	1965	0			609
								668	4	423	5							
*11	28475	X	28475	-0-		-0-	-0-	2597	1	23388	3	Y	1580	1456	0			733
								674	4	78	5							
*12	28662	X	28662	-0-		-0-	-0-	2605	1	23255	3	Y	1775	1692	0	20	1	796
								665	4	184	5							

TOTAL GAS PROD: 427,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,203

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62620	X	42002	-0-		-20618	-0-	2381	1	35194	3	N	3164	3123	0	269	1	2421
								947	4	3480	9							
02	45192	X	32194	-0-		-12998	-0-	1856	1	26865	3	N	2474	2774	0	345	1	1776
								752	4	2721	9							
03	49879	X	33420	-0-		-16459	-0-	1925	1	27686	3	N	2696	1464	0	393	1	2615
								843	4	2966	9							
04	46680	X	29127	-0-		-17553	-0-	1685	1	24001	3	N	2445	2997	0	363	1	1700
								751	4	2690	9							
05	48236	X	28469	-0-		-19767	-0-	1804	1	23150	3	N	2527	1466	0	485	1	2276
								735	4	2780	9							
06	40650	X	26810	-0-		-13840	-0-	1587	1	22192	3	N	2122	2708	0	360	1	1330
								697	4	2334	9							
07	35650	X	28501	-0-		-7149	-0-	1296	1	24419	3	N	1911	2521	0	67	1	653
								684	4	2102	9							
08	33418	X	26734	-0-		-6684	-0-	1285	1	22735	3	N	1866	1529	0			990
								661	4	2053	9							
09	29130	X	23003	-0-		-6127	-0-	1192	1	19377	3	N	1691	1748	0			933
								574	4	1860	9							
10	28489	X	22115	-0-		-6374	-0-	1079	1	18666	3	N	1702	1988	0			647
								498	4	1872	9							
*11	27570	X	19976	-0-		-7594	-0-	1159	1	16612	3	Y	1569	1488	0			728
								479	4	1726	9							
12	28489	X	20335	-0-		-8154	-0-	1266	1	16713	3	Y	1707	1650	0	19	1	766
								478	4	1878	9							

TOTAL GAS PROD: 332,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,874

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66123	X	43209	-0-	-22914	-0-	2454	1	36279	3	N	3182	3194	0	277	1	2434
							976	4	3500	9							
02	47348	X	34212	-0-	-13136	-0-	1991	1	28815	3	N	2363	2754	0	347	1	1696
							807	4	2599	9							
03	52266	X	35013	-0-	-17253	-0-	2028	1	29167	3	N	2664	1401	0	376	1	2583
							888	4	2930	9							
04	48660	X	30529	-0-	-18131	-0-	1777	1	25314	3	N	2405	2957	0	359	1	1672
							792	4	2646	9							
05	50282	X	27901	-0-	-22381	-0-	1779	1	22833	3	N	2331	1427	0	476	1	2100
							725	4	2564	9							
06	41820	X	24590	-0-	-17230	-0-	1459	1	20392	3	N	1908	2480	0	332	1	1196
							640	4	2099	9							
07	37882	X	24623	-0-	-13259	-0-	1121	1	21124	3	N	1624	2205	0	60	1	555
							592	4	1786	9							
08	34999	X	23427	-0-	-11572	-0-	1131	1	20000	3	N	1559	1287	0			827
							581	4	1715	9							
09	30540	X	20799	-0-	-9741	-0-	1082	1	17594	3	N	1456	1480	0			803
							521	4	1602	9							
10	27900	X	20320	-0-	-7580	-0-	995	1	17216	3	N	1500	1733	0			570
							459	4	1650	9							
*11	24600	X	18489	-0-	-6111	-0-	1076	1	15416	3	Y	1412	1327	0			655
							444	4	1553	9							
12	24614	X	18685	-0-	-5929	-0-	1172	1	15476	3	Y	1449	1437	0	17	1	650
							443	4	1594	9							

TOTAL GAS PROD: 321,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,853

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92473	X	46931	-0-	-45542	-0-	2616	1	38669	3	N	4186	4130	0	356	1	3202
							1041	4	4605	9							
02	51548	X	37533	-0-	-14015	-0-	2166	1	31345	3	N	2859	3553	0	456	1	2052
							877	4	3145	9							
03	57071	X	37196	-0-	-19875	-0-	2149	1	30906	3	N	2909	1686	0	454	1	2821
							941	4	3200	9							
04	52920	X	31551	-0-	-21369	-0-	1825	1	26002	3	N	2645	3236	0	392	1	1838
							814	4	2910	9							
05	54684	X	32111	-0-	-22573	-0-	2044	1	26232	3	N	2729	1585	0	524	1	2458
							833	4	3002	9							
06	45420	X	29149	-0-	-16271	-0-	1732	1	24219	3	N	2216	2896	0	389	1	1389
							760	4	2438	9							
07	41540	X	29260	-0-	-12280	-0-	1330	1	25078	3	N	1954	2605	0	70	1	668
							703	4	2149	9							
08	37200	X	27293	-0-	-9907	-0-	1321	1	23357	3	N	1760	1494	0			934
							679	4	1936	9							
09	31560	X	24696	-0-	-6864	-0-	1288	1	20937	3	N	1682	1688	0			928
							621	4	1850	9							
10	32612	X	24155	-0-	-8457	-0-	1185	1	20501	3	N	1747	2011	0			664
							547	4	1922	9							
*11	31560	X	22016	-0-	-9544	-0-	1276	1	18279	3	Y	1758	1607	0			815
							527	4	1934	9							
12	29264	X	22255	-0-	-7009	-0-	1379	1	18209	3	Y	1951	1869	0	22	1	875
							521	4	2146	9							

TOTAL GAS PROD: 364,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,396

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65224	X	38099	-0-	-27125	-0-	2684	1	32736	3	N	1546	1467	0	125	1	1183
							881	4	97	5							
02	50428	X	32733	-0-	-17695	-0-	2356	1	27945	3	N	1289	1378	0	169	1	925
							782	4	232	5							
03	55273	X	34612	-0-	-20661	-0-	2419	1	29762	3	N	1386	762	0	205	1	1344
							906	4	1525	9							
04	42540	X	30872	-0-	-11668	-0-	2224	1	26491	3	N	1207	1525	0	187	1	839
							829	4	1328	9							
05	43958	X	29814	-0-	-14144	-0-	2713	1	25001	3	N	1187	718	0	239	1	1069
							794	4	1306	9							
06	36870	X	14449	-0-	-22421	-0-	1319	1	12090	3	N	507	1089	0	169	1	318
							380	4	102	5							
07	36239	X	21519	-0-	-14720	-0-	1584	1	18526	3	N	809	834	0	16	1	277
							519	4	890	9							
08	34627	X	21429	-0-	-13198	-0-	1629	1	18251	3	N	848	675	0			450
							531	4	85	5							
09	30870	X	20534	-0-	-10336	-0-	1591	1	17404	3	N	841	827	0			464
							516	4	98	5							
10	29822	X	19728	-0-	-10094	-0-	1514	1	16513	3	N	840	985	0			319
							440	4	337	5							
*11	20820	X	17269	-0-	-3551	-0-	1553	1	14378	3	Y	757	725	0			351
							414	4	91	5							
12	21514	X	20270	-0-	-1244	-0-	1844	1	16844	3	Y	840	805	0	9	1	377
							482	4	176	5							

TOTAL GAS PROD: 301,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,057

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	97030	X	64537	-0-	-32493	-0-	4581	1	55836	3	N	2231	2210	0	191	1	1707
							1503	4	163	5							
02	81536	X	53536	-0-	-28000	-0-	3916	1	46072	3	N	1734	1953	0	243	1	1245
							1290	4	351	5							
03	89993	X	50546	-0-	-39447	-0-	3553	1	43713	3	N	1772	1023	0	276	1	1718
							1331	4	1949	9							
04	71700	X	43782	-0-	-27918	-0-	3168	1	37738	3	N	1541	1949	0	239	1	1071
							1181	4	1695	9							
05	74090	X	29084	-0-	-45006	-0-	2659	1	24505	3	N	1038	869	0	305	1	935
							778	4	1142	9							
06	62460	X	12133	-0-	-50327	-0-	1051	1	9633	3	N	969	1149	0	148	1	607
							302	4	81	5							
07	59272	X	20530	-0-	-38742	-0-	1461	1	17084	3	N	1369	1477	0	31	1	468
							479	4	1506	9							
08	50561	X	14900	-0-	-35661	-0-	1103	1	12360	3	N	927	903	0			492
							359	4	58	5							
09	43770	X	11644	-0-	-32126	-0-	880	1	9627	3	N	725	817	0			400
							285	4	54	5							
10	29078	X	10602	-0-	-18476	-0-	794	1	8642	3	N	691	828	0			263
							231	4	175	5							
*11	19860	X	9106	-0-	-10754	-0-	802	1	7383	3	Y	605	587	0			281
							213	4	42	5							
12	20522	X	8612	-0-	-11910	-0-	764	1	6977	3	Y	544	574	0	7	1	244
							200	4	73	5							

TOTAL GAS PROD: 329,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,146

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	97929	X	61521	-0-	-36408	-0-	4381	1	53421	3	N	1929	1908	0	165	1	1475
							1438	4	159	5							
02	77420	X	51170	-0-	-26250	-0-	3725	1	44181	3	N	1509	1691	0	210	1	1083
							1237	4	367	5							
03	84816	X	49368	-0-	-35448	-0-	3485	1	42879	3	N	1544	890	0	240	1	1497
							1306	4	1698	9							
04	68970	X	43604	-0-	-25366	-0-	3171	1	37765	3	N	1351	1701	0	208	1	939
							1182	4	1486	9							
05	71269	X	34768	-0-	-36501	-0-	3196	1	29449	3	N	1080	779	0	268	1	972
							935	4	1188	9							
06	59550	X	8168	-0-	-51382	-0-	749	1	6866	3	N	254	913	0	154	1	159
							216	4	58	5							
07	56668	X	13820	-0-	-42848	-0-	1019	1	11918	3	N	499	480	0	8	1	170
							334	4	549	9							
08	49383	X	26549	-0-	-22834	-0-	2031	1	22761	3	N	898	592	0			476
							662	4	107	5							
09	43590	X	31289	-0-	-12301	-0-	2431	1	26592	3	N	1208	1018	0			666
							788	4	149	5							
10	34782	X	29567	-0-	-5215	-0-	2277	1	24833	3	N	1172	1393	0			445
							662	4	506	5							
*11	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	2428	1	23051	3	Y	1105	1038	0			512
							665	4	208	5							
12	32333	X	27642	-0-	-4691	-0-	2524	1	23053	3	Y	1059	1082	0	14	1	475
							659	4	241	5							

TOTAL GAS PROD: 405,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,608

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	30426	-0-	-8851	-0-	1098	1	26782	3	N	1719	1931	0	745
							655	4	1891	9					
02	35196	X	26735	-0-	-8461	-0-	1034	1	23510	3	N	1591	1950	0	386
							441	4	1750	9					
03	38967	X	24777	-0-	-14190	-0-	917	1	21919	3	N	1387	1182	0	591
							415	4	1526	9					
04	35580	X	23516	-0-	-12064	-0-	838	1	20562	3	N	1548	1264	0	875
							413	4	1703	9					
05	34131	X	23906	-0-	-10225	-0-	921	1	20766	3	N	1586	1422	0	1039
							474	4	1745	9					
06	29430	X	13380	-0-	-16050	-0-	520	1	11679	3	N	819	1301	0	557
							280	4	901	9					
07	29605	X	3934	-0-	-25671	-0-	186	1	3474	3	N	173	465	0	265
							84	4	190	9					
08	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	767	1	27743	3	Y	2021	1291	0	995
							418	4	2223	9					
09	23520	X	21138	-0-	-2382	-0-	456	1	19026	3	Y	1298	1959	0	334
							228	4	1428	9					
10	23901	X	15155	-0-	-8746	-0-	334	1	13733	3	Y	831	938	0	227
							174	4	914	9					
*11	30150	X	19073	-0-	-11077	-0-	453	1	17053	3	Y	1213	758	0	682
							233	4	1334	9					
12	31155	X	17401	-0-	-13754	-0-	447	1	15411	3	Y	1203	1329	0	556
							220	4	1323	9					

TOTAL GAS PROD: 250,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,389

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52328	X	38886	-0-	-13442	-0-	1494	1	36424	3	N	70	76	0	30
							891	4	77	9					
02	46732	X	33677	-0-	-13055	-0-	1393	1	31661	3	N	26	50	0	6
							594	4	29	9					
03	50716	X	35359	-0-	-15357	-0-	1393	1	33280	3	N	52	36	0	22
							629	4	57	9					
04	40620	X	31086	-0-	-9534	-0-	1194	1	29280	3	N	21	31	0	12
							589	4	23	9					
05	41974	X	30791	-0-	-11183	-0-	1278	1	28837	3	N	15	17	0	10
							659	4	17	9					
06	37620	X	17799	-0-	-19821	-0-	742	1	16650	3	N	7	12	0	5
							399	4	8	9					
07	37293	X	5984	-0-	-31309	-0-	295	1	5516	3	N	36	4	0	37
							133	4	40	9					
08	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	968	1	35016	3	Y	144	110	0	71
							528	4	158	9					
09	31080	X	29186	-0-	-1894	-0-	665	1	27766	3	Y	384	356	0	99
							333	4	422	9					
10	30783	X	23019	-0-	-7764	-0-	533	1	21898	3	Y	283	305	0	77
							277	4	311	9					
*11	35490	X	23803	-0-	-11687	-0-	601	1	22614	3	Y	253	188	0	142
							310	4	278	9					
12	36673	X	22578	-0-	-14095	-0-	619	1	21323	3	Y	302	305	0	139
							304	4	332	9					

TOTAL GAS PROD: 328,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46593	X	36523	-0-	-10070	-0-	1393	1	33956	3	N	313	337	0			136
							830	4	344	9							
02	40880	X	31497	-0-	-9383	-0-	1291	1	29339	3	N	288	354	0			70
							550	4	317	9							
03	45260	X	32772	-0-	-12488	-0-	1281	1	30603	3	N	281	231	0			120
							579	4	309	9							
04	41610	X	30391	-0-	-11219	-0-	1157	1	28389	3	N	249	228	0			141
							571	4	274	9							
05	39308	X	29948	-0-	-9360	-0-	1233	1	27821	3	N	235	222	0			154
							635	4	259	9							
06	35340	X	16591	-0-	-18749	-0-	687	1	15413	3	N	110	189	0			75
							370	4	121	9							
07	34875	X	8926	-0-	-25949	-0-	438	1	8205	3	N	77	62	0			90
							198	4	85	9							
08	32767	X	27953	-0-	-4814	-0-	732	1	26469	3	Y	321	253	0			158
							399	4	353	9							
09	30390	X	24164	-0-	-6226	-0-	552	1	23058	3	Y	252	345	0			65
							277	4	277	9							
10	29946	X	20896	-0-	-9050	-0-	486	1	19951	3	Y	188	202	0			51
							252	4	207	9							
*11	27060	X	20884	-0-	-6176	-0-	528	1	19891	3	Y	175	128	0			98
							272	4	193	9							
12	27962	X	24578	-0-	-3384	-0-	677	1	23329	3	Y	217	215	0			100
							333	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 305,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46407	X	37485	-0-	-8922	-0-	1425	1	34745	3	N	423	457	0			183
							850	4	465	9							
02	39536	X	32320	-0-	-7216	-0-	1321	1	30025	3	N	374	466	0			91
							563	4	411	9							
03	43772	X	33038	-0-	-10734	-0-	1287	1	30756	3	N	375	306	0			160
							582	4	413	9							
04	41310	X	31217	-0-	-10093	-0-	1185	1	29070	3	N	343	309	0			194
							585	4	377	9							
05	39587	X	31481	-0-	-8106	-0-	1294	1	29179	3	N	311	301	0			204
							666	4	342	9							
06	36270	X	19279	-0-	-16991	-0-	796	1	17869	3	N	169	258	0			115
							428	4	186	9							
07	35774	X	5112	-0-	-30662	-0-	250	1	4674	3	N	68	96	0			87
							113	4	75	9							
08	33046	X	23134	-0-	-9912	-0-	605	1	21883	3	Y	287	233	0			141
							330	4	316	9							
09	31230	X	22856	-0-	-8374	-0-	522	1	21778	3	Y	268	340	0			69
							261	4	295	9							
10	31496	X	17535	-0-	-13961	-0-	408	1	16766	3	Y	135	167	0			37
							212	4	149	9							
*11	22380	X	17182	-0-	-5198	-0-	437	1	16447	3	Y	66	66	0			37
							225	4	73	9							
12	23622	X	16166	-0-	-7456	-0-	448	1	15446	3	Y	46	62	0			21
							221	4	51	9							

TOTAL GAS PROD: 286,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	23917	-0-	-7114	-0-	860	1	20963	3	N	1437	1618	0	623
							513	4	1581	9					
02	25788	X	20606	-0-	-5182	-0-	787	1	17895	3	N	1444	1717	0	350
							336	4	1588	9					
03	27900	X	20654	-0-	-7246	-0-	755	1	18034	3	N	1385	1145	0	590
							341	4	1524	9					
04	26220	X	18148	-0-	-8072	-0-	643	1	15770	3	N	1289	1150	0	729
							317	4	1418	9					
05	25513	X	20477	-0-	-5036	-0-	787	1	17741	3	N	1404	1213	0	920
							405	4	1544	9					
06	23160	X	12038	-0-	-11122	-0-	466	1	10465	3	N	778	1169	0	529
							251	4	856	9					
07	22816	X	5307	-0-	-17509	-0-	249	1	4659	3	N	260	442	0	347
							113	4	286	9					
08	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	586	1	21215	3	Y	1748	1234	0	861
							320	4	1923	9					
09	19830	X	16525	-0-	-3305	-0-	353	1	14742	3	Y	1139	1707	0	293
							177	4	1253	9					
10	20491	X	14636	-0-	-5855	-0-	320	1	13132	3	Y	925	965	0	253
							166	4	1018	9					
*11	23280	X	13284	-0-	-9996	-0-	315	1	11864	3	Y	857	628	0	482
							162	4	943	9					
12	24056	X	15845	-0-	-8211	-0-	405	1	13957	3	Y	1167	1110	0	539
							199	4	1284	9					

TOTAL GAS PROD: 205,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,833

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153915	X	79981	-0-	-73934	-0-	2952	1	71967	3	N	3002	3535	0	1301
							1760	4	3302	9					
02	50598	X	50598	-0-	-0-	-0-	1999	1	45438	3	N	2099	2891	0	509
							852	4	2309	9					
03	135160	X	64939	-0-	-70221	-0-	2457	1	58711	3	N	2419	1897	0	1031
							1110	4	2661	9					
04	124230	X	57672	-0-	-66558	-0-	2134	1	52343	3	N	1947	1877	0	1101
							1053	4	2142	9					
05	107167	X	50150	-0-	-57017	-0-	1998	1	45071	3	N	1865	1744	0	1222
							1029	4	2052	9					
06	77400	X	45212	-0-	-32188	-0-	1813	1	40696	3	N	1570	1725	0	1067
							976	4	1727	9					
07	64945	X	43967	-0-	-20978	-0-	2108	1	39454	3	N	1320	891	0	1496
							953	4	1452	9					
08	64945	X	39330	-0-	-25615	-0-	998	1	36120	3	Y	1515	2265	0	746
							545	4	1667	9					
09	57660	X	33076	-0-	-24584	-0-	734	1	30635	3	Y	1217	1650	0	313
							368	4	1339	9					
10	50158	X	30785	-0-	-19373	-0-	692	1	28433	3	Y	1182	1172	0	323
							360	4	1300	9					
*11	45210	X	30497	-0-	-14713	-0-	744	1	28029	3	Y	1218	856	0	685
							384	4	1340	9					
12	43958	X	30007	-0-	-13951	-0-	795	1	27404	3	Y	1288	1378	0	595
							391	4	1417	9					

TOTAL GAS PROD: 556,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,642

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	151528	X	76475	-0-	-75053	-0-	2802	1	68331	3	N	3337	3864	0		1446
							1671	4	3671	9						
02	47777	X	47777	-0-	-0-	-0-	1873	1	42574	3	N	2302	3190	0		558
							798	4	2532	9						
03	134602	X	42403	-0-	-92199	-0-	1586	1	37898	3	N	2002	1707	0		853
							717	4	2202	9						
04	122550	X	61327	-0-	-61223	-0-	2248	1	55140	3	N	2573	1971	0		1455
							1109	4	2830	9						
05	99107	X	52563	-0-	-46544	-0-	2088	1	47089	3	N	2101	2179	0		1377
							1075	4	2311	9						
06	74010	X	43079	-0-	-30931	-0-	1717	1	38542	3	N	1724	1929	0		1172
							924	4	1896	9						
07	69936	X	40728	-0-	-29208	-0-	1935	1	36222	3	N	1542	979	0		1735
							875	4	1696	9						
08	63364	X	37920	-0-	-25444	-0-	949	1	34351	3	Y	1911	2705	0		941
							518	4	2102	9						
09	61320	X	34204	-0-	-27116	-0-	752	1	31381	3	Y	1540	2085	0		396
							377	4	1694	9						
10	52576	X	32654	-0-	-19922	-0-	729	1	29963	3	Y	1439	1442	0		393
							379	4	1583	9						
*11	43080	X	28096	-0-	-14984	-0-	680	1	25613	3	Y	1320	971	0		742
							351	4	1452	9						
12	40734	X	27248	-0-	-13486	-0-	715	1	24655	3	Y	1387	1488	0		641
							352	4	1526	9						

TOTAL GAS PROD: 524,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,178

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122047	X	66591	-0-	-55456	-0-	2416	1	58900	3	N	3486	3271	0		1511
							1440	4	3835	9						
02	110236	X	39052	-0-	-71184	-0-	1522	1	34600	3	N	2074	3082	0		503
							649	4	2281	9						
03	51589	X	51589	-0-	-0-	-0-	1930	1	46113	3	N	2431	1898	0		1036
							872	4	2674	9						
04	84780	X	44020	-0-	-40760	-0-	1604	1	39339	3	N	2078	1939	0		1175
							791	4	2286	9						
05	66588	X	38831	-0-	-27757	-0-	1526	1	34426	3	N	1903	1831	0		1247
							786	4	2093	9						
06	64440	X	33326	-0-	-31114	-0-	1317	1	29564	3	N	1578	1752	0		1073
							709	4	1736	9						
07	51584	X	31639	-0-	-19945	-0-	1490	1	27889	3	N	1442	896	0		1619
							674	4	1586	9						
08	51584	X	29057	-0-	-22527	-0-	718	1	25990	3	Y	1779	2522	0		876
							392	4	1957	9						
09	44010	X	25997	-0-	-18013	-0-	564	1	23523	3	Y	1480	1975	0		381
							282	4	1628	9						
10	38843	X	24869	-0-	-13974	-0-	548	1	22507	3	Y	1390	1391	0		380
							285	4	1529	9						
*11	33330	X	21974	-0-	-11356	-0-	525	1	19768	3	Y	1282	941	0		721
							271	4	1410	9						
12	31651	X	21816	-0-	-9835	-0-	565	1	19454	3	Y	1381	1464	0		638
							278	4	1519	9						

TOTAL GAS PROD: 428,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,304

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149110	X	63779	-0-	-85331	-0-	2313	1	56403	3	N	3349	3721	0			1451
							1379	4	3684	9							
02	134680	X	38593	-0-	-96087	-0-	1496	1	33988	3	N	2247	3153	0			545
							637	4	2472	9							
03	128495	X	53098	-0-	-75397	-0-	1977	1	47249	3	N	2707	2098	0			1154
							894	4	2978	9							
04	99300	X	46415	-0-	-52885	-0-	1685	1	41347	3	N	2320	2162	0			1312
							831	4	2552	9							
05	71610	X	41931	-0-	-29679	-0-	1643	1	37056	3	N	2169	2060	0			1421
							846	4	2386	9							
06	61710	X	36176	-0-	-25534	-0-	1426	1	32022	3	N	1782	1991	0			1212
							768	4	1960	9							
07	53103	X	34325	-0-	-18778	-0-	1614	1	30206	3	N	1614	1011	0			1815
							730	4	1775	9							
08	53103	X	31681	-0-	-21422	-0-	782	1	28273	3	Y	2000	2830	0			985
							426	4	2200	9							
09	46410	X	28852	-0-	-17558	-0-	625	1	26078	3	Y	1669	2225	0			429
							313	4	1836	9							
10	41943	X	27971	-0-	-13972	-0-	616	1	25316	3	Y	1563	1565	0			427
							320	4	1719	9							
*11	36180	X	24851	-0-	-11329	-0-	593	1	22338	3	Y	1467	1069	0			825
							306	4	1614	9							
12	34317	X	24653	-0-	-9664	-0-	637	1	21958	3	Y	1585	1678	0			732
							314	4	1744	9							

TOTAL GAS PROD: 452,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,472

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130355	X	63744	-0-	-66611	-0-	2316	1	56473	3	N	3249	3542	0			1408
							1381	4	3574	9							
02	117740	X	37907	-0-	-79833	-0-	1471	1	33423	3	N	2169	3051	0			526
							627	4	2386	9							
03	118141	X	54980	-0-	-63161	-0-	2051	1	49000	3	N	2729	2092	0			1163
							927	4	3002	9							
04	90900	X	47598	-0-	-43302	-0-	1732	1	42490	3	N	2293	2159	0			1297
							854	4	2522	9							
05	66278	X	40296	-0-	-25982	-0-	1573	1	35483	3	N	2209	2059	0			1447
							810	4	2430	9							
06	61680	X	39476	-0-	-22204	-0-	1557	1	34951	3	N	1936	2067	0			1316
							838	4	2130	9							
07	54994	X	37268	-0-	-17726	-0-	1759	1	32932	3	N	1619	1099	0			1836
							796	4	1781	9							
08	54994	X	33978	-0-	-21016	-0-	842	1	30456	3	Y	2019	2861	0			994
							459	4	2221	9							
09	47610	X	30366	-0-	-17244	-0-	660	1	27558	3	Y	1652	2221	0			425
							331	4	1817	9							
10	40796	X	28586	-0-	-12210	-0-	631	1	25936	3	Y	1537	1542	0			420
							328	4	1691	9							
*11	39480	X	25483	-0-	-13997	-0-	609	1	22928	3	Y	1484	1070	0			834
							314	4	1632	9							
12	37262	X	25697	-0-	-11565	-0-	664	1	22887	3	Y	1654	1724	0			764
							327	4	1819	9							

TOTAL GAS PROD: 465,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,550

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		36080	-0-		36080	36080	2157	1	30158	3	N	2562	956	0			1606
								947	4	2818	9							
07	0		192417	-0-		192417	228497	8741	1	164758	3	N	13001	10083	0	81	1	4443
								4617	4	14301	9							
08	388147	X	159650	-0-		-228497	-0-	7788	1	137763	3	N	9176	8751	0			4868
								4005	4	10094	9							
09	127517	X	127517	-0-		-0-	-0-	6768	1	110060	3	N	6752	7895	0			3725
								3262	4	7427	9							
10	108966	X	108966	-0-		-0-	-0-	5483	1	94865	3	N	5534	7156	0			2103
								2531	4	6087	9							
*11	101460	X	90336	-0-		-11124	-0-	5428	1	77773	3	Y	4448	4488	0			2063
								2242	4	4893	9							
12	104842	X	84096	-0-		-20746	-0-	5474	1	72287	3	Y	3879	4147	0	55	1	1740
								2068	4	4267	9							

TOTAL GAS PROD: 799,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,352

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		55621	-0-		55621	55621	3285	1	45921	3	N	4521	1687	0			2834
								1442	4	4973	9							
07	0		181423	-0-		181423	237044	8206	1	154663	3	N	12927	11201	0	143	1	4417
								4334	4	14220	9							
08	387139	X	150095	-0-		-237044	-0-	7286	1	128885	3	N	9252	8761	0			4908
								3747	4	10177	9							
09	190590	X	130305	-0-		-60285	-0-	6901	1	112217	3	N	7146	8112	0			3942
								3326	4	7861	9							
10	196943	X	110859	-0-		-86084	-0-	5584	1	96616	3	N	5529	7370	0			2101
								2577	4	6082	9							
*11	190590	X	91087	-0-		-99503	-0-	5492	1	78678	3	Y	4226	4367	0			1960
								2268	4	4649	9							
12	196943	X	82947	-0-		-113996	-0-	5424	1	71637	3	Y	3488	3831	0	52	1	1565
								2049	4	3837	9							

TOTAL GAS PROD: 802,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,089

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		49697	-0-		49697	49697	2964	1	41433	3	N	3635	1356	0			2279
								1301	4	3999	9							
07	0		199915	-0-		199915	249612	9060	1	170767	3	N	13912	11322	0	115	1	4754
								4785	4	15303	9							
08	420413	X	170801	-0-		-249612	-0-	8309	1	146978	3	N	10219	9552	0			5421
								4273	4	11241	9							
09	175050	X	138451	-0-		-36599	-0-	7336	1	119298	3	N	7528	8797	0			4152
								3536	4	8281	9							
10	180885	X	117040	-0-		-63845	-0-	5894	1	101978	3	N	5862	7787	0			2227
								2720	4	6448	9							
*11	175050	X	94985	-0-		-80065	-0-	5719	1	81942	3	Y	4511	4646	0			2092
								2362	4	4962	9							
12	180885	X	87757	-0-		-93128	-0-	5730	1	75679	3	Y	3803	4133	0	56	1	1706
								2165	4	4183	9							

TOTAL GAS PROD: 858,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,470

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	246	1	1093	2	N	369	369	1	-0-
							406	9							
02	1456	N	1029	-0-	-427	-0-	219	1	810	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	183	1	985	2	N	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	229	1	1022	2	N	522	522	1	-0-
							574	9							
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	179	1	930	2	N	-0-			-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	N	364	364	1	-0-
							400	9							
07	1891	N	542	-0-	-1349	-0-	99	1	443	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	672	-0-	-444	-0-	48	1	624	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	153	1	1425	2	N	370	370	1	-0-
							407	9							
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	267	1	1255	2	N	370	370	1	-0-
							407	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4579	-0-	-1900	-0-	352	1	3617	2	Y	517	437	1	119
							41	4	569	9					
02	5852	X	4741	-0-	-1111	-0-	392	1	3845	2	Y	415	490	1	44
							47	4	457	9					
03	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	411	1	4005	2	Y	522	468	1	98
							59	4	574	9					
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	405	1	4932	2	Y	507	507	1	98
							368	4	558	9					
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	429	1	4880	2	Y	530	560	1	68
							75	4	583	9					
06	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	420	1	3738	2	Y	557	576	1	49
							120	4	613	9					
07	6479	X	4767	-0-	-1712	-0-	434	1	3666	2	Y	554	503	1	100
							58	4	609	9					
08	6479	X	5043	-0-	-1436	-0-	434	1	4056	2	Y	503	532	1	71
							553	9							
09	6270	X	3657	-0-	-2613	-0-	420	1	2721	2	Y	468	448	1	91
							1	4	515	9					
10	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	434	1	3092	2	Y	546	453	1	184
							12	4	601	9					
11	4890	X	3598	-0-	-1292	-0-	365	1	2669	2	Y	478	470	1	192
							38	4	526	9					
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			192

TOTAL GAS PROD: 52,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,597

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	348	1	2670	2	Y	525	441	1			121
							30	4	578	9							
02	3948	X	3750	-0-	-198	-0-	380	1	2874	2	Y	419	496	1			44
							35	4	461	9							
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	408	1	3663	2	Y	656	577	1			123
							54	4	722	9							
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	405	1	4282	2	Y	656	652	1			127
							320	4	722	9							
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	429	1	4283	2	Y	685	724	1			88
							66	4	754	9							
06	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	420	1	3152	2	Y	661	690	1			59
							102	4	727	9							
07	5890	X	4156	-0-	-1734	-0-	434	1	2929	2	Y	679	616	1			122
							46	4	747	9							
08	5890	X	4455	-0-	-1435	-0-	434	1	3354	2	Y	606	642	1			86
							667	9									
09	5700	X	3198	-0-	-2502	-0-	420	1	2203	2	Y	522	506	1			102
							1	4	574	9							
10	5518	X	3996	-0-	-1522	-0-	434	1	2846	2	Y	643	528	1			217
							9	4	707	9							
11	4410	X	3283	-0-	-1127	-0-	349	1	2376	2	Y	476	502	1			191
							34	4	524	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 46,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	348	1	1981	2	Y	354	300	1			81
							22	4	389	9							
02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	392	1	2053	2	Y	267	320	1			28
							25	4	294	9							
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	408	1	2267	2	Y	351	313	1			66
							33	4	386	9							
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	379	1	2583	2	Y	392	382	1			76
							193	4	431	9							
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	340	1	2338	2	Y	365	394	1			47
							36	4	402	9							
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	420	1	2541	2	Y	477	482	1			42
							82	4	525	9							
07	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	434	1	2250	2	Y	393	364	1			71
							35	4	432	9							
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	434	1	2549	2	Y	316	342	1			45
							348	9									
09	3600	X	2525	-0-	-1075	-0-	420	1	1775	2	Y	299	286	1			58
							1	4	329	9							
10	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	434	1	2101	2	Y	344	286	1			116
							6	4	378	9							
11	3570	X	2476	-0-	-1094	-0-	365	1	1775	2	Y	283	285	1			114
							25	4	311	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 33,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,841

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	343	1	2915	2	Y	283	240	1			65
							33	4	311	9							
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	378	1	2768	2	Y	246	285	1			26
							34	4	271	9							
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	420	1	3091	2	Y	372	328	1			70
							46	4	409	9							
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	394	1	3304	2	Y	374	371	1			73
							247	4	411	9							
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	418	1	3613	2	Y	380	404	1			49
							55	4	418	9							
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	420	1	2562	2	Y	381	396	1			34
							83	4	419	9							
07	4495	X	3470	-0-	-1025	-0-	434	1	2575	2	Y	383	348	1			69
							40	4	421	9							
08	4495	X	3605	-0-	-890	-0-	434	1	2800	2	Y	337	358	1			48
							371	9									
09	4350	X	2766	-0-	-1584	-0-	420	1	2022	2	Y	294	285	1			57
							1	4	323	9							
10	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	434	1	2257	2	Y	358	294	1			121
							6	4	394	9							
11	3480	X	2624	-0-	-856	-0-	366	1	1925	2	Y	278	287	1			112
							27	4	306	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 38,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1924	-0-	-711	-0-	352	1	1347	2	Y	191	160	1			44
							15	4	210	9							
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	392	1	1209	2	Y	151	179	1			16
							15	4	166	9							
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	420	1	1637	2	Y	224	198	1			42
							24	4	246	9							
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	405	1	3232	2	Y	329	307	1			64
							241	4	362	9							
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	429	1	2320	2	Y	243	276	1			31
							36	4	267	9							
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	420	1	1787	2	Y	274	281	1			24
							58	4	301	9							
07	4278	X	2316	-0-	-1962	-0-	434	1	1575	2	Y	256	234	1			46
							25	4	282	9							
08	4278	X	2260	-0-	-2018	-0-	434	1	1593	2	Y	212	228	1			30
							233	9									
09	4140	X	1692	-0-	-2448	-0-	392	1	1073	2	Y	206	196	1			40
							227	9									
10	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	434	1	1285	2	Y	267	217	1			90
							4	4	294	9							
11	2580	X	1813	-0-	-767	-0-	363	1	1200	2	Y	212	217	1			85
							17	4	233	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 25,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3709	-0-	-2491	-0-	352	1	3247	2	Y	66	56	1			15
							37	4	73	9							
02	5600	X	3791	-0-	-1809	-0-	392	1	3295	2	Y	58	67	1			6
							40	4	64	9							
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	420	1	4611	2	Y	526	433	1			99
							68	4	579	9							
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	377	1	3459	2	Y	278	323	1			54
							258	4	306	9							
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	417	1	4426	2	Y	147	182	1			19
							68	4	162	9							
06	5490	X	5135	-0-	-355	-0-	420	1	4063	2	Y	474	451	1			42
							131	4	521	9							
07	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	434	1	4006	2	Y	538	483	1			97
							63	4	592	9							
08	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	434	1	4408	2	Y	510	535	1			72
							561	9									
09	5130	X	3823	-0-	-1307	-0-	420	1	3044	2	Y	325	334	1			63
							1	4	358	9							
10	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	434	1	4237	2	Y	474	377	1			160
							13	4	521	9							
11	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	369	1	3851	2	Y	455	432	1			183
							55	4	501	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 52,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,851

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	352	1	6698	2	Y	884	746	1			203
							37	4	972	9							
02	9016	X	8454	-0-	-562	-0-	383	1	7152	2	Y	756	879	1			80
							87	4	832	9							
03	9982	X	9935	-0-	-47	-0-	411	1	8247	2	Y	1050	933	1			197
							122	4	1155	9							
04	9390	X	8140	-0-	-1250	-0-	351	1	6615	2	Y	618	695	1			120
							494	4	680	9							
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	421	1	8069	2	Y	809	825	1			104
							124	4	890	9							
06	9600	X	7271	-0-	-2329	-0-	411	1	5768	2	Y	824	855	1			73
							186	4	906	9							
07	9920	X	7135	-0-	-2785	-0-	434	1	5674	2	Y	853	772	1			154
							89	4	938	9							
08	9920	X	7625	-0-	-2295	-0-	434	1	6331	2	Y	782	825	1			111
							860	9									
09	9210	X	5507	-0-	-3703	-0-	420	1	4324	2	Y	693	669	1			135
							1	4	762	9							
10	9517	X	6498	-0-	-3019	-0-	434	1	5217	2	Y	749	631	1			253
							23	4	824	9							
11	7380	X	5946	-0-	-1434	-0-	373	1	4765	2	Y	673	655	1			271
							68	4	740	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 84,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,691

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	352	1	4123	2	Y	277	235	1			64
							47	4	305	9							
02	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	383	1	4115	2	Y	228	268	1			24
							50	4	251	9							
03	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	420	1	4392	2	Y	304	271	1			57
							65	4	334	9							
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	405	1	4511	2	Y	268	273	1			52
							337	4	295	9							
05	5301	X	5121	-0-	-180	-0-	345	1	4339	2	Y	337	346	1			43
							66	4	371	9							
06	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	420	1	3819	2	Y	323	337	1			29
							123	4	355	9							
07	5735	X	4123	-0-	-1612	-0-	434	1	3339	2	Y	271	251	1			49
							52	4	298	9							
08	5735	X	4334	-0-	-1401	-0-	434	1	3622	2	Y	253	266	1			36
							278	9									
09	5550	X	3190	-0-	-2360	-0-	406	1	2512	2	Y	246	234	1			48
							1	4	271	9							
10	5115	X	3913	-0-	-1202	-0-	434	1	3139	2	Y	297	245	1			100
							13	4	327	9							
11	4710	X	3497	-0-	-1213	-0-	366	1	2831	2	Y	236	241	1			95
							40	4	260	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 49,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

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	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	338	1	4227	2	Y	481	398	1			111
							48	4	529	9							
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	382	1	4366	2	Y	385	455	1			41
							53	4	424	9							
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	404	1	4872	2	Y	496	444	1			93
							72	4	546	9							
04	DLQ G-10		6038	-0-	6038	6038	366	1	4883	2	Y	385	403	1			75
							365	4	424	9							
05	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12121	429	1	4970	2	Y	553	557	1			71
							76	4	608	9							
06	DLQ G-10		4739	-0-	4739	16860	420	1	3682	2	Y	471	500	1			42
							119	4	518	9							
07	DLQ G-10		4457	-0-	4457	21317	434	1	3446	2	Y	475	431	1			86
							54	4	523	9							
08	26084	X	4767	-0-	-21317	-0-	434	1	3870	2	Y	421	447	1			60
							463	9									
09	5790	X	3610	-0-	-2180	-0-	413	1	2739	2	Y	415	394	1			81
							1	4	457	9							
10	5983	X	4330	-0-	-1653	-0-	434	1	3367	2	Y	471	393	1			159
							11	4	518	9							
11	4740	X	3809	-0-	-931	-0-	368	1	2969	2	Y	391	393	1			157
							42	4	430	9							
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 54,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,944

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	322	1	3723	2	Y	353	303	1			81
							42	4	388	9							
02	4704	X	4506	-0-	-198	-0-	380	1	3746	2	Y	304	353	1			32
							46	4	334	9							
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	344	1	4525	2	Y	430	381	1			81
							67	4	473	9							
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	372	1	5439	2	Y	429	427	1			83
							406	4	472	9							
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	413	1	4466	2	Y	433	460	1			56
							68	4	476	9							
06	5220	X	4738	-0-	-482	-0-	410	1	3697	2	Y	465	480	1			41
							119	4	512	9							
07	6913	X	4277	-0-	-2636	-0-	375	1	3384	2	Y	423	388	1			76
							53	4	465	9							
08	6913	X	4727	-0-	-2186	-0-	434	1	3847	2	Y	405	424	1			57
							446	9									
09	6690	X	3476	-0-	-3214	-0-	420	1	2639	2	Y	378	361	1			74
							1	4	416	9							
10	5425	X	3886	-0-	-1539	-0-	411	1	2977	2	Y	443	367	1			150
							11	4	487	9							
11	4740	X	3389	-0-	-1351	-0-	337	1	2595	2	Y	382	378	1			154
							37	4	420	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 50,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,445

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	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	324	1	4591	2	Y	440	379	1			101
							52	4	484	9							
02	5964	X	5560	-0-	-404	-0-	383	1	4694	2	Y	387	447	1			41
							57	4	426	9							
03	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	420	1	5476	2	Y	514	459	1			96
							81	4	565	9							
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	405	1	5312	2	Y	406	423	1			79
							397	4	447	9							
05	6169	X	4851	-0-	-1318	-0-	429	1	4010	2	Y	319	357	1			41
							61	4	351	9							
06	6330	X	4524	-0-	-1806	-0-	366	1	3534	2	Y	464	464	1			41
							114	4	510	9							
07	6789	X	5052	-0-	-1737	-0-	434	1	3987	2	Y	516	464	1			93
							63	4	568	9							
08	6789	X	5385	-0-	-1404	-0-	434	1	4425	2	Y	478	503	1			68
							526	9									
09	6570	X	4074	-0-	-2496	-0-	420	1	3150	2	Y	457	436	1			89
							1	4	503	9							
10	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	434	1	3794	2	Y	530	440	1			179
							15	4	583	9							
11	5220	X	4301	-0-	-919	-0-	369	1	3422	2	Y	419	430	1			168
							49	4	461	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 57,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,930

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2820	-0-	-1272	-0-	338	1	2345	2	Y	101	85	1			23
							26	4	111	9							
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	383	1	1976	2	Y	110	121	1			12
							24	4	121	9							
03	3968	X	2783	-0-	-1185	-0-	420	1	2110	2	Y	202	176	1			38
							31	4	222	9							
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	405	1	2269	2	Y	310	288	1			60
							169	4	341	9							
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	428	1	2948	2	Y	318	337	1			41
							45	4	350	9							
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	420	1	2905	2	Y	348	358	1			31
							94	4	383	9							
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	434	1	2518	2	Y	302	279	1			54
							40	4	332	9							
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	434	1	2757	2	Y	270	286	1			38
							297	9									
09	3810	X	2877	-0-	-933	-0-	420	1	2124	2	Y	302	281	1			59
							1	4	332	9							
10	3937	X	3186	-0-	-751	-0-	420	1	2439	2	Y	289	250	1			98
							9	4	318	9							
11	3810	X	2894	-0-	-916	-0-	363	1	2228	2	Y	246	245	1			99
							32	4	271	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 34,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,798

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1882	-0-	-1218	1722	11	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1758	-0-	-1042	680	13	1	1745	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	1874	-0-	-680	-0-	17	1	1856	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	15	1	1763	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	16	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	21	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	21	1	1454	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1406	-0-	1406	2881	20	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5541	-0-	-349	-0-	33	1	5508	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	2520	-0-	-2800	-0-	19	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	4587	-0-	-1241	-0-	43	1	4544	2	Y	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	50	1	6233	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5444	-0-	-105	-0-	47	1	5397	2	Y	-0-					-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	53	1	5367	2	Y	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	68	1	6431	2	Y	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	76	1	6503	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	4641	-0-	-1629	-0-	60	1	4581	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		764	-0-	764	764	11	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7532	-0-	7532	8296	106	1	7426	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8296					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208076	X	150923	-0-	-57153	-0-	775	1	150082	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
02	179844	X	128163	-0-	-51681	-0-	700	1	127403	2	N	4	4	8			13
							56	4	4	9							
03	185628	X	133499	-0-	-52129	-0-	775	1	132628	2	N	31	31	8			13
							62	4	34	9							
04	167910	X	121743	-0-	-46167	-0-	777	1	120906	2	N	-0-					13
							60	4									
05	161510	X	118485	-0-	-43025	-0-	775	1	117648	2	N	-0-					13
							62	4									
06	146040	X	108263	-0-	-37777	-0-	750	1	107453	2	N	-0-					13
							60	4									
07	141887	X	99906	-0-	-41981	-0-	700	1	98967	2	N	-0-					13
							239	4									
08	133486	X	101263	-0-	-32223	-0-	775	1	100426	2	N	-0-					13
							62	4									
09	121740	X	92485	-0-	-29255	-0-	749	1	91676	2	N	-0-					13
							60	4									
10	118482	X	90722	-0-	-27760	-0-	775	1	89885	2	N	-0-					13
							62	4									
11	108270	X	83599	-0-	-24671	-0-	750	1	82791	2	N	-0-					13
							58	4									
12	99913	X	NO RPT	-0-	-99913	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,229,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2611729	X	354936	-0-		-2256793	-0-	5050	1	349886	3	N	-0-			-0-
02	400288	X	301073	-0-		-99215	-0-	4138	1	296935	3	N	-0-			-0-
03	443176	X	313672	-0-		-129504	-0-	4871	1	308801	3	N	-0-			-0-
04	428880	X	284119	-0-		-144761	-0-	4228	1	279891	3	N	-0-			-0-
05	443176	X	273808	-0-		-169368	-0-	4584	1	269224	3	N	-0-			-0-
06	343500	X	248825	-0-		-94675	-0-	4630	1	244195	3	N	-0-			-0-
07	333343	X	227700	-0-		-105643	-0-	3989	1	223711	3	N	-0-			-0-
08	313658	X	221385	-0-		-92273	-0-	2894	1	218491	3	N	-0-			-0-
09	284130	X	204974	-0-		-79156	-0-	2216	1	202758	3	N	-0-			-0-
10	273823	X	197843	-0-		-75980	-0-	1808	1	196035	3	N	-0-			-0-
11	248820	X	179852	-0-		-68968	-0-	1915	1	177937	3	N	-0-			-0-
12	227695	X	NO RPT	-0-		-227695	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1665315	X	251561	-0-		-1413754	-0-	1505	1	250056	2	Y	-0-			-0-
02	310352	X	202721	-0-		-107631	-0-	1541	1	201180	2	Y	-0-			-0-
03	343604	X	206149	-0-		-137455	-0-	1938	1	204211	2	Y	-0-			-0-
04	332520	X	174660	-0-		-157860	-0-	1384	1	173276	2	Y	-0-			-0-
05	343604	X	166423	-0-		-177181	-0-	1437	1	164986	2	Y	-0-			-0-
06	145963	X	145963	-0-		-0-	-0-	1431	1	144532	2	Y	-0-			-0-
07	224440	X	137872	-0-		-86568	-0-	1444	1	136428	2	Y	-0-			-0-
08	206150	X	126072	-0-		-80078	-0-	1452	1	124620	2	Y	-0-			-0-
09	174660	X	111851	-0-		-62809	-0-	1452	1	110399	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		107232	-0-		107232	107232	1510	1	105722	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		97044	-0-		97044	204276	1369	1	95675	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	204276					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		108880	-0-		108880	108880	2326	1	106554	2	N	-0-			-0-
06	0		282281	-0-		282281	391161	5465	1	276816	2	N	-0-			-0-
07	0		250344	-0-		250344	641505	5082	1	245262	2	N	-0-			-0-
08	863561	X	222056	-0-		-641505	-0-	5179	1	216877	2	N	-0-			-0-
09	331200	X	196779	-0-		-134421	-0-	4995	1	191784	2	N	-0-			-0-
10	342240	X	180592	-0-		-161648	-0-	5112	1	175480	2	N	-0-			-0-
11	331200	X	163278	-0-		-167922	-0-	4757	1	158521	2	N	-0-			-0-
12	342240	X	NO RPT	-0-		-342240	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	85	1	7090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6205	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	111	1	7890	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	99	1	6792	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	56	1	6076	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	54	1	6230	3	Y	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	63	1	6701	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	57	1	5441	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	75	1	7207	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	82	1	6868	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	87	1	7107	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	38	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3790	-0-	-634	-0-	36	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3845	-0-	-805	-0-	36	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	31	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	31	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	24	1	2563	2	N	-0-					-0-
07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	50	1	4021	2	N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	42	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	44	1	3362	2	N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	35	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	582	-0-	-317	-0-	228	1	37	3	Y	207	49	1			179
							89	4	228	9							
02	1120	N	656	-0-	-464	-0-	246	1	22	3	Y	182	230	1			131
							188	4	200	9							
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	12	1	2	3	Y	4	132	1			3
							5	4	4	9							
04	570	N	14	-0-	-556	-0-	8	1	2	3	Y	-0-	3	1			-0-
							4	4									
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	3	1	2	4	Y	2					2
							2	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	170	1	165	3	Y	384	303	1			83
							231	4	422	9							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	135	1	78	4	Y	379	343	1			119
							417	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	31	3	Y	380	364	1			135
							38	4	418	9							
09	990	N	5	-0-	-985	-0-	2	1	2	4	Y	1	135	1			1
							1	9									
10	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	9	Y	2	2	1			1
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	52	3	Y	764	707	1			58
							179	4	840	9							
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

01	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	481	1	6602	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5486	-0-	-1430	-0-	442	1	5044	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	5927	-0-	-1668	-0-	501	1	5426	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	4358	-0-	-2992	-0-	559	1	3799	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	395	1	5270	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	4056	-0-	-2784	-0-	356	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	495	1	6466	2	Y	-0-					-0-
08	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	482	1	15745	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	3392	-0-	-2098	-0-	477	1	2915	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	4895	-0-	-2080	-0-	468	1	4427	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	402	1	5932	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	7	1	786	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	Y	-0-			-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	153	1	2096	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1494	-0-	-438	-0-	120	1	1374	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	12	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	69	-0-	-2001	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	172	1	2302	2	Y	-0-			-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	186	1	1929	2	Y	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	99	-0-	-2040	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	6	-0-	-2064	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	Y	-0-			-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-			-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	72	1	8161	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	5572	-0-	-2828	-0-	52	1	5520	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	9	-0-	-8795	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	7040	X	-0-	-0-	-7040	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	53	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4909	-0-	-1027	-0-	46	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5953	-0-	-619	-0-	56	1	5897	2	N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	54	1	6001	2	N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	54	1	5950	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	59	1	6184	2	N	-0-					-0-
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	64	1	6459	2	N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	75	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	78	1	6258	2	N	-0-					-0-
10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	87	1	6677	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	83	1	6037	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	8401	X	6827	-0-	-1574	-0-	81	1	6746	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6273	-0-	-951	-0-	79	1	6185	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	120	1	8520	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	8160	X	7433	-0-	-727	-0-	107	1	7322	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	68	1	7401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	62	1	7124	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	5580	-0-	-3069	-0-	53	1	5526	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	8649	X	5510	-0-	-3139	-0-	57	1	5444	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	83	1	7966	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	7471	X	6911	-0-	-560	-0-	82	1	6827	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	7200	X	7102	-0-	-98	-0-	85	1	7017	3	Y	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	38	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3246	-0-	-1234	-0-	30	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	44	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	44	1	4840	2	N	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	46	1	4979	2	N	-0-					-0-
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	45	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	48	1	4896	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	63	1	5083	2	N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	61	1	4946	2	N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	67	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	307	-0-	-5335	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	87	-0-	-5009	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-
03	496	X	54	-0-	-442	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1452	-0-	-4	-0-	117	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	113	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	134	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	98	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4624	-0-	1524	1524	137	1	4487	2	Y	-0-					-0-
09	2589	N	1065	-0-	-1524	-0-	150	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	103	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	24	1	1998	3	Y	-0-					-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	22	1	1782	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	28	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	11	1	1310	3	Y	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1397	3	Y	11	10	1			1
							3	4	12	9							
10	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	19	1	1569	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3090	-0-	-2180	-0-	27	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	1043	-0-	-5901	-0-	10	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	815	-0-	-6873	-0-	8	1	807	2	N	-0-					-0-
04	6732	X	445	-0-	-6287	-0-	4	1	441	2	N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	7	1	785	2	N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	9	1	750	2	N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6125	-0-	-1067	-0-	53	1	6072	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	4491	-0-	-3797	-0-	42	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	4283	-0-	-4893	-0-	41	1	4242	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	3702	-0-	-2898	-0-	33	1	3669	2	N	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3419	2	N	-0-					-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	30	1	3030	2	N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	37	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	36	1	2720	2	N	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	36	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	3379	X	2463	-0-	-916	-0-	29	1	2434	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2127	-0-	-757	-0-	27	1	2097	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2976	X	2197	-0-	-779	-0-	31	1	2166	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	31	1	2095	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
05	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	19	1	2026	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2370	X	1747	-0-	-623	-0-	15	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1874	-0-	-482	-0-	17	1	1856	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	2201	X	1286	-0-	-915	-0-	13	1	1271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	24	1	2300	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2046	X	1723	-0-	-323	-0-	20	1	1702	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1800	X	1596	-0-	-204	-0-	19	1	1577	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	36	1	3003	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2678	-0-	-262	-0-	34	1	2640	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	40	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	42	1	2899	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	24	1	2621	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	21	1	2434	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	24	1	2532	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	27	1	2593	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	24	1	2265	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	29	1	2438	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2550	X	2428	-0-	-122	-0-	29	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	23	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2302	-0-	-554	-0-	22	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2401	-0-	-637	-0-	23	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	21	1	2282	2	N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	21	1	2260	2	N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	21	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	26	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	24	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	26	1	2013	2	N	-0-					-0-
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	25	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

01	7223	X	4229	-0-	-2994	-0-	37	1	4192	2	N	-0-					1
02	5320	X	3257	-0-	-2063	-0-	31	1	3226	2	N	-0-					1
03	6169	X	3468	-0-	-2701	-0-	33	1	3435	2	N	-0-					1
04	5970	X	3009	-0-	-2961	-0-	27	1	2982	2	N	-0-					1
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	25	1	2725	2	N	-0-					1
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	24	1	2542	2	N	-0-					1
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2486	2	N	-0-					1
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	32	1	2569	2	N	-0-					1
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	N	-0-					1
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	2	N	-0-					1
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	-0-					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	57	1	4474	3	Y	8	9	1			1
							7	4	9	9							
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	70	1	4958	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	25	1	1721	3	Y	10	9	1			1
							1	4	11	9							
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	69	1	6594	3	Y	145	127	1			18
							14	4	160	9							
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	62	1	5218	3	Y	5	22	1			1
							2	4	6	9							
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5936	3	Y	98	90	1			9
							1	4	108	9							
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	71	1	5573	3	Y	155	141	1			23
							8	4	171	9							
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	61	1	4313	3	Y	73	85	1			11
							80	9									
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	121	1	8259	3	Y	10	20	1			1
							4	4	11	9							
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3361	3	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	18	1	2050	3	Y	34	26	1			10
							37	9									
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	33	1	3542	3	Y	9	16	1			3
							1	4	10	9							
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	37	1	3548	3	Y	5	7	1			1
							6	4	6	9							
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	29	1	2779	3	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	46	1	3845	3	Y	39	33	1			7
							1	4	43	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 47,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1500	3	Y	25	30	1			2
							28	9									
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	1325	3	Y	64	56	1			10
							2	4	70	9							
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1436	3	Y	90	86	1			14
							99	9									
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	27	1	1837	3	Y	149	143	1			20
							1	4	164	9							
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	66	71	1			15
							1	4	73	9							
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	12	1	1349	3	Y	102	87	1			30
							112	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	113	111	1			32
							1	4	124	9							
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	10	1	901	3	Y	75	95	1			12
							1	4	83	9							
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	3	Y	89	90	1			11
							3	4	98	9							
10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	14	1	1146	3	Y	110	101	1			20
							121	9									
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	13	1	1082	3	Y	106	113	1			13
							117	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	9889	X	9249	-0-	-640	-0-	81	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	1017	-0-	-7607	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
04	7986	X	314	-0-	-7672	-0-	3	1	311	2	N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	19158	X	14283	-0-	-4875	-0-	125	1	14158	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	12353	-0-	-4139	-0-	116	1	12237	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	14403	-0-	-3298	-0-	137	1	14266	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	13773	-0-	-2187	-0-	123	1	13650	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13892	-0-	-895	-0-	126	1	13766	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13192	-0-	-638	-0-	124	1	13068	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13100	-0-	-1315	-0-	128	1	12972	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	11809	-0-	-2606	-0-	146	1	11663	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12115	-0-	-1655	-0-	148	1	11967	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	10810	-0-	-3078	-0-	139	1	10671	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	8750	-0-	-4450	-0-	118	1	8632	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10013	X	9677	-0-	-336	-0-	590	1	8866	3	Y	190	193	1			68
							12	4	209	9							
02	9016	X	8904	-0-	-112	-0-	532	1	8226	3	Y	120	132	1			56
							14	4	132	9							
03	10478	X	9380	-0-	-1098	-0-	589	1	8613	3	Y	152	140	1			68
							11	4	167	9							
04	10140	X	7937	-0-	-2203	-0-	506	1	7370	3	Y	39	83	1			24
							18	4	43	9							
05	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	670	1	8839	3	Y	163	108	1			79
							11	4	179	9							
06	9540	X	7485	-0-	-2055	-0-	528	1	6792	3	Y	146	140	1			85
							4	4	161	9							
07	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	710	1	9212	3	Y	6	88	1			3
							64	4	7	9							
08	9703	X	7392	-0-	-2311	-0-	581	1	6794	3	Y	-0-	3	1			-0-
							17	4									
09	9390	X	8039	-0-	-1351	-0-	707	1	7318	3	Y	2	1	1			1
							12	4	2	9							
10	9982	X	8358	-0-	-1624	-0-	597	1	7715	3	Y	30	15	1			16
							13	4	33	9							
11	9660	X	6996	-0-	-2664	-0-	517	1	6421	3	Y	38	32	1			22
							16	4	42	9							
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 93,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	10230	X	8037	-0-	-2193	-0-	488	1	7330	3	Y	190	197	1			68
							10	4	209	9							
02	9240	X	7090	-0-	-2150	-0-	422	1	6525	3	Y	120	132	1			56
							11	4	132	9							
03	9331	X	4738	-0-	-4593	-0-	292	1	4274	3	Y	151	139	1			68
							6	4	166	9							
04	9030	X	5762	-0-	-3268	-0-	369	1	5376	3	Y	4	70	1			2
							13	4	4	9							
05	9331	X	5037	-0-	-4294	-0-	345	1	4548	3	Y	126	67	1			61
							5	4	139	9							
06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	713	1	9166	3	Y	143	121	1			83
							6	4	157	9							
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	563	1	7298	3	Y	10	88	1			5
							50	4	11	9							
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	543	1	6340	3	Y	-0-	5	1			-0-
							15	4									
09	9900	X	6271	-0-	-3629	-0-	552	1	5709	3	Y	1					1
							9	4	1	9							
10	10230	X	4670	-0-	-5560	-0-	334	1	4308	3	Y	20	10	1			11
							6	4	22	9							
11	9900	X	4345	-0-	-5555	-0-	319	1	3955	3	Y	56	34	1			33
							9	4	62	9							
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 70,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

01	33914	X	17433	-0-	-16481	-0-	152	1	17281	2	N	-0-					-0-
02	25480	X	12989	-0-	-12491	-0-	122	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	10711	-0-	-13190	-0-	102	1	10609	2	N	-0-					-0-
04	20730	X	13583	-0-	-7147	-0-	121	1	13462	2	N	-0-					-0-
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	120	1	13130	2	N	-0-					-0-
06	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	115	1	12072	2	N	-0-					-0-
07	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	108	1	10945	2	N	-0-					-0-
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	143	1	11443	2	N	-0-					-0-
09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	133	1	10735	2	N	-0-					-0-
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	134	1	10285	2	N	-0-					-0-
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	132	1	9644	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

01	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	239	1	27135	2	N	-0-					-0-
02	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	206	1	21742	2	N	-0-					-0-
03	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	209	1	21875	2	N	-0-					-0-
04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	164	1	18261	2	N	-0-					-0-
05	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	168	1	18399	2	N	-0-					-0-
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	175	1	18392	2	N	-0-					-0-
07	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	161	1	16355	2	N	-0-					-0-
08	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	162	1	13006	2	N	-0-					-0-
09	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	155	1	12521	2	N	-0-					-0-
10	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	180	1	13778	2	N	-0-					-0-
11	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	190	1	13877	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	46	-0-	-654	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	669	-0-	-509	-0-	64	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1382	1	5420	3	Y	137	113	1			59
							15	4	151	9							
02	6272	X	6236	-0-	-36	-0-	1033	1	5018	3	Y	138	127	1			70
							33	4	152	9							
03	6510	X	4644	-0-	-1866	-0-	930	1	3522	3	Y	151	185	1			36
							26	4	166	9							
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1543	1	5575	3	Y	9	36	1			9
							31	4	10	9							
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1780	1	5125	3	Y	59	6	1			62
							15	4	65	9							
06	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	1339	1	3705	3	Y	60	77	1			45
							7	4	66	9							
07	7409	X	5364	-0-	-2045	-0-	1229	1	4106	3	Y	17	55	1			7
							10	4	19	9							
08	7409	X	5794	-0-	-1615	-0-	1425	1	4346	3	Y	8					15
							14	4	9	9							
09	7170	X	2863	-0-	-4307	-0-	818	1	2019	3	Y	13	21	1			7
							12	4	14	9							
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1757	1	5634	3	Y	64	31	1			40
							17	4	70	9							
11	5610	X	5028	-0-	-582	-0-	1258	1	3698	3	Y	53	23	1			70
							14	4	58	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 63,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	164	1	2254	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1888	-0-	-240	-0-	152	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2068	-0-	-257	-0-	175	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1307	-0-	-1033	-0-	168	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	174	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	175	1	2285	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8341	-0-	5241	5241	248	1	8093	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1436	-0-	-1564	3677	202	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1815	-0-	-1285	2392	174	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	4409	X	2017	-0-	-2392	-0-	128	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	26	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	28	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	34	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

01	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	1451	1	5687	3	Y	103	83	1			44
							15	4	113	9							
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1121	1	5445	3	Y	104	95	1			53
							36	4	114	9							
03	6200	X	5213	-0-	-987	-0-	1050	1	3976	3	Y	144	163	1			34
							29	4	158	9							
04	7020	X	4252	-0-	-2768	-0-	916	1	3308	3	Y	9	34	1			9
							18	4	10	9							
05	7440	X	3595	-0-	-3845	-0-	916	1	2639	3	Y	29	6	1			32
							8	4	32	9							
06	7200	X	3678	-0-	-3522	-0-	957	1	2649	3	Y	61	48	1			45
							5	4	67	9							
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1801	1	6022	3	Y	21	57	1			9
							16	4	23	9							
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1755	1	5350	3	Y	30					39
							17	4	33	9							
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1314	1	3243	3	Y	8	43	1			4
							20	4	9	9							
10	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	1590	1	5098	3	Y	66	29	1			41
							15	4	73	9							
11	7620	X	3872	-0-	-3748	-0-	973	1	2860	3	Y	25	24	1			42
							11	4	28	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 60,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	312	1	4678	3	Y	570	629	1			203
							6	4	627	9							
02	4984	X	4925	-0-	-59	-0-	269	1	4155	3	Y	449	443	1			209
							7	4	494	9							
03	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	316	1	4624	3	Y	471	469	1			211
							6	4	518	9							
04	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	293	1	4270	3	Y	538	421	1			328
							11	4	592	9							
05	5890	X	4941	-0-	-949	-0-	311	1	4097	3	Y	480	576	1			232
							5	4	528	9							
06	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	314	1	4035	3	Y	498	441	1			289
							2	4	548	9							
07	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	327	1	4242	3	Y	606	604	1			291
							29	4	667	9							
08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	365	1	4264	3	Y	674	551	1			414
							10	4	741	9							
09	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	384	1	3974	3	Y	550	596	1			368
							6	4	605	9							
10	5270	X	4978	-0-	-292	-0-	314	1	4049	3	Y	554	617	1			305
							6	4	609	9							
11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	332	1	4123	3	Y	519	521	1			303
							10	4	571	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					303

TOTAL GAS PROD: 56,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,909

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	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	247	1	3712	3	Y	381	387	1			136
							5	4	419	9							
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	219	1	3381	3	Y	328	311	1			153
							5	4	361	9							
03	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	279	1	4082	3	Y	320	330	1			143
							5	4	352	9							
04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	220	1	3213	3	Y	464	324	1			283
							8	4	510	9							
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	319	1	4201	3	Y	494	538	1			239
							5	4	543	9							
06	4260	X	3235	-0-	-1025	-0-	189	1	2437	3	Y	552	471	1			320
							2	4	607	9							
07	4712	X	4644	-0-	-68	-0-	291	1	3773	3	Y	504	582	1			242
							26	4	554	9							
08	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	303	1	3541	3	Y	360	381	1			221
							9	4	396	9							
09	4890	X	4842	-0-	-48	-0-	389	1	4019	3	Y	389	350	1			260
							6	4	428	9							
10	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	252	1	3257	3	Y	330	408	1			182
							5	4	363	9							
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	294	1	3655	3	Y	564	417	1			329
							9	4	620	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					329

TOTAL GAS PROD: 47,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,686

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 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	9176	X	7612	-0-	-1564	-0-	66	1	7546	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7443	-0-	-845	-0-	70	1	7373	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7847	-0-	-802	-0-	74	1	7773	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	76	1	8474	2	N	-0-					-0-
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	70	1	7664	2	N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	63	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	62	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	91	1	7271	2	N	-0-					-0-
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	104	1	8395	2	N	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	103	1	7911	2	N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	93	1	6820	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6471	-0-	-1279	-0-	57	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	67	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	2397	-0-	-2873	-0-	23	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	52	-0-	-6218	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	374	1	5617	3	Y	494	580	1			176
							7	4	543	9							
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	352	1	5433	3	Y	436	409	1			203
							9	4	480	9							
03	6727	X	6619	-0-	-108	-0-	399	1	5841	3	Y	337	389	1			151
							8	4	371	9							
04	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	376	1	5478	3	Y	288	263	1			176
							14	4	317	9							
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	455	1	5998	3	Y	492	430	1			238
							7	4	541	9							
06	6720	X	6618	-0-	-102	-0-	444	1	5713	3	Y	415	412	1			241
							4	4	457	9							
07	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	446	1	5785	3	Y	296	395	1			142
							40	4	326	9							
08	7006	X	6620	-0-	-386	-0-	484	1	5651	3	Y	429	308	1			263
							13	4	472	9							
09	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	547	1	5665	3	Y	357	381	1			239
							9	4	393	9							
10	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	249	1	3211	3	Y	191	325	1			105
							5	4	210	9							
11	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	446	1	5532	3	Y	343	248	1			200
							13	4	377	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 69,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,078

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	402	-0-		-156		-0-	156	1	25	3	Y	145	34	1			126
									61	4	160	9							
02	476	N	446	-0-		-30		-0-	198	1	17	3	Y	74	146	1			54
									150	4	81	9							
03	655	N	655	-0-		-0-		-0-	361	1	58	3	Y	87	76	1			65
									140	4	96	9							
04	434	N	434	-0-		-0-		-0-	224	1	54	3	Y	48	69	1			44
									103	4	53	9							
05	353	N	353	-0-		-0-		-0-	165	1	13	3	Y	67	40	1			71
									101	4	74	9							
06	202	X	202	-0-		-0-		-0-	44	1	43	3	Y	50	110	1			11
									60	4	55	9							
07	177	X	177	-0-		-0-		-0-	86	1	50	4	Y	37	36	1			12
									41	9									
08	281	X	281	-0-		-0-		-0-	89	1	46	3	Y	81	64	1			29
									57	4	89	9							
09	144	X	144	-0-		-0-		-0-	70	1	42	4	Y	29	41	1			17
									32	9									
10	129	X	129	-0-		-0-		-0-	53	1	5	3	Y	45	43	1			19
									21	4	50	9							
11	249	X	249	-0-		-0-		-0-	92	1	23	3	Y	50	65	1			4
									79	4	55	9							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5591	-0-		-516		-0-	322	1	4844	3	Y	380	372	1			136
									7	4	418	9							
02	5516	X	4789	-0-		-727		-0-	269	1	4152	3	Y	328	311	1			153
									7	4	361	9							
03	6045	X	4912	-0-		-1133		-0-	282	1	4123	3	Y	456	405	1			204
									5	4	502	9							
04	5610	X	4707	-0-		-903		-0-	274	1	3986	3	Y	398	359	1			243
									9	4	438	9							
05	5797	X	4758	-0-		-1039		-0-	324	1	4277	3	Y	138	314	1			67
									5	4	152	9							
06	5400	X	4405	-0-		-995		-0-	314	1	4043	3	Y	41	84	1			24
									3	4	45	9							
07	5301	X	3942	-0-		-1359		-0-	253	1	3275	3	Y	356	209	1			171
									22	4	392	9							
08	4898	X	4719	-0-		-179		-0-	338	1	3942	3	Y	391	322	1			240
									9	4	430	9							
09	4710	X	4629	-0-		-81		-0-	367	1	3799	3	Y	415	378	1			277
									6	4	457	9							
10	4743	X	3933	-0-		-810		-0-	257	1	3321	3	Y	318	420	1			175
									5	4	350	9							
11	4560	X	3689	-0-		-871		-0-	265	1	3291	3	Y	114	223	1			66
									8	4	125	9							
12	4774	X	NO RPT	-0-		-4774		-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 50,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	267	1	43	3	Y	138	163	1			120
							104	4	152	9							
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	129	1	11	3	Y	175	168	1			127
							99	4	193	9							
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	138	1	22	3	Y	129	160	1			96
							54	4	142	9							
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	180	1	43	3	Y	164	109	1			151
							83	4	180	9							
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	149	1	12	3	Y	162	139	1			174
							93	4	178	9							
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	398	1	385	3	Y	362	458	1			78
							538	4	398	9							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	607	1	348	4	Y	61	120	1			19
							67	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	357	1	183	3	Y	127	101	1			45
							227	4	140	9							
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	305	1	189	4	Y	79	78	1			46
							87	9									
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	311	1	32	3	Y	155	135	1			66
							125	4	171	9							
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	842	1	1	2	Y	257	304	1			19
							207	3	723	4							
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

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	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	295	1	4426	3	Y	380	376	1			136
							6	4	418	9							
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	255	1	3944	3	Y	382	340	1			178
							7	4	420	9							
03	6262	X	5275	-0-	-987	-0-	301	1	4397	3	Y	520	465	1			233
							5	4	572	9							
04	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	287	1	4176	3	Y	364	375	1			222
							10	4	400	9							
05	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	333	1	4390	3	Y	445	452	1			215
							5	4	490	9							
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	329	1	4233	3	Y	518	433	1			300
							3	4	570	9							
07	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	306	1	3964	3	Y	446	532	1			214
							27	4	491	9							
08	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	329	1	3844	3	Y	391	365	1			240
							9	4	430	9							
09	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	371	1	3842	3	Y	388	369	1			259
							6	4	427	9							
10	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	301	1	3889	3	Y	531	498	1			292
							6	4	584	9							
11	5130	X	4446	-0-	-684	-0-	295	1	3667	3	Y	432	472	1			252
							9	4	475	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 53,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,797

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	7440	X	5703	-0-	-1737	-0-	329	1	4949	3	Y	380	379	1			136
							7	4	418	9							
02	6720	X	5496	-0-	-1224	-0-	312	1	4815	3	Y	328	311	1			153
							8	4	361	9							
03	7440	X	5733	-0-	-1707	-0-	338	1	4946	3	Y	402	375	1			180
							7	4	442	9							
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	377	1	5500	3	Y	431	348	1			263
							14	4	474	9							
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	411	1	5409	3	Y	180	356	1			87
							6	4	198	9							
06	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	379	1	4878	3	Y	22	96	1			13
							3	4	24	9							
07	6572	X	6036	-0-	-536	-0-	400	1	5187	3	Y	375	208	1			180
							36	4	413	9							
08	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	388	1	4539	3	Y	337	310	1			207
							11	4	371	9							
09	6360	X	5007	-0-	-1353	-0-	409	1	4238	3	Y	321	314	1			214
							7	4	353	9							
10	6045	X	4577	-0-	-1468	-0-	299	1	3857	3	Y	377	384	1			207
							6	4	415	9							
11	5850	X	3779	-0-	-2071	-0-	265	1	3291	3	Y	195	288	1			114
							8	4	215	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 59,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,348

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	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	149	1	12398	3	Y	303	303	1			27
							1	4	333	9							
02	10276	X	8546	-0-	-1730	-0-	104	1	8159	3	Y	246	236	1			37
							12	4	271	9							
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	154	1	10929	3	Y	346	329	1			54
							1	4	381	9							
04	12480	X	10095	-0-	-2385	-0-	143	1	9767	3	Y	164	196	1			22
							5	4	180	9							
05	12896	X	9918	-0-	-2978	-0-	89	1	9686	3	Y	126	119	1			29
							4	4	139	9							
06	12480	X	8207	-0-	-4273	-0-	70	1	8064	3	Y	66	76	1			19
							73	9									
07	11470	X	9988	-0-	-1482	-0-	92	1	9757	3	Y	124	108	1			35
							3	4	136	9							
08	11470	X	7071	-0-	-4399	-0-	72	1	6883	3	Y	95	115	1			15
							11	4	105	9							
09	10110	X	9202	-0-	-908	-0-	94	1	8961	3	Y	116	116	1			15
							19	4	128	9							
10	9982	X	9129	-0-	-853	-0-	105	1	8786	3	Y	214	190	1			39
							3	4	235	9							
*11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

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	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	165	1	18708	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	16443	-0-	-133	-0-	154	1	16289	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	17766	-0-	-1330	-0-	169	1	17597	2	N	-0-					-0-
04	17644	X	14437	-0-	-3207	-0-	129	1	14308	2	N	-0-					-0-
05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	157	1	17224	2	N	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	144	1	15138	2	N	-0-					-0-
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	149	1	15102	2	N	-0-					-0-
08	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	207	1	16611	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	198	1	16002	2	N	-0-					-0-
10	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	205	1	15732	2	N	-0-					-0-
11	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	212	1	15489	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	37355	X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	33740	X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	103	1	11479	2	N	-0-					-0-
05	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	170	1	18620	2	N	-0-					-0-
06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	148	1	15515	2	N	-0-					-0-
07	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	171	1	17371	2	N	-0-					-0-
08	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	194	1	15516	2	N	-0-					-0-
09	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	171	1	13799	2	N	-0-					-0-
10	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	239	1	18292	2	N	-0-					-0-
11	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	190	1	13836	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14632	X	11262	-0-	-3370	-0-	131	1	10934	3	Y	178	184	1			16
							1	4	196	9							
02	13216	X	8662	-0-	-4554	-0-	107	1	8447	3	Y	86	89	1			13
							13	4	95	9							
03	13950	X	10679	-0-	-3271	-0-	144	1	10240	3	Y	267	238	1			42
							1	4	294	9							
04	13500	X	11094	-0-	-2406	-0-	156	1	10694	3	Y	216	229	1			29
							6	4	238	9							
05	11780	X	8119	-0-	-3661	-0-	72	1	7903	3	Y	127	127	1			29
							4	4	140	9							
06	10890	X	10258	-0-	-632	-0-	88	1	10027	3	Y	130	121	1			38
							143	9									
07	11470	X	8443	-0-	-3027	-0-	78	1	8217	3	Y	133	133	1			38
							2	4	146	9							
08	11470	X	7296	-0-	-4174	-0-	75	1	7118	3	Y	84	109	1			13
							11	4	92	9							
09	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	117	1	11183	3	Y	119	117	1			15
							24	4	131	9							
10	10602	X	9394	-0-	-1208	-0-	110	1	9167	3	Y	104	100	1			19
							3	4	114	9							
*11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	12958	X	11936	-0-	-1022	-0-	132	1	10954	3	Y	772	769	1			68
							1	4	849	9							
02	11564	X	10498	-0-	-1066	-0-	123	1	9672	3	Y	625	599	1			94
							15	4	688	9							
03	12803	X	11183	-0-	-1620	-0-	149	1	10591	3	Y	402	433	1			63
							1	4	442	9							
04	12390	X	10914	-0-	-1476	-0-	149	1	10229	3	Y	482	480	1			65
							6	4	530	9							
05	12431	X	8742	-0-	-3689	-0-	75	1	8247	3	Y	377	355	1			87
							5	4	415	9							
06	11550	X	10642	-0-	-908	-0-	88	1	10202	3	Y	319	313	1			93
							1	4	351	9							
07	11625	X	10113	-0-	-1512	-0-	92	1	9660	3	Y	326	326	1			93
							2	4	359	9							
08	11284	X	7396	-0-	-3888	-0-	73	1	6975	3	Y	306	352	1			47
							11	4	337	9							
09	10920	X	10442	-0-	-478	-0-	107	1	10161	3	Y	139	168	1			18
							21	4	153	9							
10	11005	X	10157	-0-	-848	-0-	120	1	9999	3	Y	32	44	1			6
							3	4	35	9							
*11	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,780

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	47142	X	47142	-0-	-0-	-0-	412	1	46730	2	N	-0-					-0-
02	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	398	1	42127	2	N	-0-					-0-
03	47453	X	47453	-0-	-0-	-0-	450	1	47003	2	N	-0-					-0-
04	43717	X	43717	-0-	-0-	-0-	390	1	43327	2	N	-0-					-0-
05	44758	X	44758	-0-	-0-	-0-	405	1	44353	2	N	-0-					-0-
06	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	399	1	41952	2	N	-0-					-0-
07	41075	X	41075	-0-	-0-	-0-	400	1	40675	2	N	-0-					-0-
08	45893	X	45893	-0-	-0-	-0-	566	1	45327	2	N	-0-					-0-
09	43744	X	43744	-0-	-0-	-0-	535	1	43209	2	N	-0-					-0-
10	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	572	1	43834	2	N	-0-					-0-
11	42206	X	42206	-0-	-0-	-0-	571	1	41635	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18786	X	291	-0-	-18495	-0-	3	1	288	2	N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	71331	X	67694	-0-	-3637	-0-	591	1	67103	2	N	-0-			-0-
02	64428	X	60072	-0-	-4356	-0-	563	1	59509	2	N	-0-			-0-
03	69533	X	65828	-0-	-3705	-0-	624	1	65204	2	N	-0-			-0-
04	62381	X	62381	-0-	-0-	-0-	556	1	61825	2	N	-0-			-0-
05	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	573	1	62642	2	N	-0-			-0-
06	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	571	1	59994	2	N	-0-			-0-
07	59808	X	59808	-0-	-0-	-0-	583	1	59225	2	N	-0-			-0-
08	63247	X	63247	-0-	-0-	-0-	779	1	62468	2	N	-0-			-0-
09	60684	X	60684	-0-	-0-	-0-	743	1	59941	2	N	-0-			-0-
10	61739	X	61739	-0-	-0-	-0-	795	1	60944	2	N	-0-			-0-
11	58833	X	58833	-0-	-0-	-0-	795	1	58038	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 684,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	50964	X	48156	-0-	-2808	-0-	421	1	47735	2	N	-0-			-0-
02	46032	X	40754	-0-	-5278	-0-	382	1	40372	2	N	-0-			-0-
03	50189	X	43213	-0-	-6976	-0-	410	1	42803	2	N	-0-			-0-
04	45584	X	41998	-0-	-3586	-0-	374	1	41624	2	N	-0-			-0-
05	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	245	1	26767	2	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	49228	X	34292	-0-	-14936	-0-	299	1	33993	2	N	-0-			-0-
02	44464	X	28519	-0-	-15945	-0-	267	1	28252	2	N	-0-			-0-
03	35929	X	28567	-0-	-7362	-0-	271	1	28296	2	N	-0-			-0-
04	35160	X	34755	-0-	-405	-0-	310	1	34445	2	N	-0-			-0-
05	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	335	1	36689	2	N	-0-			-0-
06	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	291	1	30600	2	N	-0-			-0-
07	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	236	1	24011	2	N	-0-			-0-
08	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	274	1	22000	2	N	-0-			-0-
09	24423	X	24423	-0-	-0-	-0-	299	1	24124	2	N	-0-			-0-
10	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	327	1	25045	2	N	-0-			-0-
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	348	1	25429	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 316,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	8494	X	7399	-0-	-1095	-0-	435	1	6536	3	Y	381	507	1			136
							9	4	419	9							
02	7588	X	5678	-0-	-1910	-0-	322	1	4986	3	Y	328	311	1			153
							9	4	361	9							
03	8897	X	8059	-0-	-838	-0-	493	1	7205	3	Y	320	330	1			143
							9	4	352	9							
04	8610	X	5157	-0-	-3453	-0-	318	1	4626	3	Y	184	215	1			112
							11	4	202	9							
05	8897	X	6110	-0-	-2787	-0-	394	1	5190	3	Y	473	356	1			229
							6	4	520	9							
06	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	456	1	5869	3	Y	300	355	1			174
							4	4	330	9							
07	8060	X	6477	-0-	-1583	-0-	446	1	5783	3	Y	189	272	1			91
							40	4	208	9							
08	8060	X	6121	-0-	-1939	-0-	480	1	5612	3	Y	14	96	1			9
							14	4	15	9							
09	6660	X	2375	-0-	-4285	-0-	206	1	2135	3	Y	27	18	1			18
							4	4	30	9							
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	455	1	5869	3	Y	251	131	1			138
							9	4	276	9							
11	6660	X	6656	-0-	-4	-0-	481	1	5972	3	Y	171	209	1			100
							15	4	188	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 67,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

01	992	N	960	-0-	-32	-0-	8	1	952	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	N	-0-					-0-
04	902	N	411	-0-	-491	-0-	4	1	407	2	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	839	2	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-					-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	154	1	12796	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	135	1	10606	3	Y	2	2	1			-0-
							16	4	2	9							
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	159	1	11284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	194	1	13269	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	122	1	13308	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	100	1	11511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	110	1	11733	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	98	1	9318	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	143	1	13683	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	130	1	10868	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	172	1	14231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8362	-0-	-1434	-0-	73	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7589	-0-	-1259	-0-	71	1	7518	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8435	-0-	-524	-0-	80	1	8355	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7781	-0-	-469	-0-	69	1	7712	2	N	-0-					-0-
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	71	1	7733	2	N	-0-					-0-
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	61	1	6369	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	61	1	6207	2	N	-0-					-0-
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	84	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	83	1	6717	2	N	-0-					-0-
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	89	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	84	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59768	X	52432	-0-	-7336	-0-	458	1	51974	2	N	-0-					-0-
02	53984	X	46514	-0-	-7470	-0-	436	1	46078	2	N	-0-					-0-
03	54777	X	50756	-0-	-4021	-0-	481	1	50275	2	N	-0-					-0-
04	47487	X	47487	-0-	-0-	-0-	423	1	47064	2	N	-0-					-0-
05	47505	X	47505	-0-	-0-	-0-	430	1	47075	2	N	-0-					-0-
06	44071	X	44071	-0-	-0-	-0-	415	1	43656	2	N	-0-					-0-
07	41782	X	41782	-0-	-0-	-0-	407	1	41375	2	N	-0-					-0-
08	48300	X	48300	-0-	-0-	-0-	595	1	47705	2	N	-0-					-0-
09	45699	X	45699	-0-	-0-	-0-	559	1	45140	2	N	-0-					-0-
10	46445	X	46445	-0-	-0-	-0-	598	1	45847	2	N	-0-					-0-
11	44077	X	44077	-0-	-0-	-0-	596	1	43481	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68262	X	61355	-0-	-6907	-0-	536	1	60819	2	N	-0-			-0-
02	61656	X	54605	-0-	-7051	-0-	512	1	54093	2	N	-0-			-0-
03	64077	X	59591	-0-	-4486	-0-	565	1	59026	2	N	-0-			-0-
04	56348	X	56348	-0-	-0-	-0-	502	1	55846	2	N	-0-			-0-
05	56719	X	56719	-0-	-0-	-0-	514	1	56205	2	N	-0-			-0-
06	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	501	1	52642	2	N	-0-			-0-
07	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	429	1	43578	2	N	-0-			-0-
08	58617	X	58617	-0-	-0-	-0-	722	1	57895	2	N	-0-			-0-
09	54315	X	54315	-0-	-0-	-0-	665	1	53650	2	N	-0-			-0-
10	54750	X	54750	-0-	-0-	-0-	705	1	54045	2	N	-0-			-0-
11	51850	X	51850	-0-	-0-	-0-	701	1	51149	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 605,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45849	X	36076	-0-	-9773	-0-	315	1	35761	2	N	-0-			-0-
02	41020	X	30273	-0-	-10747	-0-	284	1	29989	2	N	-0-			-0-
03	43400	X	31795	-0-	-11605	-0-	302	1	31493	2	N	-0-			-0-
04	40350	X	27615	-0-	-12735	-0-	246	1	27369	2	N	-0-			-0-
05	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	253	1	27686	2	N	-0-			-0-
06	24329	X	24329	-0-	-0-	-0-	229	1	24100	2	N	-0-			-0-
07	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	247	1	25154	2	N	-0-			-0-
08	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	312	1	24978	2	N	-0-			-0-
09	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	305	1	24646	2	N	-0-			-0-
10	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	246	1	18852	2	N	-0-			-0-
11	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	336	1	24510	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66774	X	58017	-0-	-8757	-0-	507	1	57510	2	N	-0-			-0-
02	60312	X	51154	-0-	-9158	-0-	479	1	50675	2	N	-0-			-0-
03	62744	X	55420	-0-	-7324	-0-	526	1	54894	2	N	-0-			-0-
04	52106	X	52106	-0-	-0-	-0-	464	1	51642	2	N	-0-			-0-
05	52428	X	52428	-0-	-0-	-0-	475	1	51953	2	N	-0-			-0-
06	49245	X	49245	-0-	-0-	-0-	464	1	48781	2	N	-0-			-0-
07	47478	X	47478	-0-	-0-	-0-	462	1	47016	2	N	-0-			-0-
08	51191	X	51191	-0-	-0-	-0-	631	1	50560	2	N	-0-			-0-
09	48678	X	48678	-0-	-0-	-0-	596	1	48082	2	N	-0-			-0-
10	44368	X	44368	-0-	-0-	-0-	572	1	43796	2	N	-0-			-0-
11	102552	X	102552	-0-	-0-	-0-	1386	1	101166	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 612,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	60078	X	47438	-0-	-12640	-0-	414	1	47024	2	N	-0-					-0-
02	51912	X	41530	-0-	-10382	-0-	389	1	41141	2	N	-0-					-0-
03	54033	X	44457	-0-	-9576	-0-	422	1	44035	2	N	-0-					-0-
04	50670	X	41432	-0-	-9238	-0-	369	1	41063	2	N	-0-					-0-
05	41585	X	41585	-0-	-0-	-0-	377	1	41208	2	N	-0-					-0-
06	39233	X	39233	-0-	-0-	-0-	370	1	38863	2	N	-0-					-0-
07	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	373	1	37965	2	N	-0-					-0-
08	39545	X	39545	-0-	-0-	-0-	487	1	39058	2	N	-0-					-0-
09	37112	X	37112	-0-	-0-	-0-	454	1	36658	2	N	-0-					-0-
10	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	426	1	32608	2	N	-0-					-0-
11	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	303	1	22092	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	200	1	16683	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	203	1	16011	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	236	1	16784	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	209	1	14378	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	169	1	18455	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	166	1	19109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	164	1	17416	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	124	1	11762	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	146	1	13990	3	Y	2	2	1			-0-
							30	4	2	9							
10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	216	1	18060	3	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
11	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	187	1	15517	3	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	73315	X	60875	-0-	-12440	-0-	532	1	60343	2	N	-0-					-0-
02	64764	X	53178	-0-	-11586	-0-	498	1	52680	2	N	-0-					-0-
03	69347	X	57114	-0-	-12233	-0-	542	1	56572	2	N	-0-					-0-
04	60698	X	53314	-0-	-7384	-0-	475	1	52839	2	N	-0-					-0-
05	53452	X	53452	-0-	-0-	-0-	484	1	52968	2	N	-0-					-0-
06	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-	471	1	49516	2	N	-0-					-0-
07	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	474	1	48154	2	N	-0-					-0-
08	50208	X	50208	-0-	-0-	-0-	619	1	49589	2	N	-0-					-0-
09	46520	X	46520	-0-	-0-	-0-	569	1	45951	2	N	-0-					-0-
10	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	469	1	35935	2	N	-0-					-0-
11	35778	X	35778	-0-	-0-	-0-	616	1	35162	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	84413	X	70603	-0-	-13810	-0-	617	1	69986	2	N	-0-			-0-
02	76804	X	61795	-0-	-15009	-0-	579	1	61216	2	N	-0-			-0-
03	85033	X	66478	-0-	-18555	-0-	631	1	65847	2	N	-0-			-0-
04	66616	X	62328	-0-	-4288	-0-	555	1	61773	2	N	-0-			-0-
05	62347	X	62347	-0-	-0-	-0-	565	1	61782	2	N	-0-			-0-
06	58569	X	58569	-0-	-0-	-0-	552	1	58017	2	N	-0-			-0-
07	56308	X	56308	-0-	-0-	-0-	548	1	55760	2	N	-0-			-0-
08	59463	X	59463	-0-	-0-	-0-	733	1	58730	2	N	-0-			-0-
09	56556	X	56556	-0-	-0-	-0-	692	1	55864	2	N	-0-			-0-
10	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	738	1	56513	2	N	-0-			-0-
11	54218	X	54218	-0-	-0-	-0-	933	1	53285	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 665,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	73846	X	73846	-0-	-0-	-0-	645	1	73201	2	N	-0-			-0-
02	65716	X	65716	-0-	-0-	-0-	616	1	65100	2	N	-0-			-0-
03	76043	X	70342	-0-	-5701	-0-	667	1	69675	2	N	-0-			-0-
04	75960	X	66053	-0-	-9907	-0-	589	1	65464	2	N	-0-			-0-
05	76043	X	66603	-0-	-9440	-0-	603	1	66000	2	N	-0-			-0-
06	71460	X	62859	-0-	-8601	-0-	592	1	62267	2	N	-0-			-0-
07	72757	X	60866	-0-	-11891	-0-	593	1	60273	2	N	-0-			-0-
08	70339	X	63809	-0-	-6530	-0-	786	1	63023	2	N	-0-			-0-
09	66060	X	60037	-0-	-6023	-0-	735	1	59302	2	N	-0-			-0-
10	66588	X	60086	-0-	-6502	-0-	774	1	59312	2	N	-0-			-0-
11	62850	X	56660	-0-	-6190	-0-	975	1	55685	2	N	-0-			-0-
12	63798	X	NO RPT	-0-	-63798	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 706,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25250	X	25250	-0-	-0-	-0-	299	1	24860	3	Y	81	80	1			7
							2	4	89	9							
02	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	275	1	21607	3	Y	63	61	1			9
							33	4	69	9							
03	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	327	1	23202	3	Y	47	49	1			7
							2	4	52	9							
04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	211	1	14478	3	Y	43	44	1			6
							9	4	47	9							
05	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	222	1	24373	3	Y	40	37	1			9
							13	4	44	9							
06	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	193	1	22198	3	Y	21	24	1			6
							1	4	23	9							
07	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	252	1	26784	3	Y	25	24	1			7
							8	4	28	9							
08	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	187	1	17767	3	Y	18	22	1			3
							28	4	20	9							
09	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	275	1	26302	3	Y	34	33	1			4
							57	4	37	9							
10	24352	X	24352	-0-	-0-	-0-	288	1	24009	3	Y	44	40	1			8
							7	4	48	9							
11	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	272	1	22518	3	Y	39	42	1			5
							2	4	43	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 251,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	35761	-0-	-7887	-0-	312	1	35449	2	N	-0-					-0-
02	38556	X	31549	-0-	-7007	-0-	296	1	31253	2	N	-0-					-0-
03	40393	X	33897	-0-	-6496	-0-	322	1	33575	2	N	-0-					-0-
04	38010	X	31710	-0-	-6300	-0-	283	1	31427	2	N	-0-					-0-
05	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	288	1	31558	2	N	-0-					-0-
06	30066	X	30066	-0-	-0-	-0-	283	1	29783	2	N	-0-					-0-
07	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	288	1	29280	2	N	-0-					-0-
08	30604	X	30604	-0-	-0-	-0-	377	1	30227	2	N	-0-					-0-
09	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	346	1	27910	2	N	-0-					-0-
10	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	360	1	27579	2	N	-0-					-0-
11	26328	X	26328	-0-	-0-	-0-	356	1	25972	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40021	X	35968	-0-	-4053	-0-	314	1	35654	2	N	-0-					-0-
02	36148	X	32329	-0-	-3819	-0-	303	1	32026	2	N	-0-					-0-
03	38471	X	35301	-0-	-3170	-0-	335	1	34966	2	N	-0-					-0-
04	34738	X	32979	-0-	-1759	-0-	294	1	32685	2	N	-0-					-0-
05	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	300	1	32806	2	N	-0-					-0-
06	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	292	1	30737	2	N	-0-					-0-
07	30120	X	30120	-0-	-0-	-0-	293	1	29827	2	N	-0-					-0-
08	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	387	1	30978	2	N	-0-					-0-
09	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	312	1	25153	2	N	-0-					-0-
10	30731	X	30731	-0-	-0-	-0-	396	1	30335	2	N	-0-					-0-
11	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	373	1	27226	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67053	X	59396	-0-	-7657	-0-	519	1	58877	2	N	-0-			-0-
02	60564	X	52953	-0-	-7611	-0-	496	1	52457	2	N	-0-			-0-
03	64108	X	57764	-0-	-6344	-0-	548	1	57216	2	N	-0-			-0-
04	58234	X	53883	-0-	-4351	-0-	480	1	53403	2	N	-0-			-0-
05	49547	X	49547	-0-	-0-	-0-	449	1	49098	2	N	-0-			-0-
06	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	442	1	46486	2	N	-0-			-0-
07	46136	X	46136	-0-	-0-	-0-	449	1	45687	2	N	-0-			-0-
08	47739	X	47739	-0-	-0-	-0-	588	1	47151	2	N	-0-			-0-
09	53920	X	53920	-0-	-0-	-0-	660	1	53260	2	N	-0-			-0-
10	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	669	1	51287	2	N	-0-			-0-
11	48264	X	48264	-0-	-0-	-0-	652	1	47612	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 568,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40889	X	33209	-0-	-7680	-0-	290	1	32919	2	N	-0-			-0-
02	36932	X	29077	-0-	-7855	-0-	272	1	28805	2	N	-0-			-0-
03	35154	X	30378	-0-	-4776	-0-	288	1	30090	2	N	-0-			-0-
04	34410	X	29854	-0-	-4556	-0-	266	1	29588	2	N	-0-			-0-
05	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	261	1	28524	2	N	-0-			-0-
06	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	229	1	24029	2	N	-0-			-0-
07	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	268	1	27269	2	N	-0-			-0-
08	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	336	1	26899	2	N	-0-			-0-
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	275	1	22193	2	N	-0-			-0-
10	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	224	1	17151	2	N	-0-			-0-
11	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	356	1	25961	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	38028	-0-	-4876	-0-	332	1	37696	2	N	-0-			-0-
02	38752	X	32600	-0-	-6152	-0-	305	1	32295	2	N	-0-			-0-
03	40145	X	37161	-0-	-2984	-0-	353	1	36808	2	N	-0-			-0-
04	39240	X	29246	-0-	-9994	-0-	261	1	28985	2	N	-0-			-0-
05	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	273	1	29897	2	N	-0-			-0-
06	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	275	1	28895	2	N	-0-			-0-
07	28185	X	28185	-0-	-0-	-0-	275	1	27910	2	N	-0-			-0-
08	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	361	1	28894	2	N	-0-			-0-
09	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	344	1	27737	2	N	-0-			-0-
10	28054	X	28054	-0-	-0-	-0-	361	1	27693	2	N	-0-			-0-
11	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	366	1	26679	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	39711	X	33379	-0-	-6332	-0-	292	1	33087	2	N	-0-			-0-
02	35868	X	4411	-0-	-31457	-0-	41	1	4370	2	N	-0-			-0-
03	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-			-0-
04	30272	X	-0-	-0-	-30272	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	35646	-0-	-6762	-0-	311	1	35335	2	N	-0-			-0-
02	38612	X	26496	-0-	-12116	-0-	248	1	26248	2	N	-0-			-0-
03	42749	X	535	-0-	-42214	-0-	5	1	530	2	N	-0-			-0-
04	36930	X	-0-	-0-	-36930	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56730	X	47328	-0-	-9402	-0-	413	1	46915	2	N	-0-			-0-
02	51604	X	42078	-0-	-9526	-0-	394	1	41684	2	N	-0-			-0-
03	57133	X	48744	-0-	-8389	-0-	462	1	48282	2	N	-0-			-0-
04	47047	X	47047	-0-	-0-	-0-	419	1	46628	2	N	-0-			-0-
05	47206	X	47206	-0-	-0-	-0-	428	1	46778	2	N	-0-			-0-
06	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	415	1	43660	2	N	-0-			-0-
07	42555	X	42555	-0-	-0-	-0-	415	1	42140	2	N	-0-			-0-
08	43390	X	43390	-0-	-0-	-0-	535	1	42855	2	N	-0-			-0-
09	41160	X	41160	-0-	-0-	-0-	504	1	40656	2	N	-0-			-0-
10	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	531	1	40687	2	N	-0-			-0-
11	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	528	1	38552	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 483,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	11200	-0-	-15708	-0-	98	1	11102	2	N	-0-			-0-
02	24136	X	-0-	-0-	-24136	-0-					N	-0-			-0-
03	25048	X	17483	-0-	-7565	-0-	166	1	17317	2	N	-0-			-0-
04	23520	X	20038	-0-	-3482	-0-	179	1	19859	2	N	-0-			-0-
05	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	168	1	18405	2	N	-0-			-0-
06	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	157	1	16552	2	N	-0-			-0-
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	164	1	16633	2	N	-0-			-0-
08	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	199	1	15915	2	N	-0-			-0-
09	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	203	1	16401	2	N	-0-			-0-
10	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	243	1	18579	2	N	-0-			-0-
11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	242	1	17644	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	39566	-0-	-6159	-0-	346	1	39220	2	N	-0-			-0-
02	41300	X	35451	-0-	-5849	-0-	332	1	35119	2	N	-0-			-0-
03	41757	X	37544	-0-	-4213	-0-	356	1	37188	2	N	-0-			-0-
04	40860	X	35371	-0-	-5489	-0-	315	1	35056	2	N	-0-			-0-
05	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	317	1	34686	2	N	-0-			-0-
06	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	306	1	32180	2	N	-0-			-0-
07	30083	X	30083	-0-	-0-	-0-	293	1	29790	2	N	-0-			-0-
08	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	414	1	33206	2	N	-0-			-0-
09	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	388	1	31327	2	N	-0-			-0-
10	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	443	1	33966	2	N	-0-			-0-
11	33224	X	33224	-0-	-0-	-0-	449	1	32775	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 378,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	29537	-0-	-7539	-0-	258	1	29279	2	N	-0-			-0-
02	32256	X	26383	-0-	-5873	-0-	247	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	33604	X	28124	-0-	-5480	-0-	267	1	27857	2	N	-0-			-0-
04	31500	X	26845	-0-	-4655	-0-	239	1	26606	2	N	-0-			-0-
05	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	246	1	26902	2	N	-0-			-0-
06	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	229	1	24101	2	N	-0-			-0-
07	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	248	1	25191	2	N	-0-			-0-
08	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	314	1	25206	2	N	-0-			-0-
09	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	290	1	23397	2	N	-0-			-0-
10	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	297	1	22758	2	N	-0-			-0-
11	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	296	1	21566	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42718	X	28557	-0-	-14161	-0-	249	1	28308	2	N	-0-			-0-
02	38584	X	27171	-0-	-11413	-0-	255	1	26916	2	N	-0-			-0-
03	29481	X	29135	-0-	-346	-0-	276	1	28859	2	N	-0-			-0-
04	28530	X	27608	-0-	-922	-0-	246	1	27362	2	N	-0-			-0-
05	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	254	1	27741	2	N	-0-			-0-
06	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	250	1	26314	2	N	-0-			-0-
07	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	261	1	26578	2	N	-0-			-0-
08	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	341	1	27338	2	N	-0-			-0-
09	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	321	1	25936	2	N	-0-			-0-
10	26668	X	26668	-0-	-0-	-0-	344	1	26324	2	N	-0-			-0-
11	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	330	1	24061	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73098	X	63077	-0-	-10021	-0-	551	1	62526	2	N	-0-			-0-
02	66024	X	55555	-0-	-10469	-0-	521	1	55034	2	N	-0-			-0-
03	69502	X	60008	-0-	-9494	-0-	569	1	59439	2	N	-0-			-0-
04	56419	X	56419	-0-	-0-	-0-	503	1	55916	2	N	-0-			-0-
05	56510	X	56510	-0-	-0-	-0-	512	1	55998	2	N	-0-			-0-
06	53010	X	53010	-0-	-0-	-0-	499	1	52511	2	N	-0-			-0-
07	50761	X	50761	-0-	-0-	-0-	494	1	50267	2	N	-0-			-0-
08	53678	X	53678	-0-	-0-	-0-	661	1	53017	2	N	-0-			-0-
09	50992	X	50992	-0-	-0-	-0-	624	1	50368	2	N	-0-			-0-
10	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	521	1	39913	2	N	-0-			-0-
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 540,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93279	X	79988	-0-	-13291	-0-	699	1	79289	2	N	-0-			-0-
02	76468	X	38736	-0-	-37732	-0-	363	1	38373	2	N	-0-			-0-
03	97208	X	97208	-0-	-0-	-0-	922	1	96286	2	N	-0-			-0-
04	84764	X	84764	-0-	-0-	-0-	755	1	84009	2	N	-0-			-0-
05	82100	X	82100	-0-	-0-	-0-	744	1	81356	2	N	-0-			-0-
06	87742	X	87742	-0-	-0-	-0-	827	1	86915	2	N	-0-			-0-
07	92122	X	92122	-0-	-0-	-0-	897	1	91225	2	N	-0-			-0-
08	90138	X	90138	-0-	-0-	-0-	1111	1	89027	2	N	-0-			-0-
09	84378	X	84378	-0-	-0-	-0-	1033	1	83345	2	N	-0-			-0-
10	84136	X	84136	-0-	-0-	-0-	1084	1	83052	2	N	-0-			-0-
11	78371	X	78371	-0-	-0-	-0-	1059	1	77312	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 899,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81003	X	71749	-0-	-9254	-0-	627	1	71122	2	N	-0-			-0-
02	73556	X	15053	-0-	-58503	-0-	141	1	14912	2	N	-0-			-0-
03	89028	X	89028	-0-	-0-	-0-	845	1	88183	2	N	-0-			-0-
04	94272	X	94272	-0-	-0-	-0-	840	1	93432	2	N	-0-			-0-
05	76670	X	76670	-0-	-0-	-0-	694	1	75976	2	N	-0-			-0-
06	61825	X	61825	-0-	-0-	-0-	582	1	61243	2	N	-0-			-0-
07	56254	X	56254	-0-	-0-	-0-	548	1	55706	2	N	-0-			-0-
08	56820	X	56820	-0-	-0-	-0-	700	1	56120	2	N	-0-			-0-
09	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	642	1	51773	2	N	-0-			-0-
10	52385	X	52385	-0-	-0-	-0-	675	1	51710	2	N	-0-			-0-
11	48641	X	48641	-0-	-0-	-0-	658	1	47983	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 675,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	38280	-0-	-1648	-0-	334	1	37946	2	N	-0-			-0-
02	36260	X	25985	-0-	-10275	-0-	243	1	25742	2	N	-0-			-0-
03	40145	X	80	-0-	-40065	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
04	36652	X	-0-	-0-	-36652	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64945	X	58861	-0-	-6084	-0-	514	1	58347	2	N	-0-			-0-
02	53816	X	8262	-0-	-45554	-0-	77	1	8185	2	N	-0-			-0-
03	60357	X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-			-0-
04	58168	X	-0-	-0-	-58168	-0-					N	-0-			-0-
05	120096	X	120096	-0-	-0-	-0-	1088	1	119008	2	N	-0-			-0-
06	113441	X	113441	-0-	-0-	-0-	1069	1	112372	2	N	-0-			-0-
07	92054	X	92054	-0-	-0-	-0-	897	1	91157	2	N	-0-			-0-
08	75212	X	75212	-0-	-0-	-0-	927	1	74285	2	N	-0-			-0-
09	60049	X	60049	-0-	-0-	-0-	735	1	59314	2	N	-0-			-0-
10	51055	X	51055	-0-	-0-	-0-	658	1	50397	2	N	-0-			-0-
11	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	600	1	43814	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 623,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28892	X	24672	-0-	-4220	-0-	292	1	24327	3	Y	46	45	1			4
							2	4	51	9							
02	25844	X	21995	-0-	-3849	-0-	275	1	21643	3	Y	40	38	1			6
							33	4	44	9							
03	28613	X	23605	-0-	-5008	-0-	327	1	23230	3	Y	42	41	1			7
							2	4	46	9							
04	23010	X	22381	-0-	-629	-0-	321	1	22017	3	Y	27	30	1			4
							13	4	30	9							
05	23777	X	23702	-0-	-75	-0-	214	1	23452	3	Y	22	21	1			5
							12	4	24	9							
06	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	202	1	23322	3	Y	20	19	1			6
							2	4	22	9							
07	23777	X	22974	-0-	-803	-0-	214	1	22736	3	Y	15	17	1			4
							7	4	17	9							
08	23715	X	14817	-0-	-8898	-0-	154	1	14630	3	Y	9	12	1			1
							23	4	10	9							
09	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	255	1	24385	3	Y	17	16	1			2
							52	4	19	9							
10	DLQ	G-10	27336	-0-	27336	27336	323	1	26975	3	Y	27	24	1			5
							8	4	30	9							
11	DLQ	G-10	23678	-0-	23678	51014	283	1	23378	3	Y	14	17	1			2
							2	4	15	9							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51014					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 253,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	34472	X	28163	-0-	-6309	-0-	333	1	27764	3	Y	57	55	1			5
							3	4	63	9							
02	29624	X	24541	-0-	-5083	-0-	307	1	24160	3	Y	34	34	1			5
							37	4	37	9							
03	30752	X	26449	-0-	-4303	-0-	366	1	26038	3	Y	38	37	1			6
							3	4	42	9							
04	27630	X	15294	-0-	-12336	-0-	219	1	15036	3	Y	27	29	1			4
							9	4	30	9							
05	28551	X	8059	-0-	-20492	-0-	73	1	7982	3	Y	-0-	4	1			-0-
							4	4									
06	27240	X	7250	-0-	-19990	-0-	63	1	7183	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	27156	X	1953	-0-	-25203	-0-	18	1	1933	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
08	26443	X	1366	-0-	-25077	-0-	14	1	1349	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
09	15300	X	6420	-0-	-8880	-0-	66	1	6338	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
10	DLQ	G-10	4869	-0-	4869	4869	57	1	4803	3	Y	6	5	1			1
							2	4	7	9							
11	DLQ	G-10	4075	-0-	4075	8944	49	1	4024	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8944					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	716	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	1226	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	1080	X	959	-0-	-121	-0-	14	1	945	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1116	X	777	-0-	-339	-0-	7	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	999	-0-	-51	-0-	8	1	975	3	Y	14	10	1			4
							1	4	15	9							
07	1240	X	718	-0-	-522	-0-	7	1	710	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1240	X	722	-0-	-518	-0-	8	1	713	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	16	1	1326	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2498	14	1	1142	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2498					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	25495	-0-	-4141	-0-	302	1	25175	3	Y	14	13	1			1
							3	4	15	9							
02	26236	X	22372	-0-	-3864	-0-	280	1	22046	3	Y	11	10	1			2
							34	4	12	9							
03	28675	X	23937	-0-	-4738	-0-	332	1	23591	3	Y	11	11	1			2
							2	4	12	9							
04	23400	X	23352	-0-	-48	-0-	336	1	22977	3	Y	24	23	1			3
							13	4	26	9							
05	24180	X	23214	-0-	-966	-0-	210	1	22969	3	Y	21	19	1			5
							12	4	23	9							
06	23400	X	21213	-0-	-2187	-0-	182	1	21010	3	Y	18	18	1			5
							1	4	20	9							
07	24180	X	21551	-0-	-2629	-0-	201	1	21318	3	Y	24	22	1			7
							6	4	26	9							
08	24118	X	14952	-0-	-9166	-0-	156	1	14760	3	Y	12	17	1			2
							23	4	13	9							
09	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	258	1	24703	3	Y	21	20	1			3
							53	4	23	9							
10	DLQ G-10		20049	-0-	20049	20049	236	1	19775	3	Y	28	26	1			5
							7	4	31	9							
11	DLQ G-10		19318	-0-	19318	39367	230	1	19055	3	Y	28	30	1			3
							2	4	31	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39367					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 240,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85281	X	77385	-0-	-7896	-0-	676	1	76709	2	N	-0-			-0-
02	77588	X	67992	-0-	-9596	-0-	637	1	67355	2	N	-0-			-0-
03	85901	X	74389	-0-	-11512	-0-	706	1	73683	2	N	-0-			-0-
04	69080	X	68588	-0-	-492	-0-	611	1	67977	2	N	-0-			-0-
05	68886	X	68886	-0-	-0-	-0-	624	1	68262	2	N	-0-			-0-
06	65443	X	65443	-0-	-0-	-0-	616	1	64827	2	N	-0-			-0-
07	63005	X	63005	-0-	-0-	-0-	614	1	62391	2	N	-0-			-0-
08	65305	X	65305	-0-	-0-	-0-	805	1	64500	2	N	-0-			-0-
09	60781	X	60781	-0-	-0-	-0-	744	1	60037	2	N	-0-			-0-
10	60335	X	60335	-0-	-0-	-0-	777	1	59558	2	N	-0-			-0-
11	56350	X	56350	-0-	-0-	-0-	762	1	55588	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 728,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49197	X	46607	-0-	-2590	-0-	407	1	46200	2	N	-0-			-0-
02	44772	X	40789	-0-	-3983	-0-	382	1	40407	2	N	-0-			-0-
03	49569	X	43910	-0-	-5659	-0-	417	1	43493	2	N	-0-			-0-
04	42328	X	40518	-0-	-1810	-0-	361	1	40157	2	N	-0-			-0-
05	40289	X	40289	-0-	-0-	-0-	365	1	39924	2	N	-0-			-0-
06	38165	X	38165	-0-	-0-	-0-	360	1	37805	2	N	-0-			-0-
07	37033	X	37033	-0-	-0-	-0-	361	1	36672	2	N	-0-			-0-
08	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	479	1	38420	2	N	-0-			-0-
09	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	449	1	36212	2	N	-0-			-0-
10	37105	X	37105	-0-	-0-	-0-	478	1	36627	2	N	-0-			-0-
11	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	474	1	34607	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97619	X	48739	-0-	-48880	-0-	426	1	48313	2	N	-0-			-0-
02	88816	X	40580	-0-	-48236	-0-	380	1	40200	2	N	-0-			-0-
03	98332	X	41763	-0-	-56569	-0-	396	1	41367	2	N	-0-			-0-
04	52890	X	25504	-0-	-27386	-0-	227	1	25277	2	N	-0-			-0-
05	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	238	1	26081	2	N	-0-			-0-
06	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	287	1	30152	2	N	-0-			-0-
07	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	286	1	29121	2	N	-0-			-0-
08	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	369	1	29539	2	N	-0-			-0-
09	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	324	1	26140	2	N	-0-			-0-
10	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	338	1	25931	2	N	-0-			-0-
11	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	331	1	24139	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 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	104129	X	77806	-0-	-26323	-0-	680	1	77126	2	N	-0-			-0-
02	94724	X	68751	-0-	-25973	-0-	644	1	68107	2	N	-0-			-0-
03	104873	X	75135	-0-	-29738	-0-	713	1	74422	2	N	-0-			-0-
04	79980	X	67370	-0-	-12610	-0-	600	1	66770	2	N	-0-			-0-
05	67372	X	67372	-0-	-0-	-0-	610	1	66762	2	N	-0-			-0-
06	63828	X	63828	-0-	-0-	-0-	601	1	63227	2	N	-0-			-0-
07	64395	X	64395	-0-	-0-	-0-	627	1	63768	2	N	-0-			-0-
08	82531	X	82531	-0-	-0-	-0-	1017	1	81514	2	N	-0-			-0-
09	75307	X	75307	-0-	-0-	-0-	922	1	74385	2	N	-0-			-0-
10	73471	X	73471	-0-	-0-	-0-	947	1	72524	2	N	-0-			-0-
11	67589	X	67589	-0-	-0-	-0-	914	1	66675	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 783,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90365	X	60464	-0-	-29901	-0-	528	1	59936	2	N	-0-			-0-
02	74816	X	56748	-0-	-18068	-0-	532	1	56216	2	N	-0-			-0-
03	59306	X	59306	-0-	-0-	-0-	563	1	58743	2	N	-0-			-0-
04	58500	X	53806	-0-	-4694	-0-	479	1	53327	2	N	-0-			-0-
05	52085	X	52085	-0-	-0-	-0-	472	1	51613	2	N	-0-			-0-
06	48024	X	48024	-0-	-0-	-0-	452	1	47572	2	N	-0-			-0-
07	46606	X	46606	-0-	-0-	-0-	454	1	46152	2	N	-0-			-0-
08	49828	X	49828	-0-	-0-	-0-	614	1	49214	2	N	-0-			-0-
09	45354	X	45354	-0-	-0-	-0-	555	1	44799	2	N	-0-			-0-
10	44832	X	44832	-0-	-0-	-0-	578	1	44254	2	N	-0-			-0-
11	42786	X	42786	-0-	-0-	-0-	578	1	42208	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 559,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84785	X	66283	-0-	-18502	-0-	579	1	65704	2	N	-0-			-0-
02	76580	X	59911	-0-	-16669	-0-	561	1	59350	2	N	-0-			-0-
03	77593	X	64283	-0-	-13310	-0-	610	1	63673	2	N	-0-			-0-
04	72750	X	59588	-0-	-13162	-0-	531	1	59057	2	N	-0-			-0-
05	58904	X	58904	-0-	-0-	-0-	533	1	58371	2	N	-0-			-0-
06	51511	X	51511	-0-	-0-	-0-	485	1	51026	2	N	-0-			-0-
07	52459	X	52459	-0-	-0-	-0-	511	1	51948	2	N	-0-			-0-
08	52253	X	52253	-0-	-0-	-0-	644	1	51609	2	N	-0-			-0-
09	49633	X	49633	-0-	-0-	-0-	607	1	49026	2	N	-0-			-0-
10	47941	X	47941	-0-	-0-	-0-	618	1	47323	2	N	-0-			-0-
11	47403	X	47403	-0-	-0-	-0-	641	1	46762	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 610,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102796	X	87975	-0-	-14821	-0-	768	1	87207	2	N	-0-			-0-
02	98840	X	93948	-0-	-4892	-0-	880	1	93068	2	N	-0-			-0-
03	109430	X	95078	-0-	-14352	-0-	902	1	94176	2	N	-0-			-0-
04	107070	X	84718	-0-	-22352	-0-	755	1	83963	2	N	-0-			-0-
05	82159	X	82159	-0-	-0-	-0-	744	1	81415	2	N	-0-			-0-
06	75003	X	75003	-0-	-0-	-0-	707	1	74296	2	N	-0-			-0-
07	69947	X	69947	-0-	-0-	-0-	681	1	69266	2	N	-0-			-0-
08	73043	X	73043	-0-	-0-	-0-	900	1	72143	2	N	-0-			-0-
09	67827	X	67827	-0-	-0-	-0-	830	1	66997	2	N	-0-			-0-
10	67825	X	67825	-0-	-0-	-0-	874	1	66951	2	N	-0-			-0-
11	63123	X	63123	-0-	-0-	-0-	853	1	62270	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 860,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122946	X	44503	-0-	-78443	-0-	389	1	44114	2	N	-0-			-0-
02	93072	X	32274	-0-	-60798	-0-	302	1	31972	2	N	-0-			-0-
03	52328	X	36792	-0-	-15536	-0-	349	1	36443	2	N	-0-			-0-
04	50640	X	25358	-0-	-25282	-0-	226	1	25132	2	N	-0-			-0-
05	33199	X	33199	-0-	-0-	-0-	301	1	32898	2	N	-0-			-0-
06	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	-0-			-0-
07	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	295	1	30024	2	N	-0-			-0-
08	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	378	1	30263	2	N	-0-			-0-
09	28904	X	28904	-0-	-0-	-0-	354	1	28550	2	N	-0-			-0-
10	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	370	1	28312	2	N	-0-			-0-
11	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	361	1	26360	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76074	X	65476	-0-	-10598	-0-	572	1	64904	2	N	-0-			-0-
02	75908	X	55374	-0-	-20534	-0-	519	1	54855	2	N	-0-			-0-
03	84041	X	57856	-0-	-26185	-0-	549	1	57307	2	N	-0-			-0-
04	77726	X	52726	-0-	-25000	-0-	470	1	52256	2	N	-0-			-0-
05	52092	X	52092	-0-	-0-	-0-	472	1	51620	2	N	-0-			-0-
06	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	430	1	45203	2	N	-0-			-0-
07	48720	X	48720	-0-	-0-	-0-	475	1	48245	2	N	-0-			-0-
08	49340	X	49340	-0-	-0-	-0-	608	1	48732	2	N	-0-			-0-
09	45774	X	45774	-0-	-0-	-0-	560	1	45214	2	N	-0-			-0-
10	45421	X	45421	-0-	-0-	-0-	585	1	44836	2	N	-0-			-0-
11	41805	X	41805	-0-	-0-	-0-	565	1	41240	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 560,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	97650	X	74408	-0-	-23242	-0-	650	1	73758	2	N	-0-			-0-
02	79688	X	64787	-0-	-14901	-0-	607	1	64180	2	N	-0-			-0-
03	86211	X	69059	-0-	-17152	-0-	655	1	68404	2	N	-0-			-0-
04	82050	X	64272	-0-	-17778	-0-	573	1	63699	2	N	-0-			-0-
05	64497	X	64497	-0-	-0-	-0-	584	1	63913	2	N	-0-			-0-
06	68329	X	68329	-0-	-0-	-0-	644	1	67685	2	N	-0-			-0-
07	71941	X	71941	-0-	-0-	-0-	701	1	71240	2	N	-0-			-0-
08	69885	X	69885	-0-	-0-	-0-	861	1	69024	2	N	-0-			-0-
09	66659	X	66659	-0-	-0-	-0-	816	1	65843	2	N	-0-			-0-
10	61987	X	61987	-0-	-0-	-0-	799	1	61188	2	N	-0-			-0-
11	58741	X	58741	-0-	-0-	-0-	794	1	57947	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 734,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96069	X	73463	-0-	-22606	-0-	642	1	72821	2	N	-0-			-0-
02	79744	X	63907	-0-	-15837	-0-	599	1	63308	2	N	-0-			-0-
03	84816	X	67801	-0-	-17015	-0-	643	1	67158	2	N	-0-			-0-
04	80040	X	63307	-0-	-16733	-0-	564	1	62743	2	N	-0-			-0-
05	68437	X	68437	-0-	-0-	-0-	620	1	67817	2	N	-0-			-0-
06	74554	X	74554	-0-	-0-	-0-	702	1	73852	2	N	-0-			-0-
07	69662	X	69662	-0-	-0-	-0-	679	1	68983	2	N	-0-			-0-
08	67559	X	67559	-0-	-0-	-0-	833	1	66726	2	N	-0-			-0-
09	65157	X	65157	-0-	-0-	-0-	798	1	64359	2	N	-0-			-0-
10	63644	X	63644	-0-	-0-	-0-	820	1	62824	2	N	-0-			-0-
11	58982	X	58982	-0-	-0-	-0-	797	1	58185	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 736,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98425	X	71981	-0-	-26444	-0-	629	1	71352	2	N	-0-			-0-
02	81620	X	61003	-0-	-20617	-0-	572	1	60431	2	N	-0-			-0-
03	85002	X	62475	-0-	-22527	-0-	593	1	61882	2	N	-0-			-0-
04	80430	X	57604	-0-	-22826	-0-	513	1	57091	2	N	-0-			-0-
05	81273	X	81273	-0-	-0-	-0-	736	1	80537	2	N	-0-			-0-
06	72589	X	72589	-0-	-0-	-0-	684	1	71905	2	N	-0-			-0-
07	65171	X	65171	-0-	-0-	-0-	635	1	64536	2	N	-0-			-0-
08	66703	X	66703	-0-	-0-	-0-	822	1	65881	2	N	-0-			-0-
09	61523	X	61523	-0-	-0-	-0-	753	1	60770	2	N	-0-			-0-
10	59849	X	59849	-0-	-0-	-0-	771	1	59078	2	N	-0-			-0-
11	56306	X	56306	-0-	-0-	-0-	761	1	55545	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 716,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105338	X	81259	-0-	-24079	-0-	710	1	80549	2	N	-0-			-0-
02	88116	X	70263	-0-	-17853	-0-	658	1	69605	2	N	-0-			-0-
03	92690	X	73474	-0-	-19216	-0-	697	1	72777	2	N	-0-			-0-
04	87960	X	68674	-0-	-19286	-0-	612	1	68062	2	N	-0-			-0-
05	68938	X	68938	-0-	-0-	-0-	624	1	68314	2	N	-0-			-0-
06	64585	X	64585	-0-	-0-	-0-	608	1	63977	2	N	-0-			-0-
07	63653	X	63653	-0-	-0-	-0-	620	1	63033	2	N	-0-			-0-
08	81037	X	81037	-0-	-0-	-0-	999	1	80038	2	N	-0-			-0-
09	72695	X	72695	-0-	-0-	-0-	890	1	71805	2	N	-0-			-0-
10	69415	X	69415	-0-	-0-	-0-	894	1	68521	2	N	-0-			-0-
11	63467	X	63467	-0-	-0-	-0-	858	1	62609	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 777,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85405	X	64692	-0-	-20713	-0-	565	1	64127	2	N	-0-			-0-
02	73024	X	71326	-0-	-1698	-0-	668	1	70658	2	N	-0-			-0-
03	77415	X	77415	-0-	-0-	-0-	734	1	76681	2	N	-0-			-0-
04	71610	X	68514	-0-	-3096	-0-	610	1	67904	2	N	-0-			-0-
05	65515	X	65515	-0-	-0-	-0-	593	1	64922	2	N	-0-			-0-
06	58753	X	58753	-0-	-0-	-0-	553	1	58200	2	N	-0-			-0-
07	45882	X	45882	-0-	-0-	-0-	447	1	45435	2	N	-0-			-0-
08	61813	X	61813	-0-	-0-	-0-	762	1	61051	2	N	-0-			-0-
09	47151	X	47151	-0-	-0-	-0-	577	1	46574	2	N	-0-			-0-
10	53014	X	53014	-0-	-0-	-0-	683	1	52331	2	N	-0-			-0-
11	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	545	1	39741	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 654,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127286	X	97564	-0-	-29722	-0-	852	1	96712	2	N	-0-			-0-
02	109032	X	84893	-0-	-24139	-0-	795	1	84098	2	N	-0-			-0-
03	112778	X	90072	-0-	-22706	-0-	854	1	89218	2	N	-0-			-0-
04	106800	X	83585	-0-	-23215	-0-	745	1	82840	2	N	-0-			-0-
05	83834	X	83834	-0-	-0-	-0-	759	1	83075	2	N	-0-			-0-
06	78788	X	78788	-0-	-0-	-0-	742	1	78046	2	N	-0-			-0-
07	79146	X	79146	-0-	-0-	-0-	771	1	78375	2	N	-0-			-0-
08	101964	X	101964	-0-	-0-	-0-	1257	1	100707	2	N	-0-			-0-
09	87376	X	87376	-0-	-0-	-0-	1069	1	86307	2	N	-0-			-0-
10	84698	X	84698	-0-	-0-	-0-	1091	1	83607	2	N	-0-			-0-
11	77707	X	77707	-0-	-0-	-0-	1050	1	76657	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 949,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97464	X	73617	-0-	-23847	-0-	643	1	72974	2	N	-0-					-0-
02	81648	X	64332	-0-	-17316	-0-	603	1	63729	2	N	-0-					-0-
03	86273	X	68420	-0-	-17853	-0-	649	1	67771	2	N	-0-					-0-
04	80940	X	63944	-0-	-16996	-0-	570	1	63374	2	N	-0-					-0-
05	74430	X	74430	-0-	-0-	-0-	674	1	73756	2	N	-0-					-0-
06	76644	X	76644	-0-	-0-	-0-	722	1	75922	2	N	-0-					-0-
07	69634	X	69634	-0-	-0-	-0-	678	1	68956	2	N	-0-					-0-
08	70328	X	70328	-0-	-0-	-0-	867	1	69461	2	N	-0-					-0-
09	64387	X	64387	-0-	-0-	-0-	788	1	63599	2	N	-0-					-0-
10	63507	X	63507	-0-	-0-	-0-	818	1	62689	2	N	-0-					-0-
11	58970	X	58970	-0-	-0-	-0-	797	1	58173	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 748,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

01	147389	X	33551	-0-	-113838	-0-	396	1	33011	3	Y	128	132	1			11
							3	4	141	9							
02	37744	X	27502	-0-	-10242	-0-	357	1	26931	3	Y	156	144	1			23
							42	4	172	9							
03	41757	X	28214	-0-	-13543	-0-	407	1	27592	3	Y	193	186	1			30
							3	4	212	9							
04	30150	X	27390	-0-	-2760	-0-	391	1	26814	3	Y	154	163	1			21
							16	4	169	9							
05	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	316	1	34567	3	Y	53	62	1			12
							17	4	58	9							
06	30150	X	29786	-0-	-364	-0-	256	1	29490	3	Y	35	37	1			10
							1	4	39	9							
07	30442	X	28862	-0-	-1580	-0-	269	1	28568	3	Y	15	21	1			4
							8	4	17	9							
08	31155	X	19345	-0-	-11810	-0-	201	1	19099	3	Y	14	16	1			2
							30	4	15	9							
09	30150	X	29433	-0-	-717	-0-	304	1	29038	3	Y	26	25	1			3
							62	4	29	9							
10	DLQ G-10		25146	-0-	25146	25146	296	1	24791	3	Y	46	41	1			8
							8	4	51	9							
11	DLQ G-10		23205	-0-	23205	48351	277	1	22886	3	Y	36	40	1			4
							2	4	40	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48351					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 307,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146000	X	33518	-0-	-112482	-0-	395	1	32911	3	Y	190	188	1			17
							3	4	209	9							
02	38304	X	28880	-0-	-9424	-0-	376	1	28312	3	Y	135	132	1			20
							43	4	149	9							
03	40951	X	30213	-0-	-10738	-0-	437	1	29644	3	Y	117	119	1			18
							3	4	129	9							
04	34110	X	27977	-0-	-6133	-0-	401	1	27476	3	Y	76	84	1			10
							16	4	84	9							
05	36987	X	36987	-0-	-0-	-0-	335	1	36592	3	Y	38	39	1			9
							18	4	42	9							
06	32430	X	31409	-0-	-1021	-0-	270	1	31109	3	Y	26	27	1			8
							1	4	29	9							
07	31961	X	30303	-0-	-1658	-0-	283	1	30001	3	Y	10	15	1			3
							8	4	11	9							
08	35247	X	20320	-0-	-14927	-0-	211	1	20056	3	Y	19	19	1			3
							32	4	21	9							
09	34110	X	31188	-0-	-2922	-0-	322	1	30785	3	Y	14	15	1			2
							66	4	15	9							
10	DLQ G-10		27164	-0-	27164	27164	321	1	26834	3	Y	-0-	2	1			-0-
							9	4									
11	DLQ G-10		25077	-0-	25077	52241	299	1	24764	3	Y	11	10	1			1
							2	4	12	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52241					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 323,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125643	X	87570	-0-	-38073	-0-	49	1	87521	2	N	-0-					-0-
02	105224	X	73482	-0-	-31742	-0-	45	1	73437	2	N	-0-					-0-
03	106268	X	76970	-0-	-29298	-0-	53	1	76917	2	N	-0-					-0-
04	96270	X	69723	-0-	-26547	-0-	64	1	69659	2	N	-0-					-0-
05	92008	X	70632	-0-	-21376	-0-	65	1	70567	2	N	-0-					-0-
06	84750	X	64366	-0-	-20384	-0-	80	1	64286	2	N	-0-					-0-
07	81344	X	63401	-0-	-17943	-0-	84	1	63317	2	N	-0-					-0-
08	76973	X	58097	-0-	-18876	-0-	83	1	58014	2	N	-0-					-0-
09	69720	X	55187	-0-	-14533	-0-	82	1	55105	2	N	-0-					-0-
10	70618	X	53275	-0-	-17343	-0-	94	1	53181	2	N	-0-					-0-
11	64380	X	48897	-0-	-15483	-0-	67	1	48830	2	N	-0-					-0-
12	63395	X	NO RPT	-0-	-63395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 721,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148955	X	106657	-0-	-42298	-0-	931	1	105726	2	N	-0-					-0-
02	128268	X	89221	-0-	-39047	-0-	836	1	88385	2	N	-0-					-0-
03	137423	X	92041	-0-	-45382	-0-	873	1	91168	2	N	-0-					-0-
04	134490	X	83584	-0-	-50906	-0-	745	1	82839	2	N	-0-					-0-
05	118606	X	82237	-0-	-36369	-0-	745	1	81492	2	N	-0-					-0-
06	103230	X	76023	-0-	-27207	-0-	716	1	75307	2	N	-0-					-0-
07	98766	X	74189	-0-	-24577	-0-	723	1	73466	2	N	-0-					-0-
08	99989	X	99989	-0-	-0-	-0-	1232	1	98757	2	N	-0-					-0-
09	90221	X	90221	-0-	-0-	-0-	1104	1	89117	2	N	-0-					-0-
10	86389	X	86389	-0-	-0-	-0-	1113	1	85276	2	N	-0-					-0-
11	96750	X	78766	-0-	-17984	-0-	1065	1	77701	2	N	-0-					-0-
12	99975	X	NO RPT	-0-	-99975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 959,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84816	X	68639	-0-	-16177	-0-	599	1	68040	2	N	-0-			-0-
02	77252	X	58367	-0-	-18885	-0-	547	1	57820	2	N	-0-			-0-
03	85529	X	61832	-0-	-23697	-0-	587	1	61245	2	N	-0-			-0-
04	83700	X	57393	-0-	-26307	-0-	511	1	56882	2	N	-0-			-0-
05	74245	X	57080	-0-	-17165	-0-	517	1	56563	2	N	-0-			-0-
06	66420	X	53649	-0-	-12771	-0-	505	1	53144	2	N	-0-			-0-
07	64635	X	52122	-0-	-12513	-0-	508	1	51614	2	N	-0-			-0-
08	61845	X	51238	-0-	-10607	-0-	631	1	50607	2	N	-0-			-0-
09	57390	X	45992	-0-	-11398	-0-	563	1	45429	2	N	-0-			-0-
10	57071	X	45162	-0-	-11909	-0-	582	1	44580	2	N	-0-			-0-
11	53640	X	41962	-0-	-11678	-0-	567	1	41395	2	N	-0-			-0-
12	52111	X	NO RPT	-0-	-52111	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 593,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74648	X	63942	-0-	-10706	-0-	558	1	63384	2	N	-0-			-0-
02	63112	X	54724	-0-	-8388	-0-	513	1	54211	2	N	-0-			-0-
03	69843	X	57796	-0-	-12047	-0-	548	1	57248	2	N	-0-			-0-
04	67590	X	53369	-0-	-14221	-0-	476	1	52893	2	N	-0-			-0-
05	69843	X	52032	-0-	-17811	-0-	471	1	51561	2	N	-0-			-0-
06	61890	X	47922	-0-	-13968	-0-	451	1	47471	2	N	-0-			-0-
07	60574	X	46247	-0-	-14327	-0-	450	1	45797	2	N	-0-			-0-
08	57784	X	47760	-0-	-10024	-0-	589	1	47171	2	N	-0-			-0-
09	53370	X	43419	-0-	-9951	-0-	531	1	42888	2	N	-0-			-0-
10	52018	X	43326	-0-	-8692	-0-	558	1	42768	2	N	-0-			-0-
11	47910	X	40903	-0-	-7007	-0-	553	1	40350	2	N	-0-			-0-
12	47771	X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 551,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110732	X	70179	-0-	-40553	-0-	39	1	70140	2	N	-0-			-0-
02	89964	X	58158	-0-	-31806	-0-	35	1	58123	2	N	-0-			-0-
03	89931	X	60107	-0-	-29824	-0-	41	1	60066	2	N	-0-			-0-
04	80070	X	54630	-0-	-25440	-0-	50	1	54580	2	N	-0-			-0-
05	75206	X	53935	-0-	-21271	-0-	49	1	53886	2	N	-0-			-0-
06	67920	X	48816	-0-	-19104	-0-	61	1	48755	2	N	-0-			-0-
07	64387	X	47769	-0-	-16618	-0-	63	1	47706	2	N	-0-			-0-
08	60109	X	43859	-0-	-16250	-0-	63	1	43796	2	N	-0-			-0-
09	54630	X	41680	-0-	-12950	-0-	62	1	41618	2	N	-0-			-0-
10	53940	X	38838	-0-	-15102	-0-	69	1	38769	2	N	-0-			-0-
11	48810	X	40451	-0-	-8359	-0-	56	1	40395	2	N	-0-			-0-
12	47771	X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 558,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178095	X	94053	-0-	-84042	-0-	821	1	93232	2	N	-0-			-0-
02	136780	X	78079	-0-	-58701	-0-	732	1	77347	2	N	-0-			-0-
03	128340	X	80166	-0-	-48174	-0-	760	1	79406	2	N	-0-			-0-
04	117120	X	73243	-0-	-43877	-0-	653	1	72590	2	N	-0-			-0-
05	105958	X	71880	-0-	-34078	-0-	651	1	71229	2	N	-0-			-0-
06	91020	X	66971	-0-	-24049	-0-	631	1	66340	2	N	-0-			-0-
07	86459	X	64834	-0-	-21625	-0-	632	1	64202	2	N	-0-			-0-
08	80288	X	80288	-0-	-0-	-0-	989	1	79299	2	N	-0-			-0-
09	73230	X	69636	-0-	-3594	-0-	852	1	68784	2	N	-0-			-0-
10	71889	X	67113	-0-	-4776	-0-	865	1	66248	2	N	-0-			-0-
11	77700	X	60809	-0-	-16891	-0-	822	1	59987	2	N	-0-			-0-
12	80290	X	NO RPT	-0-	-80290	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 807,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168392	X	123119	-0-	-45273	-0-	1075	1	122044	2	N	-0-			-0-
02	147980	X	106089	-0-	-41891	-0-	994	1	105095	2	N	-0-			-0-
03	150381	X	111486	-0-	-38895	-0-	1058	1	110428	2	N	-0-			-0-
04	138150	X	102614	-0-	-35536	-0-	914	1	101700	2	N	-0-			-0-
05	132091	X	101440	-0-	-30651	-0-	919	1	100521	2	N	-0-			-0-
06	119160	X	93872	-0-	-25288	-0-	884	1	92988	2	N	-0-			-0-
07	117459	X	92566	-0-	-24893	-0-	902	1	91664	2	N	-0-			-0-
08	111476	X	90830	-0-	-20646	-0-	1119	1	89711	2	N	-0-			-0-
09	102600	X	86107	-0-	-16493	-0-	1054	1	85053	2	N	-0-			-0-
10	101432	X	84384	-0-	-17048	-0-	1087	1	83297	2	N	-0-			-0-
11	93870	X	73502	-0-	-20368	-0-	994	1	72508	2	N	-0-			-0-
12	92566	X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230330	X	132353	-0-	-97977	-0-	1156	1	131197	2	N	-0-			-0-
02	182392	X	110244	-0-	-72148	-0-	1033	1	109211	2	N	-0-			-0-
03	176762	X	113289	-0-	-63473	-0-	1075	1	112214	2	N	-0-			-0-
04	155640	X	101905	-0-	-53735	-0-	908	1	100997	2	N	-0-			-0-
05	148087	X	99563	-0-	-48524	-0-	902	1	98661	2	N	-0-			-0-
06	128070	X	92185	-0-	-35885	-0-	868	1	91317	2	N	-0-			-0-
07	122047	X	89166	-0-	-32881	-0-	869	1	88297	2	N	-0-			-0-
08	113274	X	87637	-0-	-25637	-0-	1080	1	86557	2	N	-0-			-0-
09	101910	X	81266	-0-	-20644	-0-	995	1	80271	2	N	-0-			-0-
10	99572	X	77582	-0-	-21990	-0-	1000	1	76582	2	N	-0-			-0-
11	92190	X	70934	-0-	-21256	-0-	959	1	69975	2	N	-0-			-0-
12	89156	X	NO RPT	-0-	-89156	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	236003	X	138029	-0-	-97974	-0-	1205	1	136824	2	N	-0-			-0-
02	188608	X	114161	-0-	-74447	-0-	1070	1	113091	2	N	-0-			-0-
03	185287	X	117149	-0-	-68138	-0-	1111	1	116038	2	N	-0-			-0-
04	162660	X	105032	-0-	-57628	-0-	936	1	104096	2	N	-0-			-0-
05	154256	X	102422	-0-	-51834	-0-	928	1	101494	2	N	-0-			-0-
06	133590	X	94203	-0-	-39387	-0-	887	1	93316	2	N	-0-			-0-
07	126387	X	90649	-0-	-35738	-0-	883	1	89766	2	N	-0-			-0-
08	117149	X	90442	-0-	-26707	-0-	1115	1	89327	2	N	-0-			-0-
09	105030	X	84666	-0-	-20364	-0-	1036	1	83630	2	N	-0-			-0-
10	102424	X	74972	-0-	-27452	-0-	966	1	74006	2	N	-0-			-0-
11	94200	X	47517	-0-	-46683	-0-	642	1	46875	2	N	-0-			-0-
12	90644	X	NO RPT	-0-	-90644	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167369	X	129409	-0-	-37960	-0-	1130	1	128279	2	N	-0-			-0-
02	147028	X	110170	-0-	-36858	-0-	1032	1	109138	2	N	-0-			-0-
03	154349	X	114459	-0-	-39890	-0-	1086	1	113373	2	N	-0-			-0-
04	141960	X	105318	-0-	-36642	-0-	938	1	104380	2	N	-0-			-0-
05	140368	X	103263	-0-	-37105	-0-	935	1	102328	2	N	-0-			-0-
06	125220	X	95290	-0-	-29930	-0-	898	1	94392	2	N	-0-			-0-
07	121985	X	93239	-0-	-28746	-0-	908	1	92331	2	N	-0-			-0-
08	114452	X	91272	-0-	-23180	-0-	1125	1	90147	2	N	-0-			-0-
09	105330	X	86476	-0-	-18854	-0-	1058	1	85418	2	N	-0-			-0-
10	103261	X	84565	-0-	-18696	-0-	1090	1	83475	2	N	-0-			-0-
11	95280	X	76230	-0-	-19050	-0-	1031	1	75199	2	N	-0-			-0-
12	93248	X	NO RPT	-0-	-93248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162254	X	126064	-0-	-36190	-0-	1101	1	124963	2	N	-0-			-0-
02	146552	X	108502	-0-	-38050	-0-	1017	1	107485	2	N	-0-			-0-
03	150164	X	114965	-0-	-35199	-0-	1091	1	113874	2	N	-0-			-0-
04	138000	X	105955	-0-	-32045	-0-	944	1	105011	2	N	-0-			-0-
05	136059	X	104965	-0-	-31094	-0-	951	1	104014	2	N	-0-			-0-
06	122010	X	97512	-0-	-24498	-0-	919	1	96593	2	N	-0-			-0-
07	120125	X	96451	-0-	-23674	-0-	939	1	95512	2	N	-0-			-0-
08	114979	X	95850	-0-	-19129	-0-	1181	1	94669	2	N	-0-			-0-
09	105960	X	91106	-0-	-14854	-0-	1115	1	89991	2	N	-0-			-0-
10	104966	X	91907	-0-	-13059	-0-	1184	1	90723	2	N	-0-			-0-
11	97500	X	96851	-0-	-649	-0-	1309	1	95542	2	N	-0-			-0-
12	96441	X	NO RPT	-0-	-96441	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	211451	X	115252	-0-	-96199	-0-	64	1	115188	2	N	-0-					-0-
02	166124	X	94463	-0-	-71661	-0-	58	1	94405	2	N	-0-					-0-
03	160611	X	95524	-0-	-65087	-0-	65	1	95459	2	N	-0-					-0-
04	138330	X	85294	-0-	-53036	-0-	78	1	85216	2	N	-0-					-0-
05	127503	X	81714	-0-	-45789	-0-	75	1	81639	2	N	-0-					-0-
06	111540	X	73404	-0-	-38136	-0-	91	1	73313	2	N	-0-					-0-
07	104594	X	71068	-0-	-33526	-0-	94	1	70974	2	N	-0-					-0-
08	95511	X	64675	-0-	-30836	-0-	92	1	64583	2	N	-0-					-0-
09	85290	X	60618	-0-	-24672	-0-	90	1	60528	2	N	-0-					-0-
10	81716	X	58477	-0-	-23239	-0-	103	1	58374	2	N	-0-					-0-
11	73410	X	53367	-0-	-20043	-0-	73	1	53294	2	N	-0-					-0-
12	71083	X	NO RPT	-0-	-71083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 853,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242234	X	149608	-0-	-92626	-0-	83	1	149525	2	N	-0-					-0-
02	197008	X	124651	-0-	-72357	-0-	76	1	124575	2	N	-0-					-0-
03	196416	X	127941	-0-	-68475	-0-	87	1	127854	2	N	-0-					-0-
04	173700	X	115795	-0-	-57905	-0-	106	1	115689	2	N	-0-					-0-
05	162998	X	111605	-0-	-51393	-0-	102	1	111503	2	N	-0-					-0-
06	144780	X	100548	-0-	-44232	-0-	125	1	100423	2	N	-0-					-0-
07	138012	X	97250	-0-	-40762	-0-	128	1	97122	2	N	-0-					-0-
08	127937	X	89095	-0-	-38842	-0-	127	1	88968	2	N	-0-					-0-
09	115800	X	83990	-0-	-31810	-0-	125	1	83865	2	N	-0-					-0-
10	111600	X	81857	-0-	-29743	-0-	145	1	81712	2	N	-0-					-0-
11	100560	X	74796	-0-	-25764	-0-	103	1	74693	2	N	-0-					-0-
12	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300390	X	180355	-0-	-120035	-0-	2131	1	177626	3	Y	527	529	1			46
							18	4	580	9							
02	271320	X	146651	-0-	-124669	-0-	1912	1	144113	3	Y	368	359	1			55
							221	4	405	9							
03	300390	X	126995	-0-	-173395	-0-	1842	1	124818	3	Y	293	302	1			46
							13	4	322	9							
04	161910	X	122334	-0-	-39576	-0-	1754	1	120193	3	Y	288	295	1			39
							70	4	317	9							
05	167307	X	127731	-0-	-39576	-0-	1155	1	126356	3	Y	142	148	1			33
							64	4	156	9							
06	161910	X	104270	-0-	-57640	-0-	896	1	103251	3	Y	107	109	1			31
							5	4	118	9							
07	162378	X	115418	-0-	-46960	-0-	1076	1	114197	3	Y	102	104	1			29
							33	4	112	9							
08	127720	X	77392	-0-	-50328	-0-	803	1	76394	3	Y	67	86	1			10
							121	4	74	9							
09	123600	X	107954	-0-	-15646	-0-	1114	1	106499	3	Y	102	99	1			13
							229	4	112	9							
10	DLQ G-10		95793	-0-	95793	95793	1130	1	94477	3	Y	142	129	1			26
							30	4	156	9							
11	DLQ G-10		86372	-0-	86372	182165	1029	1	85196	3	Y	126	137	1			15
							8	4	139	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	182165					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,291,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,264

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280147	X	229977	-0-	-50170	-0-	2710	1	225894	3	Y	1228	1223	1			108
							22	4	1351	9							
02	253036	X	190630	-0-	-62406	-0-	2479	1	186846	3	Y	925	894	1			139
							287	4	1018	9							
03	280147	X	193920	-0-	-86227	-0-	2806	1	190137	3	Y	871	874	1			136
							19	4	958	9							
04	250380	X	162352	-0-	-88028	-0-	2321	1	159084	3	Y	776	807	1			105
							93	4	854	9							
05	253115	X	173137	-0-	-79978	-0-	1563	1	170974	3	Y	467	464	1			108
							86	4	514	9							
06	222570	X	154115	-0-	-68455	-0-	1322	1	152419	3	Y	333	344	1			97
							8	4	366	9							
07	211048	X	150215	-0-	-60833	-0-	1397	1	148345	3	Y	390	376	1			111
							44	4	429	9							
08	193905	X	101547	-0-	-92358	-0-	1052	1	100032	3	Y	277	345	1			43
							158	4	305	9							
09	167550	X	140496	-0-	-27054	-0-	1447	1	138298	3	Y	413	403	1			53
							297	4	454	9							
10	DLQ G-10		129368	-0-	129368	129368	1521	1	127180	3	Y	569	518	1			104
							41	4	626	9							
11	DLQ G-10		118180	-0-	118180	247548	1404	1	116223	3	Y	493	538	1			59
							11	4	542	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	247548					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 1,743,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,742

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

01	330522	X	187271	-0-	-143251	-0-	1636	1	185635	2	N	-0-					-0-
02	255500	X	154193	-0-	-101307	-0-	1445	1	152748	2	N	-0-					-0-
03	259315	X	156557	-0-	-102758	-0-	1485	1	155072	2	N	-0-					-0-
04	223110	X	137531	-0-	-85579	-0-	1225	1	136306	2	N	-0-					-0-
05	207576	X	131688	-0-	-75888	-0-	1193	1	130495	2	N	-0-					-0-
06	181230	X	118860	-0-	-62370	-0-	1120	1	117740	2	N	-0-					-0-
07	170717	X	113520	-0-	-57197	-0-	1106	1	112414	2	N	-0-					-0-
08	156550	X	109933	-0-	-46617	-0-	1355	1	108578	2	N	-0-					-0-
09	137520	X	99801	-0-	-37719	-0-	1222	1	98579	2	N	-0-					-0-
10	131688	X	94726	-0-	-36962	-0-	1220	1	93506	2	N	-0-					-0-
11	118860	X	85580	-0-	-33280	-0-	1157	1	84423	2	N	-0-					-0-
12	113522	X	NO RPT	-0-	-113522	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

01	279527	X	148245	-0-	-131282	-0-	1295	1	146950	2	N	-0-					-0-
02	238756	X	124167	-0-	-114589	-0-	1163	1	123004	2	N	-0-					-0-
03	226548	X	123261	-0-	-103287	-0-	1169	1	122092	2	N	-0-					-0-
04	192600	X	106528	-0-	-86072	-0-	949	1	105579	2	N	-0-					-0-
05	167958	X	101455	-0-	-66503	-0-	919	1	100536	2	N	-0-					-0-
06	143460	X	89496	-0-	-53964	-0-	843	1	88653	2	N	-0-					-0-
07	137485	X	84404	-0-	-53081	-0-	822	1	83582	2	N	-0-					-0-
08	123256	X	87556	-0-	-35700	-0-	1079	1	86477	2	N	-0-					-0-
09	106530	X	77325	-0-	-29205	-0-	946	1	76379	2	N	-0-					-0-
10	101463	X	73005	-0-	-28458	-0-	941	1	72064	2	N	-0-					-0-
11	89490	X	65610	-0-	-23880	-0-	887	1	64723	2	N	-0-					-0-
12	87544	X	NO RPT	-0-	-87544	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	221681	X	185957	-0-	-35724	-0-	1624	1	184333	2	N	-0-			-0-
02	200228	X	153282	-0-	-46946	-0-	1436	1	151846	2	N	-0-			-0-
03	221681	X	158220	-0-	-63461	-0-	1501	1	156719	2	N	-0-			-0-
04	208260	X	142256	-0-	-66004	-0-	1268	1	140988	2	N	-0-			-0-
05	207855	X	138594	-0-	-69261	-0-	1255	1	137339	2	N	-0-			-0-
06	179970	X	126712	-0-	-53258	-0-	1194	1	125518	2	N	-0-			-0-
07	169694	X	121535	-0-	-48159	-0-	1184	1	120351	2	N	-0-			-0-
08	158224	X	118977	-0-	-39247	-0-	1466	1	117511	2	N	-0-			-0-
09	142260	X	109951	-0-	-32309	-0-	1346	1	108605	2	N	-0-			-0-
10	138601	X	106815	-0-	-31786	-0-	1376	1	105439	2	N	-0-			-0-
11	126720	X	98464	-0-	-28256	-0-	1331	1	97133	2	N	-0-			-0-
12	121520	X	NO RPT	-0-	-121520	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	259222	X	162384	-0-	-96838	-0-	1418	1	160966	2	N	-0-			-0-
02	203112	X	135276	-0-	-67836	-0-	1268	1	134008	2	N	-0-			-0-
03	198555	X	136811	-0-	-61744	-0-	1298	1	135513	2	N	-0-			-0-
04	173940	X	121749	-0-	-52191	-0-	1085	1	120664	2	N	-0-			-0-
05	179025	X	118904	-0-	-60121	-0-	1077	1	117827	2	N	-0-			-0-
06	157140	X	109528	-0-	-47612	-0-	1032	1	108496	2	N	-0-			-0-
07	149761	X	107288	-0-	-42473	-0-	1045	1	106243	2	N	-0-			-0-
08	136803	X	105222	-0-	-31581	-0-	1297	1	103925	2	N	-0-			-0-
09	121740	X	98142	-0-	-23598	-0-	1201	1	96941	2	N	-0-			-0-
10	118916	X	95837	-0-	-23079	-0-	1235	1	94602	2	N	-0-			-0-
11	109530	X	88451	-0-	-21079	-0-	1196	1	87255	2	N	-0-			-0-
12	107291	X	NO RPT	-0-	-107291	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256804	X	113558	-0-	-143246	-0-	992	1	112566	2	N	-0-			-0-
02	170184	X	90188	-0-	-79996	-0-	845	1	89343	2	N	-0-			-0-
03	162533	X	91057	-0-	-71476	-0-	864	1	90193	2	N	-0-			-0-
04	137550	X	81255	-0-	-56295	-0-	724	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	133393	X	78650	-0-	-54743	-0-	712	1	77938	2	N	-0-			-0-
06	109890	X	71287	-0-	-38603	-0-	672	1	70615	2	N	-0-			-0-
07	99851	X	68753	-0-	-31098	-0-	670	1	68083	2	N	-0-			-0-
08	91047	X	71505	-0-	-19542	-0-	881	1	70624	2	N	-0-			-0-
09	81270	X	68073	-0-	-13197	-0-	833	1	67240	2	N	-0-			-0-
10	78647	X	65457	-0-	-13190	-0-	843	1	64614	2	N	-0-			-0-
11	71280	X	60515	-0-	-10765	-0-	818	1	59697	2	N	-0-			-0-
12	71517	X	NO RPT	-0-	-71517	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 860,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	330522	X	207853	-0-	-122669	-0-	1815	1	206038	2	N	-0-			-0-
02	281792	X	187287	-0-	-94505	-0-	1755	1	185532	2	N	-0-			-0-
03	290532	X	187902	-0-	-102630	-0-	1782	1	186120	2	N	-0-			-0-
04	253230	X	164768	-0-	-88462	-0-	1468	1	163300	2	N	-0-			-0-
05	238142	X	157586	-0-	-80556	-0-	1427	1	156159	2	N	-0-			-0-
06	201150	X	142524	-0-	-58626	-0-	1343	1	141181	2	N	-0-			-0-
07	207359	X	135861	-0-	-71498	-0-	1323	1	134538	2	N	-0-			-0-
08	187891	X	133911	-0-	-53980	-0-	1650	1	132261	2	N	-0-			-0-
09	164760	X	121590	-0-	-43170	-0-	1488	1	120102	2	N	-0-			-0-
10	157573	X	116303	-0-	-41270	-0-	1498	1	114805	2	N	-0-			-0-
11	142530	X	104695	-0-	-37835	-0-	1415	1	103280	2	N	-0-			-0-
12	135873	X	NO RPT	-0-	-135873	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		189705	-0-	189705	1014234	189705	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		160276	-0-	160276	1174510	160276	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		159998	-0-	159998	1334508	159998	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		128154	-0-	128154	1462662	128154	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		139466	-0-	139466	1602128	139466	2			N	-0-			-0-
06	1727725	X	125597	-0-	-1602128	-0-	30	1	125567	2	N	-0-			-0-
07	230609	X	122960	-0-	-107649	-0-	88	1	122872	2	N	-0-			-0-
08	230609	X	115393	-0-	-115216	-0-	56	1	115337	2	N	-0-			-0-
09	223170	X	104501	-0-	-118669	-0-	45	1	104456	2	N	-0-			-0-
10	230609	X	102271	-0-	-128338	-0-	51	1	102220	2	N	-0-			-0-
11	125610	X	94260	-0-	-31350	-0-	58	1	94202	2	N	-0-			-0-
12	122946	X	NO RPT	-0-	-122946	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		367137	-0-	367137	964271	3206	1	363931	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		314285	-0-	314285	1278556	2945	1	311340	2	N	-0-			-0-
03	1585374	X	306818	-0-	-1278556	-0-	2911	1	303907	2	N	-0-			-0-
04	340770	X	261733	-0-	-79037	-0-	2332	1	259401	2	N	-0-			-0-
05	352129	X	240413	-0-	-111716	-0-	2177	1	238236	2	N	-0-			-0-
06	340770	X	217334	-0-	-123436	-0-	2047	1	215287	2	N	-0-			-0-
07	347944	X	215767	-0-	-132177	-0-	2102	1	213665	2	N	-0-			-0-
08	306807	X	198448	-0-	-108359	-0-	2446	1	196002	2	N	-0-			-0-
09	261720	X	177218	-0-	-84502	-0-	2169	1	175049	2	N	-0-			-0-
10	240405	X	167908	-0-	-72497	-0-	2163	1	165745	2	N	-0-			-0-
11	217320	X	149990	-0-	-67330	-0-	2028	1	147962	2	N	-0-			-0-
12	215760	X	NO RPT	-0-	-215760	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SHUT IN		228950	-0-	228950	609403	2000	1	226950	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		197155	-0-	197155	806558	1847	1	195308	2	N	-0-			-0-
03	999372	X	192814	-0-	-806558	-0-	1829	1	190985	2	N	-0-			-0-
04	170220	X	168470	-0-	-1750	-0-	1501	1	166969	2	N	-0-			-0-
05	175894	X	165627	-0-	-10267	-0-	1500	1	164127	2	N	-0-			-0-
06	170220	X	157946	-0-	-12274	-0-	1488	1	156458	2	N	-0-			-0-
07	175894	X	151068	-0-	-24826	-0-	1471	1	149597	2	N	-0-			-0-
08	175894	X	143863	-0-	-32031	-0-	1773	1	142090	2	N	-0-			-0-
09	168480	X	128618	-0-	-39862	-0-	1574	1	127044	2	N	-0-			-0-
10	165633	X	126325	-0-	-39308	-0-	1628	1	124697	2	N	-0-			-0-
11	157950	X	118501	-0-	-39449	-0-	1602	1	116899	2	N	-0-			-0-
12	151063	X	NO RPT	-0-	-151063	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		213003	-0-	213003	563110	1860	1	211143	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		172485	-0-	172485	735595	1616	1	170869	2	N	-0-			-0-
03	912804	X	177209	-0-	-735595	-0-	1681	1	175528	2	N	-0-			-0-
04	183360	X	147330	-0-	-36030	-0-	1313	1	146017	2	N	-0-			-0-
05	189472	X	141709	-0-	-47763	-0-	1283	1	140426	2	N	-0-			-0-
06	183360	X	126401	-0-	-56959	-0-	1191	1	125210	2	N	-0-			-0-
07	189472	X	121624	-0-	-67848	-0-	1185	1	120439	2	N	-0-			-0-
08	177196	X	121445	-0-	-55751	-0-	1497	1	119948	2	N	-0-			-0-
09	147330	X	112269	-0-	-35061	-0-	1374	1	110895	2	N	-0-			-0-
10	141701	X	108120	-0-	-33581	-0-	1393	1	106727	2	N	-0-			-0-
11	126390	X	95470	-0-	-30920	-0-	1291	1	94179	2	N	-0-			-0-
12	121613	X	NO RPT	-0-	-121613	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		231565	-0-	231565	672807	2022	1	229543	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		191024	-0-	191024	863831	1790	1	189234	2	N	-0-			-0-
03	1052979	X	189148	-0-	-863831	-0-	1794	1	187354	2	N	-0-			-0-
04	216900	X	170704	-0-	-46196	-0-	1521	1	169183	2	N	-0-			-0-
05	224130	X	162247	-0-	-61883	-0-	1469	1	160778	2	N	-0-			-0-
06	216900	X	145672	-0-	-71228	-0-	1372	1	144300	2	N	-0-			-0-
07	211482	X	138748	-0-	-72734	-0-	1351	1	137397	2	N	-0-			-0-
08	189162	X	132223	-0-	-56939	-0-	1629	1	130594	2	N	-0-			-0-
09	170700	X	119690	-0-	-51010	-0-	1465	1	118225	2	N	-0-			-0-
10	162254	X	114244	-0-	-48010	-0-	1472	1	112772	2	N	-0-			-0-
11	145680	X	103865	-0-	-41815	-0-	1404	1	102461	2	N	-0-			-0-
12	138756	X	NO RPT	-0-	-138756	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		143975	-0-	143975	842548	143975	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		118183	-0-	118183	960731	118183	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		113910	-0-	113910	1074641	113910	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		102268	-0-	102268	1176909	102268	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		96644	-0-	96644	1273553	96644	2			N	-0-			-0-
06	1358976	X	85423	-0-	-1273553	-0-	20	1	85403	2	N	-0-			-0-
07	141453	X	83844	-0-	-57609	-0-	60	1	83784	2	N	-0-			-0-
08	141453	X	77163	-0-	-64290	-0-	38	1	77125	2	N	-0-			-0-
09	136890	X	68132	-0-	-68758	-0-	29	1	68103	2	N	-0-			-0-
10	141453	X	64759	-0-	-76694	-0-	32	1	64727	2	N	-0-			-0-
11	85410	X	58592	-0-	-26818	-0-	36	1	58556	2	N	-0-			-0-
12	83855	X	NO RPT	-0-	-83855	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		335687	-0-	335687	1270789	187	1	335500	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		264276	-0-	264276	1535065	161	1	264115	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		254843	-0-	254843	1789908	174	1	254669	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		218874	-0-	218874	2008782	200	1	218674	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		201227	-0-	201227	2210009	184	1	201043	2	N	-0-			-0-
06	2383955	X	173946	-0-	-2210009	-0-	217	1	173729	2	N	-0-			-0-
07	365769	X	162770	-0-	-202999	-0-	215	1	162555	2	N	-0-			-0-
08	365769	X	143106	-0-	-222663	-0-	204	1	142902	2	N	-0-			-0-
09	353970	X	131612	-0-	-222358	-0-	195	1	131417	2	N	-0-			-0-
10	365769	X	124025	-0-	-241744	-0-	219	1	123806	2	N	-0-			-0-
11	353970	X	108872	-0-	-245098	-0-	150	1	108722	2	N	-0-			-0-
12	162781	X	NO RPT	-0-	-162781	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		356129	-0-	356129	1383642	198	1	355931	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		313543	-0-	313543	1697185	191	1	313352	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		278656	-0-	278656	1975841	190	1	278466	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		244557	-0-	244557	2220398	223	1	244334	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		227398	-0-	227398	2447796	208	1	227190	2	N	-0-			-0-
06	2646193	X	198397	-0-	-2447796	-0-	247	1	198150	2	N	-0-			-0-
07	374604	X	180149	-0-	-194455	-0-	238	1	179911	2	N	-0-			-0-
08	374604	X	165425	-0-	-209179	-0-	236	1	165189	2	N	-0-			-0-
09	362520	X	149792	-0-	-212728	-0-	222	1	149570	2	N	-0-			-0-
10	374604	X	140694	-0-	-233910	-0-	249	1	140445	2	N	-0-			-0-
11	362520	X	131277	-0-	-231243	-0-	180	1	131097	2	N	-0-			-0-
12	180141	X	NO RPT	-0-	-180141	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		290853	-0-	290853	691021	162	1	290691	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		213760	-0-	213760	904781	130	1	213630	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		191294	-0-	191294	1096075	131	1	191163	2	N	-0-			-0-
04	1248389	X	152314	-0-	-1096075	-0-	139	1	152175	2	N	-0-			-0-
05	328414	X	136388	-0-	-192026	-0-	125	1	136263	2	N	-0-			-0-
06	317820	X	113652	-0-	-204168	-0-	142	1	113510	2	N	-0-			-0-
07	328414	X	102749	-0-	-225665	-0-	136	1	102613	2	N	-0-			-0-
08	328414	X	86040	-0-	-242374	-0-	123	1	85917	2	N	-0-			-0-
09	317820	X	80856	-0-	-236964	-0-	120	1	80736	2	N	-0-			-0-
10	136400	X	73034	-0-	-63366	-0-	129	1	72905	2	N	-0-			-0-
11	113640	X	63239	-0-	-50401	-0-	87	1	63152	2	N	-0-			-0-
12	102734	X	NO RPT	-0-	-102734	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		202673	-0-	202673	1074192	202673	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		169451	-0-	169451	1243643	169451	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		178114	-0-	178114	1421757	178114	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		162330	-0-	162330	1584087	162330	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		154411	-0-	154411	1738498	154411	2			N	-0-			-0-
06	1875595	X	137097	-0-	-1738498	-0-	33	1	137064	2	N	-0-			-0-
07	233709	X	132773	-0-	-100936	-0-	95	1	132678	2	N	-0-			-0-
08	233709	X	121445	-0-	-112264	-0-	59	1	121386	2	N	-0-			-0-
09	226170	X	109605	-0-	-116565	-0-	47	1	109558	2	N	-0-			-0-
10	233709	X	107542	-0-	-126167	-0-	53	1	107489	2	N	-0-			-0-
11	137100	X	100202	-0-	-36898	-0-	62	1	100140	2	N	-0-			-0-
12	132773	X	NO RPT	-0-	-132773	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		96205	-0-	96205	96205	913	1	95292	2	N	-0-			-0-
04	415563	X	319358	-0-	-96205	-0-	2846	1	316512	2	N	-0-			-0-
05	335481	X	335481	-0-	-0-	-0-	3038	1	332443	2	N	-0-			-0-
06	297241	X	297241	-0-	-0-	-0-	2800	1	294441	2	N	-0-			-0-
07	274962	X	274962	-0-	-0-	-0-	2678	1	272284	2	N	-0-			-0-
08	260645	X	260645	-0-	-0-	-0-	3212	1	257433	2	N	-0-			-0-
09	245460	X	233465	-0-	-11995	-0-	2858	1	230607	2	N	-0-			-0-
10	253642	X	219625	-0-	-34017	-0-	2830	1	216795	2	N	-0-			-0-
11	245460	X	193888	-0-	-51572	-0-	2621	1	191267	2	N	-0-			-0-
12	253642	X	NO RPT	-0-	-253642	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		84013	-0-	84013	84013	797	1	83216	2	N	-0-			-0-
04	366019	X	282006	-0-	-84013	-0-	2513	1	279493	2	N	-0-			-0-
05	299720	X	299720	-0-	-0-	-0-	2714	1	297006	2	N	-0-			-0-
06	261913	X	261913	-0-	-0-	-0-	2467	1	259446	2	N	-0-			-0-
07	241406	X	241406	-0-	-0-	-0-	2351	1	239055	2	N	-0-			-0-
08	224099	X	212992	-0-	-11107	-0-	2625	1	210367	2	N	-0-			-0-
09	216870	X	184901	-0-	-31969	-0-	2263	1	182638	2	N	-0-			-0-
10	224099	X	171433	-0-	-52666	-0-	2209	1	169224	2	N	-0-			-0-
11	216870	X	156933	-0-	-59937	-0-	2122	1	154811	2	N	-0-			-0-
12	224099	X	NO RPT	-0-	-224099	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		118121	-0-	118121	118121	1121	1	117000	2	N	-0-			-0-
04	0		326274	-0-	326274	444395	2907	1	323367	2	N	-0-			-0-
05	776193	X	331798	-0-	-444395	-0-	3005	1	328793	2	N	-0-			-0-
06	295042	X	295042	-0-	-0-	-0-	2779	1	292263	2	N	-0-			-0-
07	276372	X	276372	-0-	-0-	-0-	2692	1	273680	2	N	-0-			-0-
08	274474	X	245651	-0-	-28823	-0-	3027	1	242624	2	N	-0-			-0-
09	265620	X	214511	-0-	-51109	-0-	2626	1	211885	2	N	-0-			-0-
10	274474	X	199896	-0-	-74578	-0-	2576	1	197320	2	N	-0-			-0-
11	265620	X	172939	-0-	-92681	-0-	2338	1	170601	2	N	-0-			-0-
12	274474	X	NO RPT	-0-	-274474	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		81645	-0-	81645	81645	81645	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		141134	-0-	141134	222779	141134	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		119310	-0-	119310	342089	119310	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		106559	-0-	106559	448648	106559	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		31720	-0-	31720	480368	8	1	31712	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		1153	-0-	1153	481521	1	1	1152	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		156273	-0-	156273	637794	76	1	156197	2	N	-0-			-0-
09	843937	X	206143	-0-	-637794	-0-	88	1	206055	2	N	-0-			-0-
10	186082	X	186082	-0-	-0-	-0-	92	1	185990	2	N	-0-			-0-
11	161073	X	161073	-0-	-0-	-0-	100	1	160973	2	N	-0-			-0-
12	70215	X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		60818	-0-	60818	60818	60818	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		129815	-0-	129815	190633	129815	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		111356	-0-	111356	301989	111356	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		96777	-0-	96777	398766	96777	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		29988	-0-	29988	428754	7	1	29981	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		354	-0-	354	429108	354	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		155760	-0-	155760	584868	76	1	155684	2	N	-0-			-0-
09	821695	X	236827	-0-	-584868	-0-	102	1	236725	2	N	-0-			-0-
10	214052	X	214052	-0-	-0-	-0-	106	1	213946	2	N	-0-			-0-
11	182304	X	182304	-0-	-0-	-0-	113	1	182191	2	N	-0-			-0-
12	70215	X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6700	-0-	6700	6700	6700	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		35854	-0-	35854	42554	35854	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	42554					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	42554					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		140124	-0-	140124	182678	68	1	140056	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		275210	-0-	275210	457888	118	1	275092	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		272843	-0-	272843	730731	135	1	272708	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		241635	-0-	241635	972366	150	1	241485	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	972366					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 972,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282596	X	144812	-0-	-137784	-0-	144812	2			N	-0-					-0-
02	222712	X	118565	-0-	-104147	-0-	118565	2			N	-0-					-0-
03	214520	X	119654	-0-	-94866	-0-	119654	2			N	-0-					-0-
04	162120	X	106131	-0-	-55989	-0-	106131	2			N	-0-					-0-
05	167524	X	100927	-0-	-66597	-0-	100927	2			N	-0-					-0-
06	140130	X	96283	-0-	-43847	-0-	96283	2			N	-0-					-0-
07	131254	X	91189	-0-	-40065	-0-	91189	2			N	-0-					-0-
08	119660	X	84965	-0-	-34695	-0-	84965	2			N	-0-					-0-
09	106140	X	75452	-0-	-30688	-0-	75452	2			N	-0-					-0-
10	100936	X	71962	-0-	-28974	-0-	71962	2			N	-0-					-0-
11	96270	X	67230	-0-	-29040	-0-	67230	2			N	-0-					-0-
12	91202	X	68374	-0-	-22828	-0-	68374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259222	X	98386	-0-	-160836	-0-	98386	2			N	-0-					-0-
02	179536	X	76119	-0-	-103417	-0-	76119	2			N	-0-					-0-
03	155589	X	74042	-0-	-81547	-0-	74042	2			N	-0-					-0-
04	119130	X	63891	-0-	-55239	-0-	63891	2			N	-0-					-0-
05	123101	X	59194	-0-	-63907	-0-	59194	2			N	-0-					-0-
06	95220	X	51234	-0-	-43986	-0-	51234	2			N	-0-					-0-
07	84289	X	49341	-0-	-34948	-0-	49341	2			N	-0-					-0-
08	74028	X	47698	-0-	-26330	-0-	47698	2			N	-0-					-0-
09	63900	X	44392	-0-	-19508	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
10	59179	X	42107	-0-	-17072	-0-	42107	2			N	-0-					-0-
11	51240	X	37058	-0-	-14182	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
12	49352	X	38777	-0-	-10575	-0-	38777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310744	X	98059	-0-	-212685	-0-	98059	2			N	-0-					-0-
02	280672	X	88117	-0-	-192555	-0-	88117	2			N	-0-					-0-
03	310744	X	78738	-0-	-232006	-0-	78738	2			N	-0-					-0-
04	164130	X	63419	-0-	-100711	-0-	63419	2			N	-0-					-0-
05	140988	X	57274	-0-	-83714	-0-	57274	2			N	-0-					-0-
06	94890	X	48845	-0-	-46045	-0-	48845	2			N	-0-					-0-
07	97557	X	45138	-0-	-52419	-0-	45138	2			N	-0-					-0-
08	78740	X	40965	-0-	-37775	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
09	63420	X	36917	-0-	-26503	-0-	36917	2			N	-0-					-0-
10	57288	X	35335	-0-	-21953	-0-	35335	2			N	-0-					-0-
11	48840	X	31806	-0-	-17034	-0-	31806	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	30403	-0-	-14733	-0-	30403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334335	X	126409	-0-	-207926	-0-	126409	2			N	-0-					-0-
02	301980	X	115295	-0-	-186685	-0-	115295	2			N	-0-					-0-
03	334335	X	106668	-0-	-227667	-0-	106668	2			N	-0-					-0-
04	323550	X	86300	-0-	-237250	-0-	86300	2			N	-0-					-0-
05	178374	X	76786	-0-	-101588	-0-	76786	2			N	-0-					-0-
06	123540	X	64572	-0-	-58968	-0-	64572	2			N	-0-					-0-
07	127658	X	59037	-0-	-68621	-0-	59037	2			N	-0-					-0-
08	106671	X	52872	-0-	-53799	-0-	52872	2			N	-0-					-0-
09	86310	X	48168	-0-	-38142	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
10	76787	X	44150	-0-	-32637	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
11	64560	X	38942	-0-	-25618	-0-	38942	2			N	-0-					-0-
12	59024	X	35871	-0-	-23153	-0-	35871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		140142	-0-	140142	140142	140142	2			N	-0-					-0-
02	420323	X	280181	-0-	-140142	-0-	280181	2			N	-0-					-0-
03	321532	X	261963	-0-	-59569	-0-	261963	2			N	-0-					-0-
04	311160	X	212061	-0-	-99099	-0-	212061	2			N	-0-					-0-
05	321532	X	185675	-0-	-135857	-0-	185675	2			N	-0-					-0-
06	311160	X	144665	-0-	-166495	-0-	144665	2			N	-0-					-0-
07	310186	X	146395	-0-	-163791	-0-	146395	2			N	-0-					-0-
08	261950	X	128710	-0-	-133240	-0-	128710	2			N	-0-					-0-
09	212070	X	112159	-0-	-99911	-0-	112159	2			N	-0-					-0-
10	185690	X	103419	-0-	-82271	-0-	103419	2			N	-0-					-0-
11	144660	X	93261	-0-	-51399	-0-	93261	2			N	-0-					-0-
12	146382	X	88826	-0-	-57556	-0-	88826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		86467	-0-	86467	86467	86467	2			N	-0-					-0-
02	262851	X	176384	-0-	-86467	-0-	176384	2			N	-0-					-0-
03	215078	X	164634	-0-	-50444	-0-	164634	2			N	-0-					-0-
04	208140	X	130462	-0-	-77678	-0-	130462	2			N	-0-					-0-
05	215078	X	111576	-0-	-103502	-0-	111576	2			N	-0-					-0-
06	208140	X	88020	-0-	-120120	-0-	88020	2			N	-0-					-0-
07	195269	X	88137	-0-	-107132	-0-	88137	2			N	-0-					-0-
08	164641	X	77227	-0-	-87414	-0-	77227	2			N	-0-					-0-
09	130470	X	67323	-0-	-63147	-0-	67323	2			N	-0-					-0-
10	111569	X	60740	-0-	-50829	-0-	60740	2			N	-0-					-0-
11	88020	X	53090	-0-	-34930	-0-	53090	2			N	-0-					-0-
12	88133	X	50925	-0-	-37208	-0-	50925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300670	X	146171	-0-	-154499	-0-	146171	2			N	-0-					-0-
02	169148	X	96133	-0-	-73015	-0-	96133	2			N	-0-					-0-
03	187271	X	77065	-0-	-110206	-0-	77065	2			N	-0-					-0-
04	181230	X	54115	-0-	-127115	-0-	54115	2			N	-0-					-0-
05	187271	X	57054	-0-	-130217	-0-	57054	2			N	-0-					-0-
06	181230	X	49611	-0-	-131619	-0-	49611	2			N	-0-					-0-
07	187271	X	43475	-0-	-143796	-0-	43475	2			N	-0-					-0-
08	77066	X	40641	-0-	-36425	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
09	55200	X	37768	-0-	-17432	-0-	37768	2			N	-0-					-0-
10	57040	X	39307	-0-	-17733	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
11	49620	X	35265	-0-	-14355	-0-	35265	2			N	-0-					-0-
12	43462	X	31083	-0-	-12379	-0-	31083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433409	X	181887	-0-	-251522	-0-	181887	2			N	-0-					-0-
02	120675	X	120675	-0-	-0-	-0-	120675	2			N	-0-					-0-
03	105057	X	105057	-0-	-0-	-0-	105057	2			N	-0-					-0-
04	78435	X	78435	-0-	-0-	-0-	78435	2			N	-0-					-0-
05	77982	X	77982	-0-	-0-	-0-	77982	2			N	-0-					-0-
06	70078	X	70078	-0-	-0-	-0-	70078	2			N	-0-					-0-
07	64378	X	64378	-0-	-0-	-0-	64378	2			N	-0-					-0-
08	55768	X	55768	-0-	-0-	-0-	55768	2			N	-0-					-0-
09	49680	X	49680	-0-	-0-	-0-	49680	2			N	-0-					-0-
10	53102	X	53102	-0-	-0-	-0-	53102	2			N	-0-					-0-
11	49803	X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-					-0-
*12	42674	X	42674	-0-	-0-	-0-	42674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12724	-0-	-668	-0-	964	1	11759	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	12908	X	11426	-0-	-1482	-0-	840	1	10582	2	N	4	4	8			3
							4	9									
03	14291	X	12656	-0-	-1635	-0-	990	1	11666	2	N	-0-					3
04	13830	X	12050	-0-	-1780	-0-	940	1	11110	2	N	-0-					3
05	13144	X	12305	-0-	-839	-0-	924	1	11381	2	N	-0-					3
06	12300	X	12283	-0-	-17	-0-	958	1	11323	2	N	2					5
							2	9									
07	12648	X	12151	-0-	-497	-0-	897	1	11254	2	N	-0-					5
08	12648	X	12369	-0-	-279	-0-	957	1	11412	2	N	-0-					5
09	12270	X	11839	-0-	-431	-0-	937	1	10902	2	N	-0-					5
10	12679	X	11817	-0-	-862	-0-	987	1	10830	2	N	-0-					5
11	12270	X	11359	-0-	-911	-0-	958	1	10401	2	N	-0-					5
12	12369	X	11436	-0-	-933	-0-	984	1	10452	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 144,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7867	-0-	-2084	-0-	1333	1	6534	2	Y	-0-			12
02	8988	X	7891	-0-	-1097	-0-	1387	1	6504	2	Y	-0-			12
03	9610	X	8049	-0-	-1561	-0-	864	1	7183	2	Y	2			14
							2	9							
04	8430	X	7784	-0-	-646	-0-	1027	1	6757	2	Y	-0-			14
05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	1149	1	7724	2	Y	5			19
							6	9							
06	8460	X	8387	-0-	-73	-0-	1236	1	7151	2	Y	-0-			19
07	8742	X	8592	-0-	-150	-0-	1432	1	7159	2	Y	1			20
							1	9							
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1371	1	7593	2	Y	-0-			20
09	8580	X	8052	-0-	-528	-0-	1199	1	6853	2	Y	-0-			20
10	8866	X	7569	-0-	-1297	-0-	1132	1	6436	2	Y	1			21
							1	9							
11	8670	X	7121	-0-	-1549	-0-	1306	1	5815	2	Y	-0-			21
12	8959	X	7667	-0-	-1292	-0-	1417	1	6250	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 96,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	955	1	4681	2	Y	-0-			5
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	916	1	4294	2	Y	-0-			5
03	5952	X	5370	-0-	-582	-0-	577	1	4793	2	Y	-0-			5
04	5760	X	4686	-0-	-1074	-0-	618	1	4067	2	Y	1			6
							1	9							
05	5766	X	5173	-0-	-593	-0-	670	1	4503	2	Y	-0-			6
06	5580	X	4799	-0-	-781	-0-	707	1	4092	2	Y	-0-			6
07	5766	X	4883	-0-	-883	-0-	814	1	4069	2	Y	-0-			6
08	5363	X	4969	-0-	-394	-0-	760	1	4209	2	Y	-0-			6
09	5010	X	4467	-0-	-543	-0-	665	1	3802	2	Y	-0-			6
10	5177	X	4593	-0-	-584	-0-	687	1	3905	2	Y	1			7
							1	9							
11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	855	1	3806	2	Y	-0-			7
*12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	947	1	4179	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 59,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	883	1	4329	2	Y	-0-			8
02	4900	X	3387	-0-	-1513	-0-	595	1	2791	2	Y	1			9
							1	9							
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	609	1	5065	2	Y	1			10
							1	9							
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	677	1	4450	2	Y	-0-			10
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	722	1	4849	2	Y	1			11
							1	9							
06	5490	X	3147	-0-	-2343	-0-	464	1	2683	2	Y	-0-			11
07	5673	X	3801	-0-	-1872	-0-	633	1	3168	2	Y	-0-			11
08	5673	X	4104	-0-	-1569	-0-	628	1	3476	2	Y	-0-			11
09	5400	X	2970	-0-	-2430	-0-	442	1	2528	2	Y	-0-			11
10	5580	X	3388	-0-	-2192	-0-	507	1	2880	2	Y	1			12
							1	9							
11	3960	X	512	-0-	-3448	-0-	94	1	418	2	Y	-0-			12
12	4092	X	10	-0-	-4082	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 42,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	2			127
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	1			128
03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	1272	1	10576	2	Y	14			142
							15	9							
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6622	2	Y	6			148
							7	9							
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	933	1	6270	2	Y	18			166
							20	9							
06	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	909	1	5258	2	Y	-0-			166
07	6727	X	3158	-0-	-3569	-0-	526	1	2631	2	Y	1			167
							1	9							
08	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	978	1	5413	2	Y	-0-			167
09	6510	X	4669	-0-	-1841	-0-	695	1	3971	2	Y	3			170
							3	9							
10	6727	X	4975	-0-	-1752	-0-	743	1	4223	2	Y	8			178
							9	9							
11	6180	X	4250	-0-	-1930	-0-	779	1	3470	2	Y	1			179
							1	9							
12	6386	X	4570	-0-	-1816	-0-	845	1	3725	2	Y	-0-			179

TOTAL GAS PROD: 60,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	142755	X	107130	-0-	-35625	-0-	107130	2			N	-0-			3
02	119560	X	90176	-0-	-29384	-0-	90176	2			N	-0-			3
03	124651	X	92158	-0-	-32493	-0-	92158	2			N	-0-			3
04	119790	X	85782	-0-	-34008	-0-	85782	2			N	-0-			3
05	116002	X	83674	-0-	-32328	-0-	83674	2			N	-0-			3
06	103680	X	76829	-0-	-26851	-0-	76827	2	2	9	N	2			5
07	99851	X	75846	-0-	-24005	-0-	75846	2			N	-0-			5
08	92163	X	72011	-0-	-20152	-0-	72011	2			N	-0-			5
09	85770	X	66868	-0-	-18902	-0-	66868	2			N	-0-			5
10	83669	X	66327	-0-	-17342	-0-	66327	2			N	-0-			5
11	76830	X	63102	-0-	-13728	-0-	8	1	63094	2	N	-0-			5
12	75857	X	60787	-0-	-15070	-0-	60787	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 940,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	195641	X	122190	-0-	-73451	-0-	122190	2			N	-0-					-0-
02	156716	X	101930	-0-	-54786	-0-	101930	2			N	-0-					-0-
03	159526	X	104252	-0-	-55274	-0-	104252	2			N	-0-					-0-
04	139860	X	95506	-0-	-44354	-0-	95506	2			N	-0-					-0-
05	131874	X	93507	-0-	-38367	-0-	93507	2			N	-0-					-0-
06	118260	X	85642	-0-	-32618	-0-	85642	2			N	-0-					-0-
07	112840	X	84810	-0-	-28030	-0-	84810	2			N	-0-					-0-
08	104253	X	79506	-0-	-24747	-0-	79506	2			N	-0-					-0-
09	95520	X	73409	-0-	-22111	-0-	73409	2			N	-0-					-0-
10	93496	X	72634	-0-	-20862	-0-	72634	2			N	-0-					-0-
11	85650	X	68832	-0-	-16818	-0-	68832	2			N	-0-					-0-
12	84816	X	66378	-0-	-18438	-0-	66378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3541					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3541					N	-0-					-0-
03	3541	X	-0-	-0-	-3541	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	903	906	1			472
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	683	1			498
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	1067	1			224
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					259
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	361	1			181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	343	1			141
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	491					632
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	724	1			257
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	637	667	1			227
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	357	1			180
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	346	1			380
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	898	692	1			586

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6,257

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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 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	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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

01	4712	X	1583	-0-	-3129	-0-	1583	2			N	-0-					43
02	4256	X	1254	-0-	-3002	-0-	1254	2			N	-0-					43
03	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	1467	2			N	-0-					43
04	1950	X	1374	-0-	-576	-0-	1374	2			N	-0-					43
05	2015	X	388	-0-	-1627	-0-	388	2			N	-0-					43
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					43
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					43
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					43
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					43
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	21					29
							23	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	5					34
							6	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	5					39
							6	9									
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	10	45	1			4
							11	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	11					15
							12	9									
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	3	Y	1					16
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	22					24
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					24
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					24
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	527	N	445	-0-	-82	-0-	50	1	395	3	Y	-0-					1
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					1
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	51	-0-	-476	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	192	-0-	-242	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	16	11	1			20
							18	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	23					43
							25	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	16	40	1			19
							18	9									
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	83	3	Y	3					22
							3	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	30	15	1			37
							33	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					37
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	23	1			14
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					14
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	80	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	4					12
							4	9									
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	40	9	1			43
							44	9									
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4					47
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	121	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	90	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	125	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	180	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	157	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	161	1	800	3	Y	1					1
							1	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	159	1	819	3	Y	-0-					1
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	157	1	747	3	Y	-0-					1
*11	930	N	719	-0-	-211	-0-	126	1	593	3	Y	-0-					1
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	160	1	775	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	88	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	83	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	75	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	71	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	59	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	64	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	199	-0-	-221	-0-	34	1	162	3	Y	3					3
							3	9									
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	26	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	28	1	133	3	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02	85	X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	3	Y	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	92	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	91	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	82	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	88	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	94	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	96	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	76	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	88	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	103	1	484	3	Y	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	89	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

01	3100	N	1946	-0-	-1154	4526	249 1 44 9	1653	2	Y	40						103
02	2800	N	1714	-0-	-1086	3440	222 1 42 9	1450	2	Y	38						141
03	3100	N	1787	-0-	-1313	2127	221 1 34 9	1532	2	Y	31	109	1				63
04	3000	N	1594	-0-	-1406	721	204 1 36 9	1354	2	Y	33						96
05	2195	N	1474	-0-	-721	-0-	200 1 28 9	1246	2	Y	25						121
06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	145 1 25 9	1018	2	Y	23						144
07	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	132 1 28 9	964	2	Y	25	29	1				140
08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	103 1 14 9	681	2	Y	13	103	1				50
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	114 1 8 9	879	2	Y	7						57
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	113 1 19 9	841	2	Y	17						74
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106 1 22 9	798	2	Y	20						94
*12	1023	N	894	-0-	-129	-0-	105 1 19 9	770	2	Y	17						111

TOTAL GAS PROD: 15,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	64	1	422	2	N	-0-					18
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	1					19
							1	9									
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	47	1	326	2	N	-0-	2	1			17
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	53	1	348	2	N	-0-					17
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	55	1	345	2	N	-0-					17
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					17
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	70	1	508	2	N	-0-					17
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	52	1	348	2	N	-0-					17
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	N	-0-					17
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-					17
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	1					18
							1	9									
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	940	1	6242	2	Y	43					128
							47	9									
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	924	1	6022	2	Y	48					176
							53	9									
03	7471	X	7276	-0-	-195	-0-	911	1	6318	2	Y	43	174	1			45
							47	9									
04	7230	X	6446	-0-	-784	-0-	840	1	5569	2	Y	34					79
							37	9									
05	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	823	1	5118	2	Y	27					106
							30	9									
06	7500	X	7047	-0-	-453	-0-	872	1	6133	2	Y	38					144
							42	9									
07	7750	X	6722	-0-	-1028	-0-	806	1	5882	2	Y	31	135	1			40
							34	9									
08	7285	X	4680	-0-	-2605	-0-	609	1	4045	2	Y	24					64
							26	9									
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	894	1	6912	2	Y	39					103
							43	9									
10	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	822	1	6129	2	Y	33					136
							36	9									
*11	7050	X	6814	-0-	-236	-0-	791	1	5971	2	Y	47	65	1			118
							52	9									
*12	7781	X	6790	-0-	-991	-0-	813	1	5934	2	Y	39	79	1			78
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 80,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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	620	N	564	-0-	-56	-0-	73	1	488	2	Y	3					30
							3	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	Y	4					34
							4	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	4	14	1			24
							4	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	468	2	Y	3					27
							3	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	78	1	484	2	Y	2					29
							2	9									
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	63	1	443	2	Y	3					32
							3	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	Y	3	11	1			24
							3	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	Y	2					26
							2	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	Y	3					29
							3	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	2					31
							2	9									
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	Y	4	5	1			30
							4	9									
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	3	6	1			27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	254	1	1687	2	N	16					27
							18	9									
02	1960	N	1946	-0-	-14	-0-	257	1	1672	2	N	15					42
							17	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	270	1	1875	2	N	32					74
							35	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	270	1	1793	2	N	17					91
							19	9									
05	2170	N	1566	-0-	-604	-0-	216	1	1342	2	N	7					98
							8	9									
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	253	1	1780	2	N	15					113
							17	9									
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	247	1	1799	2	N	35					148
							39	9									
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	181	1	1204	2	N	11					159
							12	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2105	2	N	23	170	1			12
							25	9									
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	197	1	1469	2	N	2					14
							2	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	N	6					20
							7	9									
*12	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	193	1	1406	2	N	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1147	N	906	-0-	-241	-0-	116	1	771	2	N	17					71
							19	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	822	2	N	8					79
							9	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	132	1	912	2	N	17					96
							19	9									
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	94	1	626	2	N	10					106
							11	9									
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	109	1	681	2	N	8					114
							9	9									
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	80	1	566	2	N	2					116
							2	9									
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	257	1	1878	2	N	25					141
							28	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	110	1	729	2	N	8					149
							9	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	197	1	1526	2	N	15	21	1			143
							17	9									
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	154	1	1146	2	N	8					151
							9	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	150	1	1133	2	N	14					165
							15	9									
*12	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	128	1	936	2	N	9					174
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	719	2	N	1					35
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	122	1	796	2	N	1					36
							1	9									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	91	1	628	2	N	1	4	1			33
							1	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	N	1					34
							1	9									
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	89	1	556	2	N	-0-					34
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	75	1	531	2	N	1					35
							1	9									
07	899	N	680	-0-	-219	-0-	82	1	598	2	N	-0-					35
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	79	1	525	2	N	1					36
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	N	1					37
							1	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	N	1					38
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					38
*12	899	N	674	-0-	-225	-0-	81	1	593	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	340	1	2257	2	N	4					24
							4	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	305	1	1988	2	N	8					32
							9	9									
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	321	1	2225	2	N	5					37
							6	9									
04	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	308	1	2039	2	N	9					46
							10	9									
05	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	329	1	2047	2	N	8					54
							9	9									
06	2460	N	2155	-0-	-305	-0-	268	1	1883	2	N	4					58
							4	9									
07	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	262	1	1910	2	N	-0-					58
08	2387	N	1558	-0-	-829	-0-	203	1	1348	2	N	6					64
							7	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	274	1	2119	2	N	7					71
							8	9									
10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	255	1	1902	2	N	3					74
							3	9									
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	232	1	1753	2	N	10					84
							11	9									
*12	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	253	1	1850	2	N	5					89
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		28	-0-	28	57	28	2			Y	-0-					-0-
09	88	N	31	-0-	-57	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	516	2	N	-0-			-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	35	1	239	2	N	-0-			-0-
04	570	N	297	-0-	-273	-0-	39	1	258	2	N	-0-			-0-
05	651	N	303	-0-	-348	-0-	42	1	261	2	N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	2	N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	-0-			-0-
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	20	1	130	2	N	-0-			-0-
09	480	N	215	-0-	-265	-0-	25	1	190	2	N	-0-			-0-
10	403	N	246	-0-	-157	-0-	29	1	217	2	N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-			-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

01	4774	X	4221	-0-	-553	-0-	552	1	3669	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3737	-0-	-323	-0-	497	1	3240	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	515	1	3571	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3656	-0-	-484	-0-	479	1	3177	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	522	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3624	-0-	-456	-0-	451	1	3173	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	442	1	3227	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	2841	-0-	-1251	-0-	372	1	2469	2	N	-0-			-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	522	1	4032	2	N	-0-			-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	492	1	3671	2	N	-0-			-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4091	-0-	-621	-0-	493	1	3598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 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	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

01	13702	#	11973	-0-	-1729	-0-	1562	1	10376	2	N	32					188
							35	9									
02	12376	#	7556	-0-	-4820	-0-	1001	1	6524	2	N	28					216
							31	9									
03	14330	R	14330	-0-	-0-	-0-	1802	1	12492	2	N	33	218	1			31
							36	9									
04	12240	#	11308	-0-	-932	-0-	1479	1	9806	2	N	21					52
							23	9									
05	11966	#	11602	-0-	-364	-0-	1604	1	9978	2	N	18					70
							20	9									
06	15911	R	15911	-0-	-0-	-0-	1977	1	13903	2	N	28					98
							31	9									
07	17336	R	17336	-0-	-0-	-0-	2086	1	15216	2	N	31					129
							34	9									
08	14322	#	11842	-0-	-2480	-0-	1548	1	10276	2	N	16	87	1			58
							18	9									
09	15900	#	14062	-0-	-1838	-0-	1609	1	12435	2	N	16					74
							18	9									
10	18493	R	18493	-0-	-0-	-0-	2182	1	16276	2	N	32					106
							35	9									
11	21204		19692	-0-	-1512	-0-	2297	1	17334	2	N	55					161
							61	9									
*12	22580		20687	-0-	-1893	-0-	2483	1	18127	2	N	70					231
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 174,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - P/A 01/16/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7076	-0-	-2100	-0-	925	1	6144	2	Y	6					74
							7	9									
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1108	1	7223	2	Y	13					87
							14	9									
03	9238	X	7674	-0-	-1564	-0-	966	1	6695	2	Y	12	40	1			59
							13	9									
04	8940	X	8212	-0-	-728	-0-	1075	1	7126	2	Y	10					69
							11	9									
05	9238	X	8544	-0-	-694	-0-	1181	1	7349	2	Y	13					82
							14	9									
06	8940	X	8632	-0-	-308	-0-	1073	1	7548	2	Y	10					92
							11	9									
07	8866	X	8826	-0-	-40	-0-	1063	1	7755	2	Y	7					99
							8	9									
08	8556	X	6386	-0-	-2170	-0-	836	1	5546	2	Y	4					103
							4	9									
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1016	1	7849	2	Y	8					111
							9	9									
10	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1099	1	8197	2	Y	9					120
							10	9									
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1057	1	7975	2	Y	13					133
							14	9									
*12	8866	X	8500	-0-	-366	-0-	1024	1	7476	2	Y	-0-	94	1			39

TOTAL GAS PROD: 99,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					7
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					7
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	28	1	397	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	30	1	358	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	33	1	426	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	1					2
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	36	1	422	2	Y	2					2
							2	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	39	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 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
05	0	W	53722	-0-	53722	53722	2617	1	49451	2	N	1504	1447	1			379
							1654	9									
06	0	W	59195	-0-	59195	112917	2895	1	54848	2	N	1320	1245	1			454
							1452	9									
07	0	W	56516	-0-	56516	169433	2782	1	52432	2	N	1184	1259	1			379
							1302	9									
08	0	W	49366	-0-	49366	218799	2268	1	45906	2	N	1084	1091	1			372
							1192	9									
09	0	W	44425	-0-	44425	263224	1987	1	41340	2	N	998	1084	1			286
							1098	9									
10	0	W	43660	-0-	43660	306884	2113	1	40495	2	N	956	1067	1			175
							1052	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	306884					N	NO RPT					175
12	0	W	37852	-0-	37852	344736	1781	1	35015	2	N	960	1079	1			185
							1056	9									

TOTAL GAS PROD: 344,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,006

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	2522	3	1358	4	Y	127	120	1				64
						140	9										
02	4284 X	2888	-0-	-1396	-0-	2391	3	373	4	Y	113	121	1				56
						124	9										
03	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	2550	3	908	4	Y	99	68	1				87
						109	9										
04	3930 X	2923	-0-	-1007	-0-	2181	3	662	4	Y	73	95	1				65
						80	9										
05	4061 X	2973	-0-	-1088	-0-	2235	3	604	4	Y	122	48	1				139
						134	9										
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	1441	3	1996	4	Y	95	183	1				51
						105	9										
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	231	3	3199	4	Y	96	124	1				23
						106	9										
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	250	3	3621	4	Y	102						125
						112	9										
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	2710	3	1210	4	Y	96	142	1				79
						106	9										
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	1991	3	1543	4	Y	106	83	1				102
						117	9										
11	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	768	3	1728	4	Y	110	146	1				66
						121	9										
12	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	2161	3	965	4	Y	103	116	1				53
						113	9										

TOTAL GAS PROD: 40,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6568	-0-	-438	-0-	6242	3	20	4	Y	278	261	1			140
							306	9									
02	6020	X	5315	-0-	-705	-0-	5113	3	202	9	Y	184	233	1			91
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	5458	3	346	4	Y	249	120	1			220
							274	9									
04	6360	X	5297	-0-	-1063	-0-	5064	3	233	9	Y	212	242	1			190
05	6572	X	5292	-0-	-1280	-0-	5062	3	230	9	Y	209	140	1			259
06	5487	X	4842	-0-	-645	-0-	4648	3	194	9	Y	176	340	1			95
07	5518	X	5078	-0-	-440	-0-	1040	3	3858	4	Y	164	220	1			39
							180	9									
08	5518	X	4048	-0-	-1470	-0-	1759	3	2124	4	Y	150					189
							165	9									
09	5310	X	3789	-0-	-1521	-0-	3651	3	138	9	Y	125	211	1			103
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5267	3	77	4	Y	142	109	1			136
							156	9									
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6569	3	26	4	Y	168	203	1			101
							185	9									
*12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	5865	3	941	4	Y	168	183	1			86
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 65,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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	DLQ G-10		4577	-0-	4577	4577	940	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4011	-0-	4011	8588	781	1	3214	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	11305	859	1	1840	2	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
04	DLQ G-10		1974	-0-	1974	13279	716	1	1237	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
05	15566	X	2287	-0-	-13279	-0-	856	1	1387	2	Y	38	36	0			4
							2	4	42	9							
06	2730	X	1294	-0-	-1436	-0-	846	1	397	2	Y	41	41	0	1	8	3
							6	4	45	9							
07	4433	X	941	-0-	-3492	-0-	326	1	584	4	Y	28	30	0			1
							31	9									
08	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	138	1	1306	2	Y	40	39	0			2
							961	4	44	9							
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	2	Y	2	4	0			-0-
							14	4	2	9							
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	118	1	2818	2	Y	13	12	0			1
							42	4	14	9							
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	102	1	2430	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	145	1	4095	2	Y	27	26	0	1	8	1
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	8			16
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			16
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					16
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			16
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					16
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					16
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					16
08	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					16
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					16
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					16
11	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					16
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
07	T. A.		634	-0-	634	1644	634	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4119	-0-	4119	5763	4119	2			Y	-0-					-0-
09	12345	X	6582	-0-	-5763	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					70
02	2744	X	2137	-0-	-607	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			70
03	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			70
04	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2396	2	1	9	N	1	1	8			70
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					70
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					70
07	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			70
08	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	2077	2			N	-0-					70
09	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			N	-0-					70
10	2511	X	1867	-0-	-644	-0-	1867	2			N	-0-					70
11	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2			N	-0-					70
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 26,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1102	3	7	4	Y	54	180	1	7	8	261
							59	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	816	3	17	4	Y	44	17	8			288
							48	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	4	Y	-0-					288
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	772	3	244	4	Y	54					342
							59	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	891	3	4	4	Y	38	5	8			375
							42	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	489	3	26	9	Y	24	5	0	5	8	389
*07	1116	N	813	-0-	-303	-0-	780	3	33	9	Y	30	8	1	8	8	403
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	908	3	37	9	Y	34	1	1	1	8	435
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	913	3	37	9	Y	34	5	0	5	8	459
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	612	3	21	9	Y	19	2	8			476
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	903	3	41	9	Y	37	191	1	1	8	321
12	992	N	417	-0-	-575	-0-	403	3	14	9	Y	13	4	8			330

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1681	-0-	-2721	-0-	1482	3	10	4	Y	172	81	0			1028
							189	9									
02	3976	X	1321	-0-	-2655	-0-	1224	3	25	4	Y	65	95	0			998
							72	9									
03	4402	X	843	-0-	-3559	-0-	739	3	14	4	Y	82	50	0			1030
							90	9									
04	2520	X	1231	-0-	-1289	-0-	819	3	258	4	Y	140					1170
							154	9									
05	1674	X	1067	-0-	-607	-0-	1026	3	4	4	Y	34					1204
							37	9									
06	1620	X	734	-0-	-886	-0-	682	3	52	9	Y	47	112	0			1139
*07	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	1057	3	73	9	Y	66					1205
*08	1271	X	909	-0-	-362	-0-	886	3	23	9	Y	21	91	0			1135
*09	1230	X	572	-0-	-658	-0-	552	3	20	9	Y	18					1153
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1153
*11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1153
*12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2219	3	266	9	Y	242					1395

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

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	3100	N	13130	-0-	10030	10030	12153	3	82	4	Y	814	828	0			83
							895	9									
02	22599	X	12569	-0-	-10030	-0-	11861	3	245	4	Y	421	334	0			170
							463	9									
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	9719	3	188	4	Y	380	375	0			175
							418	9									
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	3964	3	1248	4	Y	289	178	0			286
							318	9									
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4820	3	20	4	Y	249	235	0			300
							274	9									
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4825	3	281	9	Y	255	174	0			381
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4036	3	145	9	Y	132	84	0			429
*08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3610	3	194	9	Y	176	154	0			451
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2598	3	52	9	Y	47	41	0			457
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2147	3	68	9	Y	62	41	0			478
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3389	3	86	9	Y	78	139	0			417
*12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2551	3	113	9	Y	103	92	0			428

TOTAL GAS PROD: 70,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,006

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
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	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3246	3	23	4	Y	249	236	0			1931
							274	9									
02	3948	X	778	-0-	-3170	-0-	628	3	29	4	Y	110	33	0			2008
							121	9									
03	4371	X	3578	-0-	-793	-0-	3169	3	69	4	Y	309	317	0			2000
							340	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1905	3	643	4	Y	210	219	0	1	8	1990
							231	9									
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3324	3	15	4	Y	273	278	0			1985
							300	9									
06	3450	X	1635	-0-	-1815	-0-	1504	3	131	9	Y	119	139	0			1965
*07	3565	X	880	-0-	-2685	-0-	803	3	77	9	Y	70	48	0			1987
*08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2626	3	286	9	Y	260	268	0			1979
*09	3510	X	1116	-0-	-2394	-0-	1015	3	101	9	Y	92	33	0			2038
10	3627	X	2029	-0-	-1598	-0-	1865	3	164	9	Y	149	158	0			2029
*11	2820	X	1581	-0-	-1239	-0-	1365	3	216	9	Y	196	151	0			2074
12	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2175	3	66	9	Y	60	15	0			2119

TOTAL GAS PROD: 26,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	PT	UNIT	C	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		186	-0-	-0-	-0-	174	3	1	4	Y	10	15	0			865
								11	9									
02	232	N		232	-0-	-0-	-0-	167	3	3	4	Y	56	41	0			880
								62	9									
03	31	N		31	-0-	-0-	-0-	16	3	15	9	Y	14	12	0			882
04	253	N		253	-0-	-0-	-0-	137	3	43	4	Y	66	48	0			900
								73	9									
05	424	N		424	-0-	-0-	-0-	379	3	2	4	Y	39	28	0			911
								43	9									
06	282	N		282	-0-	-0-	-0-	253	3	29	9	Y	26	21	0			916
*07	346	X		346	-0-	-0-	-0-	313	3	33	9	Y	30	22	0			924
*08	434	X		278	-0-	-156	-0-	233	3	45	9	Y	41	36	0			929
*09	420	X		176	-0-	-244	-0-	151	3	25	9	Y	23	20	0			932
10	434	X		331	-0-	-103	-0-	307	3	24	9	Y	22	15	0			939
*11	330	X		172	-0-	-158	-0-	158	3	14	9	Y	13	9	0			943
12	341	X		165	-0-	-176	-0-	133	3	32	9	Y	29	17	0			955

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1002	-0-	-1261	-0-	185 195	1 9	622	3	Y	177	148	1			134
02	1876	X	929	-0-	-947	-0-	197 272	1 9	460	3	Y	247	221	1			160
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	210 86	1 9	2431	3	Y	78	134	1			104
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	205 205	1 9	2335	3	Y	186	153	1			137
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	233 103	1 9	1653	3	Y	94	117	1			114
06	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	210 128	1 9	717	3	Y	116	118	1			112
07	DLQ G-10		530	-0-	530	530	210 17	1 9	303	3	Y	15	29	1			98
08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	3323	233 89	1 9	2471	3	Y	81	72	1			107
09	DLQ G-10		3032	-0-	3032	6355	274 171	1 9	2587	3	Y	155	124	1			138
10	DLQ G-10		2154	-0-	2154	8509	207 133	1 9	1814	3	Y	121	121	1			138
11	DLQ G-10		1388	-0-	1388	9897	189 184	1 9	1015	3	Y	167	174	1			131
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9897					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 20,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*10	1364	N	769	-0-	-595	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	214	1	1032	2	N	8	8	8			529
							9	9									
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	236	1	1789	2	N	6	169	1			366
							7	9									
03	2263	X	1848	-0-	-415	-0-	92	1	1669	2	N	79	13	8			432
							87	9									
04	1980	X	1550	-0-	-430	-0-	13	1	1471	2	N	60	2	8			490
							66	9									
05	2263	X	736	-0-	-1527	-0-	94	1	638	2	N	4	1	8			493
							4	9									
06	2190	X	1547	-0-	-643	-0-	156	1	1383	2	N	7	4	8			496
							8	9									
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	217	1	2086	2	N	11	3	8			504
							12	9									
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	43	1	1405	2	N	49					553
							54	9									
09	1560	X	1062	-0-	-498	-0-	74	1	984	2	N	4	187	1	4	8	366
							4	9									
*10	2449	X	2292	-0-	-157	-0-	392	1	1865	2	N	32	2	8			396
							35	9									
*11	2250	X	1873	-0-	-377	-0-	367	1	1506	2	N	-0-					396
12	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	403	1	1755	2	N	37	1	8			432
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 20,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6134 PERF.11025 - 16030

01	11067	X	1340	-0-	-9727	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2019

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

01	1643	X	17	-0-	-1626	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	112	-0-	-1372	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	569	-0-	-3895	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	2773	-0-	-1547	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
*07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
*08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5675	-0-	-1269	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5829	-0-	-891	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	119	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	565	-0-	565	684	565	3			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	233	-0-	233	917	233	3			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	37	-0-	37	954	37	3			N	-0-					-0-
*09	977	X	23	-0-	-954	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	403	X	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	20	-0-	-2360	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	59	-0-	-2161	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2641	-0-	-459	1053	2641	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3072	-0-	-28	1025	3072	3			N	-0-					-0-
*09	2649	X	1624	-0-	-1025	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1521	-0-	-1114	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1294	-0-	-1256	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3286	X	1447	-0-	-1839	-0-	80	1	1326	2	Y	37	1	8			194
							41	9									
02	2968	X	2120	-0-	-848	-0-	152	1	1863	2	Y	95	183	1			106
							105	9									
03	3286	X	1928	-0-	-1358	-0-	101	1	1746	2	Y	74					180
							81	9									
04	2760	X	2081	-0-	-679	-0-	2015	2	66	9	Y	60	2	8			238
05	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	76	1	1325	2	Y	52	140	1			150
							57	9									
06	2280	X	896	-0-	-1384	-0-	165	1	637	2	Y	81	1	8			230
							5	4	89	9							
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	256	1	2380	2	Y	74	182	1	1	8	121
							79	4	81	9							
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	192	1	1644	2	Y	113					234
							6	4	124	9							
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	242	1	2073	2	Y	13	3	8			244
							15	4	14	9							
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	60	180	1			124
							9	4	66	9							
11	1890	N	1311	-0-	-579	-0-	107	1	1204	2	Y	-0-					124
12	2418	N	851	-0-	-1567	-0-	33	1	663	2	Y	141	184	1	1	8	80
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 19,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	125	-0-	-1456	-0-	124	1	1	9	N	1					604
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	N	-0-					604
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	124	1	156	2	N	-0-					604
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	120	1	403	2	N	-0-					604
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	N	16	186	1			434
							18	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	120	1	714	2	N	-0-					434
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	2	N	-0-					434
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	124	1	630	2	N	50					484
							55	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	2	N	2	182	1			304
							2	9									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	124	1	487	2	N	-0-					304
*11	780	N	242	-0-	-538	-0-	120	1	122	2	N	-0-					304
12	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	1			N	-0-					304

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	-0-					385
02	756	N	260	-0-	-496	-0-	112	1	148	2	N	-0-					385
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	142	179	1			348
							156	9									
04	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	120	1	801	2	N	87					435
							96	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	99	189	1			345
							109	9									
06	1440	N	754	-0-	-686	-0-	120	1	590	2	N	40					385
							44	9									
07	1054	N	800	-0-	-254	-0-	124	1	593	2	N	75					460
							83	9									
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	124	1	745	2	N	35					495
							39	9									
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	120	1	455	2	N	63	181	1			377
							69	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	124	1	797	2	N	13					390
							14	9									
11	870	N	151	-0-	-719	-0-	71	2	80	9	N	73					463
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					463

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	313	-0-	-2911	-0-	124	1	189	2	N	-0-	185	1			186
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	N	45					231
							50	9									
03	1147	X	742	-0-	-405	-0-	124	1	581	2	N	34					265
							37	9									
04	1050	X	520	-0-	-530	-0-	120	1	391	2	N	8					273
							9	9									
05	1240	X	334	-0-	-906	-0-	124	1	192	2	N	16					289
							18	9									
06	1200	X	745	-0-	-455	-0-	120	1	610	2	N	14					303
							15	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2					305
08	744	X	124	-0-	-620	-0-	124	1			N	-0-					305
09	750	X	410	-0-	-340	-0-	120	1	286	2	N	4					309
							4	9									
10	775	X	324	-0-	-451	-0-	124	1	199	2	N	1					310
							1	9									
11	750	X	112	-0-	-638	-0-	89	2	23	9	N	21					331
*12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	124	1	362	2	N	12					343
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	N	68	191	1			275
							75	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1075	2	N	75					350
							83	9									
03	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	124	1	1391	2	N	158	180	1			328
							174	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	120					448
							132	9									
05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	124	1	812	2	N	-0-					448
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	N	-0-					448
07	1550	N	124	-0-	-1426	-0-	124	1			N	-0-					448
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	124	1	539	2	N	-0-					448
09	1620	N	120	-0-	-1500	-0-	120	1			N	-0-					448
10	3100	N	3253	-0-	153	153	124	1	3129	2	N	-0-					448
*11	630	N	410	-0-	-220	-0-	120	1	290	2	N	-0-					448
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	124	1	183	2	N	-0-					448

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1290	2	N	37					213
							1	4	41	9							
02	2800	N	8921	-0-	6121	6121	116	1	8801	2	N	1					214
							3	4	1	9							
03	3100	N	7526	-0-	4426	10547	130	1	7379	2	N	14					228
							2	4	15	9							
04	3000	N	10358	-0-	7358	17905	125	1	10037	2	N	132					360
							51	4	145	9							
05	20031	X	2126	-0-	-17905	-0-	139	1	1952	2	N	31	187	1			204
							1	4	34	9							
06	900	X	683	-0-	-217	-0-	135	1	548	2	N	-0-					204
07	930	X	190	-0-	-740	-0-	124	1	66	2	N	-0-					204
08	930	X	154	-0-	-776	-0-	124	1	10	2	N	18					222
							20	9									
09	900	X	298	-0-	-602	-0-	120	1	83	2	N	86					308
							95	9									
10	930	X	253	-0-	-677	-0-	124	1	109	2	N	18					326
							20	9									
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	120	1	221	2	N	20					346
							22	9									
*12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	130	1	333	2	N	12					358
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	225	-0-	-4673	-0-	225	2			N	-0-					89
02	2548	X	31	-0-	-2517	-0-	1	1	30	2	N	-0-					89
03	806	X	593	-0-	-213	-0-	2	1	510	2	N	74					163
							81	9									
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	76					239
							84	9									
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	122	178	1			183
							134	9									
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					183
07	1023	X	50	-0-	-973	-0-	3	1	47	2	N	-0-					183
08	2108	X	12	-0-	-2096	-0-	5	1	7	9	N	6					189
09	2040	X	443	-0-	-1597	-0-	31	1	87	2	N	68					257
							250	4	75	9							
10	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	11	1	547	2	N	70	182	1			145
							77	9									
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	10					155
							11	9									
12	465	X	211	-0-	-254	-0-	199	2	12	9	N	11					166

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1435	-0-	-35	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	566	-0-	-953	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	892	-0-	-578	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	600	-0-	-888	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	900	N	657	-0-	-243	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	690	N	545	-0-	-145	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4370	R	4370	-0-	-0-	-0-	124	1	4155	3	N	83					227
							91	9									
02	3892	#	3680	-0-	-212	-0-	112	1	3505	3	N	57					284
							63	9									
03	4216	#	3928	-0-	-288	-0-	124	1	3757	3	N	43	187	1			140
							47	9									
04	4230	#	3382	-0-	-848	-0-	120	1	3212	3	N	45					185
							50	9									
05	4371	#	3608	-0-	-763	-0-	124	1	3410	3	N	67					252
							74	9									
06	4230	#	3640	-0-	-590	-0-	120	1	3465	3	N	50	177	1			125
							55	9									
07	4061	#	3522	-0-	-539	-0-	124	1	3341	3	N	52					177
							57	9									
08	3937	#	3786	-0-	-151	-0-	124	1	3610	3	N	47					224
							52	9									
09	3630	#	3148	-0-	-482	-0-	120	1	2973	3	N	50					274
							55	9									
10	3751	#	3699	-0-	-52	-0-	124	1	3510	3	N	59	183	1			150
							65	9									
11	3660	#	3399	-0-	-261	-0-	120	1	3214	3	N	59					209
							65	9									
12	3782	#	3471	-0-	-311	-0-	124	1	3294	3	N	48					257
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 43,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	110	2320	110	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	60	-0-	60	2380	60	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	56	-0-	56	2436	56	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	142	-0-	142	2578	142	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2578					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	107	-0-	107	2685	107	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	85	-0-	85	2770	85	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	68	-0-	68	2838	68	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	72	-0-	72	2910	72	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	112	-0-	112	3022	112	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	98	-0-	98	3120	98	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	87	-0-	87	3207	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	296	1	4855	2	N	10					60
							11	9									
02	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	260	1	3194	2	N	5					65
							6	9									
03	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	310	1	3278	2	N	14					79
							15	9									
04	5010	X	1128	-0-	-3882	-0-	117	1	1009	2	N	2					81
							2	9									
05	5177	X	1568	-0-	-3609	-0-	264	1	1298	2	N	5					86
							6	9									
06	5010	X	1963	-0-	-3047	-0-	300	1	1657	2	N	5					91
							6	9									
07	3844	X	1442	-0-	-2402	-0-	234	1	1208	2	N	-0-					91
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					91
09	1950	X	12	-0-	-1938	-0-	1	4	11	9	N	10					101
10	2015	X	45	-0-	-1970	-0-	1	1	43	2	N	1					102
							1	9									
11	1950	X	14	-0-	-1936	-0-	1	1	13	2	N	-0-					102
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	87	1	129	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	65	1	160	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	N	-0-					-0-
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	75	1	170	2	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	71	1	160	2	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	79	1	169	2	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	210	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	232	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	235	1	1543	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1367	-0-	-403	-0-	240	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	246	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1825	-0-	-95	-0-	282	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1812	-0-	-48	-0-	393	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	256	1	1263	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	630	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1425	-0-	-466	-0-	385	1	1040	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1464	-0-	-366	-0-	281	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	513	1	1190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41 19	1 9	551	2	Y	17					38
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					38
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	10 4	1 9	126	2	Y	4					42
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	29 8	1 9	381	2	Y	7					49
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	29	1	387	2	Y	-0-	25	1			24
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					24
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	164	1	2191	3	Y	-0-					24
08	3100	N	4032	-0-	932	932	281	1	3751	3	Y	-0-					24
09	1918	N	986	-0-	-932	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					24
10	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	95	1	1265	3	Y	-0-					24
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	145	1	1944	3	Y	-0-					24
*12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	163	1	1774	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	890	1	6160	2	Y	606	624	1			121
							667	9									
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	848	1	5273	2	Y	451	478	1			94
							496	9									
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	1013	1	6639	2	Y	662	634	1			122
							728	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	914	1	4286	2	Y	332	252	1			202
							365	9									
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	1237	1	7913	2	Y	722	797	1			127
							794	9									
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1208	1	6621	2	Y	741	723	1			145
							815	9									
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1977	1	7134	2	Y	636	618	1			163
							700	9									
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1627	1	8037	3	Y	701	628	1			236
							771	9									
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	2629	1	4251	3	Y	642	658	1			220
							706	9									
10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	2072	1	5596	3	Y	727	842	1			105
							800	9									
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1703	1	7169	3	Y	786	580	1			311
							865	9									
*12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	3660	1	8486	3	Y	718	861	1			168
							790	9									

TOTAL GAS PROD: 105,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,724

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	Y	9					37
							10	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	Y	23					60
							25	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	Y	5					65
							6	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	Y	-0-					65
05	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			Y	-0-					65
06	930	N	449	-0-	-481	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					65
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					65
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	3	Y	-0-					65
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					65
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	Y	7					72
							8	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	16					88
							18	9									
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	14					102
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
02	1036	X	13	-0-	-1023	-0-	1	1	11	2	Y	1					3
							1	9									
03	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					3
05	527	X	492	-0-	-35	-0-	34	1	458	2	Y	-0-					3
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3
07	651	N	19	-0-	-632	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
08	496	N	33	-0-	-463	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					3
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	Y	1					4
							1	9									
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10136	-0-	-1458	-0-	709	1	9417	2	Y	9					35
							10	9									
02	9800	X	8935	-0-	-865	-0-	624	1	8287	2	Y	22					57
							24	9									
03	10633	X	10060	-0-	-573	-0-	704	1	9350	2	Y	5					62
							6	9									
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	762	1	10127	2	Y	-0-					62
05	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	726	1	9640	2	Y	-0-					62
06	9810	X	9459	-0-	-351	-0-	662	1	8797	2	Y	-0-					62
07	11253	X	9949	-0-	-1304	-0-	696	1	9253	2	Y	-0-					62
08	11253	X	10970	-0-	-283	-0-	823	1	10147	3	Y	-0-					62
09	10890	X	6745	-0-	-4145	-0-	508	1	6237	3	Y	-0-					62
10	10354	X	8587	-0-	-1767	-0-	646	1	7934	3	Y	6					68
							7	9									
11	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	820	1	9941	3	Y	16					84
							18	9									
12	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	787	1	9619	3	Y	13					97
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 117,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	345	1	4583	2	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	311	1	4131	2	Y	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	400	1	5320	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	3788	-0-	-982	-0-	265	1	3523	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3613	-0-	-1316	-0-	253	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	3094	-0-	-2456	-0-	217	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	187	1	2480	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	263	1	3231	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2776	-0-	-824	-0-	210	1	2566	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	257	1	3149	3	Y	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	320	1	3866	3	Y	-0-					-0-
*12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	Y	21					49
							23	9									
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					49
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	118	1	1565	2	Y	6					55
							7	9									
04	1050	X	157	-0-	-893	-0-	10	1	135	2	Y	11					66
							12	9									
05	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	71	1	944	2	Y	-0-	34	1			32
06	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					32
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					32
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					32
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	Y	-0-					32
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	3	Y	-0-					32
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					32
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	416	-0-	-244	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	311	237	1	3174	3	Y	-0-					-0-
09	2495	N	2184	-0-	-311	-0-	164	1	2020	3	Y	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	175	1	2162	3	Y	-0-					-0-
11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	314	1	4170	2	N	44					110
							48	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	209	1	2783	2	N	3					113
							3	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	273	1	3621	2	N	16					129
							18	9									
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	312	1	4144	2	N	28					157
							31	9									
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	2	N	-0-	79	1			78
06	2070	X	1711	-0-	-359	-0-	120	1	1591	2	N	-0-					78
07	2139	X	1562	-0-	-577	-0-	110	1	1452	3	N	-0-					78
08	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	142	1	1879	3	N	-0-					78
09	2070	X	1650	-0-	-420	-0-	116	1	1534	3	N	-0-					78
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2324	3	N	-0-					78
11	1950	X	1103	-0-	-847	-0-	77	1	1026	3	N	-0-					78
12	2015	X	969	-0-	-1046	-0-	81	1	880	3	N	7					85
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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. GAS	(I) LIFT(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	173	-0-		-44	-0-	11	1	142	2	N	18					43
								20	9									
02	196	N	69	-0-		-127	-0-	5	1	63	2	N	1					44
								1	9									
03	124	N	102	-0-		-22	-0-	7	1	91	2	N	4					48
								4	9									
04	337	N	337	-0-		-0-	-0-	23	1	304	2	N	9					57
								10	9									
05	183	N	183	-0-		-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-	29	1			28
06	3000	N	3186	-0-		186	186	223	1	2963	2	N	-0-					28
07	341	N	76	-0-		-265	-0-	5	1	71	3	N	-0-					28
08	186	N	62	-0-		-124	-0-	4	1	58	3	N	-0-					28
09	696	X	696	-0-		-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					28
10	571	X	571	-0-		-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-					28
11	1820	X	1820	-0-		-0-	-0-	127	1	1693	3	N	-0-					28
*12	637	X	637	-0-		-0-	-0-	54	1	583	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	90	2	Y	1					6
								1	9									
02	140	N	5	-0-		-135	-0-	1	2	4	9	Y	4					10
03	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	1					11
04	333	N	333	-0-		-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					11
05	274	N	274	-0-		-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					11
06	279	N	279	-0-		-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					11
07	341	N	275	-0-		-66	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					11
08	279	N	251	-0-		-28	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					11
09	270	N	206	-0-		-64	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					11
10	291	N	291	-0-		-0-	-0-	21	1	269	3	Y	1					12
								1	9									
11	307	N	307	-0-		-0-	-0-	23	1	281	3	Y	3					15
								3	9									
*12	320	N	320	-0-		-0-	-0-	24	1	294	3	Y	2					17
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3356	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	3948	X	3518	-0-	-430	-0-	485	1	3016	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	486	1	3188	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	4230	X	3465	-0-	-765	-0-	607	1	2845	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	416	1	2657	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	556	1	3049	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	982	1	3542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	770	1	3782	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1576	1	2541	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1224	1	3292	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	942	1	3945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1559	1	3599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	437	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	65	1	402	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	72	1	469	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	90	1	421	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	80	1	513	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	527	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	138	1	499	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	101	1	536	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	194	1	329	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	205	1	586	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	129	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	216	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		837	-0-	-1612	-0-	103 21	1 9	713	2	Y	19	19	1			4
02	2212		969	-0-	-1243	-0-	129 39	1 9	801	2	Y	35	33	1			6
03	2449		1241	-0-	-1208	-0-	161 28	1 9	1052	2	Y	25	26	1			5
04	2370		1042	-0-	-1328	-0-	181 12	1 9	849	2	Y	11	9	1			7
05	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	157 1	1 9	1001	2	Y	1	7	1			1
06	1290	#	1150	-0-	-140	-0-	177 3	1 9	970	2	Y	3	3	1			1
07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	293	1	1056	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	1026	3	Y	3	2	1			1
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	416 2	1 9	669	3	Y	2	2	1			1
10	1364	N	696	-0-	-668	-0-	189	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	211 1	1 9	883	3	Y	1	1	1			-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	361 1	1 9	834	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3499	-0-	-655	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3556	#	1313	-0-	-2243	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3689	#	1731	-0-	-1958	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	3570	#	3125	-0-	-445	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3689	#	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	7736		6223	-0-	-1513	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	5175		5021	-0-	-154	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	15343		10105	-0-	-5238	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	4836		4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	4867		-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*11	4710		5839	-0-	1129	1129	5839	2			N	-0-					-0-
*12	5839		4805	-0-	-1034	95	4805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					1
02	2156	N	1975	-0-	-181	-0-	1975	3			Y	-0-					1
03	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			Y	-0-					1
04	2190	N	153	-0-	-2037	-0-	153	3			Y	-0-					1
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					1
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			Y	-0-					2
02	2996	X	2823	-0-	-173	-0-	2823	3			Y	-0-					2
03	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-					2
04	3180	X	221	-0-	-2959	-0-	221	3			Y	-0-					2
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-					1
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			Y	-0-					1
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-					1
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					1
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					1
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					1
08	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			Y	-0-					1
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					1
10	1085	X	972	-0-	-113	-0-	972	3			Y	-0-					1
*11	1050	X	965	-0-	-85	-0-	965	3			Y	-0-					1
12	1054	X	998	-0-	-56	-0-	998	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			Y	-0-					1
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	927	3			Y	-0-					1
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					1
04	1050	N	78	-0-	-972	-0-	78	3			Y	-0-					1
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	4397	3			Y	-0-					3
02	4032	X	3799	-0-	-233	-0-	3799	3			Y	-0-					3
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3			Y	-0-					3
04	4350	X	305	-0-	-4045	-0-	305	3			Y	-0-					3
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					3
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					3
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	4900	3			N	-0-					3
02	4424	X	4281	-0-	-143	-0-	4281	3			N	-0-					3
03	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	4721	3			N	-0-					3
04	4830	X	343	-0-	-4487	-0-	343	3			N	-0-					3
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					3
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					3
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					3
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					3
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	3			Y	-0-					1
03	1116	N	725	-0-	-391	-0-	725	3			Y	-0-					1
04	1050	N	53	-0-	-997	-0-	53	3			Y	-0-					1
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					2
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	1777	3			Y	-0-					2
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			Y	-0-					2
04	1950	N	146	-0-	-1804	-0-	146	3			Y	-0-					2
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			Y	-0-					1
02	1372	N	795	-0-	-577	-0-	795	3			Y	-0-					1
03	1457	N	965	-0-	-492	-0-	965	3			Y	-0-					1
04	1440	N	160	-0-	-1280	-0-	160	3			Y	-0-					1
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7					200
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	162	3	2	9	N	2					202
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	187	3	9	9	N	8					210
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					210
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4					214
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	167	3	13	9	N	12					226
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					226
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	204	3	50	9	N	45	148	1			123
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	N	1					124
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2					126
*11	210	N	112	-0-	-98	-0-	103	3	9	9	N	8					134
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	111	3	10	9	N	9					143

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	3	N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	119	1	7	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	1	6	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	1	10	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	1	12	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	119	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	119	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					1
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					1
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					1
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					1
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					1
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					1
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					1
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					1
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					1
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					1
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					1
04	510	N	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					1
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	1011	3			N	-0-					1
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					1
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					1
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					1
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					1
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					1
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					1
09	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					1
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					1
*11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					1
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					1
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					1
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					1
04	1530	N	146	-0-	-1384	-0-	146	3			N	-0-					1
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	567	3	39	9	Y	35	160	1			110
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	591	3	57	9	Y	52					162
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	566	3	56	9	Y	51					213
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	626	3	54	9	Y	49					262
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	747	3	63	9	Y	57	182	1			137
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	761	3	77	9	Y	70					207
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	45					252
							50	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	Y	24	169	1			107
09	840	N	473	-0-	-367	-0-	21	1	435	3	Y	15					122
							17	9									
10	837	N	320	-0-	-517	-0-	309	3	11	9	Y	10					132
*11	510	N	391	-0-	-119	-0-	341	3	50	9	Y	45					177
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	9	3	1			6
							10	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	4	3	1			7
							4	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	3	5	1			5
							3	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	91	3	N	12	3	1			14
							13	9									
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	12	10	1			16
							13	9									
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	20	6	1			30
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1136	3	N	8	13	1			6
							9	9									
02	1204	N	1025	-0-	-179	-0-	73	1	946	3	N	5					11
							6	9									
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	91	1	1073	3	N	7	7	1			11
							8	9									
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	91	1	2	2	N	10	8	1			13
							1040	3	11	9							
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	6	8	1			11
							1053	3	7	9							
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	99	1	1014	3	N	6	7	1			10
							7	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	5	7	1			8
							976	3	6	9							
08	1147	N	701	-0-	-446	-0-	44	1	2	2	N	5	3	1			10
							649	3	6	9							
09	1110	N	776	-0-	-334	-0-	106	1	3	2	N	6	7	1			9
							660	3	7	9							
10	1054	N	380	-0-	-674	-0-	33	1	1	2	N	3	3	1			9
							343	3	3	9							
*11	690	N	664	-0-	-26	-0-	51	1	609	3	N	4	5	1			8
							4	9									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	N	4	3	1			9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1913	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	1769	3	N	2	2	1			1
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	1640	3	N	2	1	1			2
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	124 4	1 9	1572	3	N	4	3	1			3
04	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	127 1409	1 3	1 3	2 9	N	3	3	1			3
05	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	154 1651	1 3	1 3	2 9	N	3	3	1			3
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	1558	3	N	2	3	1			2
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	121 1656	1 3	1 3	2 9	N	3	3	1			2
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128 1669	1 3	1 2	2 9	N	2	2	1			2
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	271 1727	1 3	2 3	2 9	N	3	1	1			4
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	162 1774	1 3	1 3	2 9	N	3	5	1			2
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	120 4	1 9	1682	3	N	4	3	1			3
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	1691	3	N	4	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	187	1	2254	3	N	5	49	1			16
							6	9									
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	3	N	1					17
							1	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	224	1	2267	3	N	-0-					17
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	189	1	7	2	N	-0-					17
							2211	3									
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	N	-0-					17
							2386	3									
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	2186	3	N	-0-					17
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	145	1	13	2	N	-0-					17
							2285	3									
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	183	1	9	2	N	-0-					17
							2212	3									
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	313	1	17	2	N	-0-					17
							2373	3									
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	13	2	N	-0-					17
							2268	3									
*11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-					17
*12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	136	1	2323	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	292	1	2032	2	N	-0-				-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	319	1	1955	2	N	-0-				-0-
03	2232	N	1781	-0-	-451	-0-	217	1	1564	2	N	-0-				-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 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	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	228	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	254	1	1555	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	197	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	131	1	913	2	N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	139	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	908	-0-	-146	-0-	110	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	465	N	351	-0-	-114	-0-	44	1	307	2	N	-0-					7
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	53	1	323	2	N	-0-					7
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	127	1	917	2	N	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					7
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					7
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2294	X	585	-0-	-1709	-0-	73	1	512	2	N	-0-			23
02	2072	X	552	-0-	-1520	-0-	77	1	475	2	N	-0-			23
03	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	192	1	1390	2	N	-0-			23
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			23
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			23
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	530	-0-	-59	-0-	67	1	463	2	N	-0-			-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	69	1	421	2	N	-0-			-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	55	1	394	2	N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	546	1	3806	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2914	-0-	-1006	-0-	409	1	2505	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3350	-0-	-928	-0-	407	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	Y	-0-					49
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	Y	-0-					49
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					49
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	67	1	97	2	Y	-0-					49
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	67	1	86	2	Y	-0-					49
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	Y	-0-					49
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	2	N	-0-					-0-
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	70	1	131	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	91	1	132	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	222	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	196	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	55	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	470	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	510	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	107	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	511	1	686	2	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	489	1	600	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	362	1	682	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	937	-0-	-233	-0-	382	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	963	-0-	-246	-0-	496	1	467	2	N	-0-					-0-
06	1010	N	894	-0-	-116	-0-	602	1	292	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	688	1	244	2	N	-0-					-0-
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	459	1	349	2	N	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	282	1	560	2	N	-0-					-0-
10	930	N	588	-0-	-342	-0-	212	1	376	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	526	1	467	2	Y	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	648	1	331	2	Y	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	862	1	300	2	Y	-0-			-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	664	1	500	2	Y	-0-			-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	340	1	660	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-			35
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-			35
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-			35
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-			35
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-			35
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-			35
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-			35
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-			35
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-			35
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-			35
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			35
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 14,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-			35
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-			35
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-			35
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			Y	-0-			35
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-			35
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-			35
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-			35
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-			35
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-			35
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-			35
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-			35
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 14,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02			0	5455 -0-	5455	5455	15	1	4982	2	N	416	331	1			85
							458	9									
03			0	1627 -0-	1627	7082	113	1	1230	2	N	258	303	1			40
							284	9									
04	61424		30563	-0-	-30861	-0-	718	1	23384	2	N	5874	5583	1			331
							6461	9									
05	55974		41131	-0-	-14843	-0-	1100	1	31338	2	N	7903	7936	1	25	8	273
							8693	9									
06	45740		35590	-0-	-10150	-0-	886	1	27922	2	N	6165	5875	1	9	8	554
							6782	9									
07			0	32017 -0-	32017	32017	782	1	25082	2	N	5594	6035	1	4	8	109
							6153	9									
08	63275	R	31258	-0-	-32017	-0-	762	1	25204	2	N	4811	4789	1	1	8	130
							5292	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27107	R	27107	-0-	-0-	-0-	633	1	21922	2	N	4138	3892	1	1	8	375
							4552	9									
10	26288	#	23572	-0-	-2716	-2716	663	1	18795	2	N	3740	3930	1	3	8	182
							4114	9									
11	25440	N	21383	-0-	-4057	-2716	568	1	17016	2	N	3454	3479	1			157
							3799	9									
12	26288	N	20214	-0-	-6074	-2716	529	1	16240	2	N	3132	3127	1	4	8	158
							3445	9									

TOTAL GAS PROD: 269,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,485

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 352604																	
02	0		17494	-0-	17494	370098	438	1	15628	2	N	1294	1277	0	1	8	16
							5	4	1423	9							
03	25637		19101	-0-	-6536	363562	570	1	17144	2	N	1258	1242	0	26	1	5
							3	4	1384	9			1	8			
04	24810		17551	-0-	-7259	356303	530	1	15700	2	N	1192	1190	0	1	8	6
							10	4	1311	9							
05	25637		20344	-0-	-5293	351010	539	1	18418	2	N	1242	1236	0	1	8	11
							21	4	1366	9							
06	24810		11657	-0-	-13153	337857	426	1	10483	2	N	674	683	0			2
							7	4	741	9							
07	0		17922	-0-	17922	355779	475	1	16450	2	N	903	868	0	37	1	-0-
							4	4	993	9							
08	108511		14041	-0-	-94470	261309	404	1	12623	2	N	922	922	0			-0-
							1014	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261309																	
09	99023		17322	-0-	-81701	179608	493	1	15180	2	N	1499	1497	0			2
							1649	9									
10	20336		10536	-0-	-9800	169808	429	1	9388	2	N	654	656	0			-0-
							719	9									
11	89375	N	11219	-0-	-78156	91652	450	1	10082	2	N	624	624	0			-0-
							1	4	686	9							
*12	88688	N	13631	-0-	-75057	16595	461	1	12073	2	N	996	993	0	1	8	2
							1	4	1096	9							

TOTAL GAS PROD: 170,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,258

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	1201	-0-	1201	1201	1023	2	178	9	N		162	159	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1201																	
09	SHUT IN	20120	-0-	20120	21321	15356	2	4764	9	N		4331	4285	1	24	8	25
10	SHUT IN	34943	-0-	34943	56264	25465	2	9478	9	N		8616	8509	1	52	8	80
11	SHUT IN	26056	-0-	26056	82320	19261	2	6795	9	N		6177	6219	1			38
12	SHUT IN	21833	-0-	21833	104153	16209	2	5624	9	N		5113	5080	1	17	8	54

TOTAL GAS PROD: 104,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,399

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316572	79001	-0-	-237571	-0-	4571 1 3319 9	71111 2	Y	3017	2787 0	293 1	595
02	95200 #	65431	-0-	-29769	-0-	3533 1 2753 9	59145 2	Y	2503	2122 0	262 1	714
03	95852 #	66841	-0-	-29011	-0-	3609 1 2752 9	60480 2	Y	2502	2451 0	280 1	485
04	91740 #	58977	-0-	-32763	-0-	3077 1 2285 9	53615 2	Y	2077	1966 0	221 1	375
05	86831 #	58728	-0-	-28103	-0-	2840 1 2250 9	53638 2	Y	2045	1613 0	209 1	598
06	76440 #	53590	-0-	-22850	-0-	2592 1 1905 9	49093 2	Y	1732	1724 0	231 1	375
07	0	52182	-0-	52182	52182	2537 1 1801 9	47844 2	Y	1637	1263 0	300 1	449
08	58714 N	49980	-0-	-8734	43448	2273 1 1683 9	46024 2	Y	1530	1418 0	324 1	237
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				43448								
09	53580 N	46440	-0-	-7140	36308	2056 1 1615 9	42769 2	Y	1468	1311 0	194 1	200
10	11004 N	46991	-0-	35987	72295	2242 1 1774 9	42975 2	Y	1613	1489 0	178 1	146
11	48360 N	NO RPT	-0-	-48360	23935			Y	NO RPT			146
12	47988 N	43768	-0-	-4220	19715	2039 1 1680 9	40049 2	Y	1527	1463 0	116 1	217

TOTAL GAS PROD: 621,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,651

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54011	-0-	54011	54011	2803	1	46923	2	Y	3895	2704	0	436	1	755
						4285	9									
*04	SHUT IN	314988	-0-	314988	368999	15964	1	278409	2	Y	18741	14117	0	1997	1	3382
						20615	9									
*05	328228	302127	-0-	-26101	342898	14156	1	267585	2	Y	18533	14605	0	1895	1	5415
						20386	9									
*06	317640	274854	-0-	-42786	300112	13056	1	247347	2	Y	13137	13957	0	1749	1	2846
						14451	9									
07	0	258739	-0-	258739	558851	12455	1	234939	2	Y	10314	8057	0	2275	1	2828
						11345	9									
08	58714	211218	-0-	152504	711355	9519	1	192737	2	Y	8147	7671	0	2041	1	1263
						8962	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 711355																
09	53580	183940	-0-	130360	841715	8106	1	168732	2	Y	6456	5808	0	1032	1	879
						7102	9									
10	11004	172067	-0-	161063	1002778	8216	1	157447	2	Y	5822	5391	0	782	1	528
						6404	9									
11	48360	NO RPT	-0-	-48360	954418					Y	NO RPT					528
12	47988	150549	-0-	102561	1056979	6973	1	136942	2	Y	6031	5552	0	285	1	856
						6634	9									

TOTAL GAS PROD: 1,922,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,076

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	2518	-0-	2518	2518	92	1	1897	2	Y	481	406	0			75
						529	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2518																
*09	SHUT IN	86499	-0-	86499	89017	3118	1	64888	2	Y	16812	14537	0	61	1	2289
						18493	9									
10	SHUT IN	112073	-0-	112073	201090	4430	1	84878	2	Y	20695	19069	0	2038	1	1877
						22765	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	201090					Y	NO RPT					1877
12	SHUT IN	94466	-0-	94466	295556	3678	1	72251	2	Y	16852	15636	0	890	1	2392
						18537	9									

TOTAL GAS PROD: 295,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,840

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	614	-0-	614	614	27	1	544	2	Y	39	33	0			6
						43	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 614																
*09	SHUT IN	269407	-0-	269407	270021	11273	1	234694	2	Y	21309	18409	0	5	1	2901
						23440	9									
10	SHUT IN	325272	-0-	325272	595293	14827	1	284137	2	Y	23916	22065	0	2583	1	2169
						26308	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	595293					Y	NO RPT					2169
12	SHUT IN	207403	-0-	207403	802696	9313	1	182921	2	Y	13790	13484	0	1248	1	1958
						15169	9									

TOTAL GAS PROD: 802,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,054

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 7121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3427	2	14	9	N	13					83
02	3416	X	3221	-0-	-195	-0-	3210	2	11	9	N	10					93
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3787	2	14	9	N	13					106
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3610	2	8	9	N	7					113
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4104	2	21	9	N	19					132
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3700	2	4	9	N	4					136
07	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3780	2	8	9	N	7					143
08	4123	X	3676	-0-	-447	-0-	3665	2	11	9	N	10					153
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	3516	2	6	9	N	5					158
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	2853	2	11	9	N	10					168
11	3690	X	2551	-0-	-1139	-0-	2537	2	14	9	N	13					181
12	3782	X	2159	-0-	-1623	-0-	2146	2	13	9	N	12					193

TOTAL GAS PROD: 40,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	1805	-0-	-148	-0-	1772	2	33	9	N	30					180
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	1651	2	24	9	N	22					202
03	1984	N	1430	-0-	-554	-0-	1385	2	45	9	N	41	183	1			60
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2326	2	40	9	N	36					96
05	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1485	2	22	9	N	20					116
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	2	15	9	N	14					130
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1970	2	6	9	N	5					135
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					155
09	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1862	2	18	9	N	16					171
10	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1923	2	26	9	N	24					195
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	N	19	177	1			37
12	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1912	2	36	9	N	33					70

TOTAL GAS PROD: 22,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					40
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	N	11					51
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	666	2	8	9	N	7					58
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					64
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					67
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	636	2	3	9	N	3					70
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					77
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	700	2	9	9	N	8					85
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					90
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	620	2	6	9	N	5					95
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	599	2	23	9	N	21					116
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6837	2	2	9	N	2					42
*02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7079	2	11	9	N	10					52
*03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8587	2	7	9	N	6					58
*04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	12					70
*05	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8656	2	3	9	N	3					73
*06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8678	2	9	9	N	8					81
*07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8859	2	11	9	N	10					91
*08	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8916	2	3	9	N	3					94
*09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7751	2	11	9	N	10					104
*10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7779	2	6	9	N	5					109
*11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7815	2	22	9	N	20					129
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7478	2	4	9	N	4	116	1			17

TOTAL GAS PROD: 88,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6855	-0-	-957	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	5289	-0-	-1739	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	1918	-0-	-5708	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	7626	X	3474	-0-	-4152	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	1569	-0-	-3825	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5105	-0-	-1495	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	960	N	748	-0-	-212	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	835	-0-	-1459	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					-0-
09	2979	N	2670	-0-	-309	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1875	-0-	-495	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	264	-0-	-511	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3572	-0-	472	472	3572	3			N	-0-					-0-
*11	1081	N	609	-0-	-472	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	574	-0-	-1007	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	1347	-0-	-1257	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1283	-0-	-1321	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2429	-0-	-481	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	170	-0-	-946	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	783	-0-	-736	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	130	-0-	-1141	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	N	1474	-0-	-789	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5126	-0-	2026	2026	5126	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4111	-0-	1111	3137	4111	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	351	-0-	-2749	388	351	3			N	-0-					-0-
*11	2794	X	2406	-0-	-388	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	673	-0-	-1900	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	93	-0-	-2007	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	1059	-0-	-2537	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2709	-0-	-1251	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5599	-0-	2499	2499	5599	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	619	-0-	-2381	118	619	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	535	-0-	-612	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	961	N	107	-0-	-854	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1223	-0-	-367	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	544	-0-	-1006	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2896	-0-	-142	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	N	2195	-0-	-657	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3789	-0-	689	689	3789	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3163	-0-	163	852	3163	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	475	-0-	-2315	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	705	-0-	-442	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	1023	-0-	-1178	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1802	-0-	-388	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	937	-0-	-1326	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3155	-0-	155	535	3155	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3089	-0-	-11	524	3089	3			N	-0-					-0-
*11	3443	X	2919	-0-	-524	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3778	-0-	-618	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	1325	-0-	-3387	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	1868	-0-	-2565	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	2551	-0-	-1634	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3372	-0-	-468	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1490	-0-	-790	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	450	-0-	-604	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	716	-0-	-431	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	975	-0-	-2187	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	523	-0-	-2484	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	438	-0-	-2724	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	N	1854	-0-	-843	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3291	-0-	291	452	3291	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3486	-0-	386	838	3486	3			N	-0-					-0-
*11	3740	X	2902	-0-	-838	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1063	-0-	-766	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	310	-0-	-2852	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	741	-0-	-2421	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	1045	-0-	-908	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	960	N	692	-0-	-268	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1418	-0-	-3387	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02		3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		4247	X	2715	-0-	-1532	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06		4110	X	704	-0-	-3406	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07		4185	X	636	-0-	-3549	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08		5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09		4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10		4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
11		4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*12		3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1229	-0-	1229	1229	1229	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		929	-0-	929	2158	929	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1281	-0-	1281	3439	1281	2			N	-0-					-0-
06	3553	X	114	-0-	-3439	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1473	-0-	1473	2875	1473	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2875					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2875					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1140	-0-	1140	4015	1140	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	206	-0-	-4015	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3263	-0-	163	329	3263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		728	-0-	728	728	728	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		683	-0-	683	1411	683	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		232	-0-	232	1643	232	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1643					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		899	-0-	899	2542	899	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	218	-0-	-2542	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1815	-0-	1815	1815	1815	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1104	-0-	1104	2919	1104	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2919					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2919					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		738	-0-	738	3657	738	2			N	-0-					-0-
06	3657	X	-0-	-0-	-3657	-0-					N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1252	-0-	1252	1252	1252	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		694	-0-	694	1946	694	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1946					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		65	-0-	65	2011	65	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		875	-0-	875	2886	875	2			N	-0-					-0-
06	2886	X	-0-	-0-	-2886	-0-					N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	554	-0-	-2143	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	563	-0-	-2047	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1501	-0-	-1196	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		925	-0-	925	925	925	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	925					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		77	-0-	77	1002	77	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		538	-0-	538	1540	538	2			N	-0-					-0-
06	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1348	-0-	1348	1348	1348	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		930	-0-	930	2278	930	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2278					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2278					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		845	-0-	845	3123	845	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	138	-0-	-3123	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

*01	14B2 EXT		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		15	-0-	15	163	15	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		593	-0-	593	756	593	2			N	-0-					-0-
*06	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
*07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1493	-0-	1493	1493	1493	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1493					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1493					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1376	-0-	1376	2869	1376	2			N	-0-					-0-
06	3190	X	321	-0-	-2869	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1318	-0-	1318	1318	1318	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		976	-0-	976	2294	976	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		454	-0-	454	2748	454	2			N	-0-					-0-
06	3070	X	322	-0-	-2748	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1013	-0-	1013	2133	1013	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2133					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		55	-0-	55	2188	55	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		970	-0-	970	3158	970	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	-0-	-0-	-3158	-0-					N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2662	-0-	2662	2662	2662	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2334	-0-	2334	4996	2334	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1747	-0-	1747	6743	1747	2			N	-0-					-0-
06	7037	X	294	-0-	-6743	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	859	37	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		697	-0-	697	1556	697	2			N	-0-					-0-
06	1556	X	-0-	-0-	-1556	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5078	-0-	1978	1978	5078	2			N	-0-					-0-
08	2901	N	923	-0-	-1978	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	650	-0-	-400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3296	-0-	-734	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	2558	-0-	-1410	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10					137
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9					146
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	462	2	18	9	N	16					162
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	362	2	29	9	N	26	81	1			107
05	589	N	400	-0-	-189	-0-	392	2	8	9	N	7					114
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	N	6					120
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1476	2	26	9	N	24					144
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	2	25	9	N	23					167
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35					202
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	N	15					217
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4					221
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1984	2	40	9	N	36	169	1			88

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					81
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					81
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					81
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					81
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					81
07	1178	N	506	-0-	-672	-0-	506	2			N	-0-					81
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
09	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					81
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					81
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					81
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	3			-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	990	N	523	-0-	-467	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	422	-0-	-694	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	280	N	29	-0-	-251	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	165			181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1404	-0-	-1236	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1693	-0-	-942	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1432	-0-	-788	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	548	-0-	-892	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	829	-0-	-371	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	778	-0-	-422	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	780	N	342	-0-	-438	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	619	-0-	-431	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	775	N	315	-0-	-460	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	#	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	420	#	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	450	#	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	434	#	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390	#	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	403	#	70	-0-	-333	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	403	#	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	360	#	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	372	#	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1027	3	274	9	N	249	180	1			401
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	3	7	9	N	6					407
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					407
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	849	3	97	9	N	88	178	1			317
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	936	3	41	9	N	37					354
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	495	3	90	9	N	82					436
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1666	3	14	9	N	13					449
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	975	3	72	9	N	65	177	1			337
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					337
*10	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	963	3	67	9	N	61					398
11	1020	N	773	-0-	-247	-0-	728	3	45	9	N	41					439
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	597	3	261	9	N	237	180	1			496

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					17
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					17
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					17
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					17
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					17
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					17
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					17
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					17
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					17
*10	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-					17
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					17
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					58
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					58
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					58
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					58
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					58
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					58
07	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	3			N	-0-					58
08	2445	N	2031	-0-	-414	-0-	2031	3			N	-0-					58
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					58
*10	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					58
*11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					58
*12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 24,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*10	682	N	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					32
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					32
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					32
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					32
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					32
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					32
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					32
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					40
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					40
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					40
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					40
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					40
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					40
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					40
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					40
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					40
*10	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	-0-					40
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					40
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					22
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					22
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					22
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					22
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					22
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					22
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					22
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					22
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					22
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					22
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					23
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					23
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					23
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					23
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					23
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					33
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					33
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					33
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					33
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					33
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					33
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					33
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					33
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					70
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					70
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					70
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					70
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					70
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					70
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					70
*10	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					70
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					70
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 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	2387	#	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	2072	#	1922	-0-	-150	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1726	-0-	-289	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1680	#	622	-0-	-1058	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	547	-0-	-1592	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*06	138	#	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	875	-0-	875	875	875	2			N	-0-					63
06	14B2 EXT	741	-0-	741	1616	741	2			N	-0-					63
07	14B2 EXT	398	-0-	398	2014	398	2			N	-0-					63
08	14B2 EXT	444	-0-	444	2458	444	2			N	-0-					63
09	14B2 EXT	389	-0-	389	2847	389	2			N	-0-					63
10	14B2 EXT	772	-0-	772	3619	772	2			N	-0-					63
11	14B2 EXT	819	-0-	819	4438	819	2			N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3610	X	485	-0-	-3125	-0-	21	1	463	3	Y	1	75	1			28
							1	9									
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	75	1	1687	3	Y	23					51
							25	9									
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	65	1	1442	3	Y	33					84
							36	9									
04	1650	X	475	-0-	-1175	-0-	22	1	451	3	Y	2					86
							2	9									
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	132	1	2546	3	Y	51	66	1	1	8	70
							56	9									
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	122	1	2618	3	Y	4					74
							4	9									
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	3	Y	1					75
							1	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	3	Y	43					118
							47	9									
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	141	1	2766	3	Y	12	71	1			59
							13	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	3	Y	-0-					59
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	3	Y	15					74
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 20,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	223	1	4814	3	Y	34					213
							37	9									
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	201	1	4332	3	Y	29					242
							32	9									
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	220	1	4765	3	Y	-0-					242
04	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	227	1	4638	3	Y	-0-					242
05	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	241	1	4570	3	Y	60					302
							66	9									
06	4920	X	4848	-0-	-72	-0-	225	1	4617	3	Y	5					307
							6	9									
07	5053	X	3114	-0-	-1939	-0-	147	1	2924	3	Y	39	4	8			342
							43	9									
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	274	1	4806	3	Y	15					357
							17	9									
09	4860	X	4492	-0-	-368	-0-	221	1	4246	3	Y	23	185	1			195
							25	9									
10	5022	X	4286	-0-	-736	-0-	229	1	4035	3	Y	20					215
							22	9									
11	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	218	1	4313	3	Y	-0-					215
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 50,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	3	Y	19	7	1			42
							14	4	21	9							
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	110	1	2374	3	Y	14	16	1			40
							15	9									
03	3100	X	2039	-0-	-1061	-0-	89	1	1939	3	Y	10					50
							11	9									
04	3120	X	1402	-0-	-1718	-0-	65	1	1331	3	Y	5	15	1			40
							6	9									
05	3224	X	1041	-0-	-2183	-0-	52	1	982	3	Y	6					46
							7	9									
06	3120	X	1263	-0-	-1857	-0-	58	1	1204	3	Y	1					47
							1	9									
07	2759	X	1075	-0-	-1684	-0-	51	1	1004	3	Y	18					65
							20	9									
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	221	1	3829	3	Y	7	32	1			40
							8	9									
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	178	1	3430	3	Y	2					42
							2	9									
10	1302	X	1090	-0-	-212	-0-	58	1	1032	3	Y	-0-	34	1			8
*11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	5					13
							6	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3392	-0-	-266	-0-	149 14	1 9	3229	3	Y	13	53	1			22
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	124 14	1 9	2667	3	Y	13					35
03	3844	X	1871	-0-	-1973	-0-	82 12	1 9	1777	3	Y	11					46
04	3720	X	2121	-0-	-1599	-0-	98 14	1 9	2009	3	Y	13					59
05	3844	X	2065	-0-	-1779	-0-	103 18	1 9	1944	3	Y	16					75
06	3270	X	2287	-0-	-983	-0-	105 9	1 9	2173	3	Y	8	62	1			21
07	3100	X	1894	-0-	-1206	-0-	90	1	1804	3	Y	-0-					21
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	171	1	3069	3	Y	-0-					21
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	246 21	1 9	4770	3	Y	19					40
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	189 33	1 9	3367	3	Y	30					70
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	201 11	1 9	3903	3	Y	10					80
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 32,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	139	1	3013	3	Y	11	62	1			22
							12	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	3	Y	30					52
							33	9									
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3840	3	Y	27					79
							30	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	167	1	3407	3	Y	21					100
							23	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	179	1	3384	3	Y	27					127
							30	9									
06	3930	X	3227	-0-	-703	-0-	150	1	3067	3	Y	9	105	1			31
							10	9									
07	4061	X	1485	-0-	-2576	-0-	71	1	1414	3	Y	-0-					31
08	4061	X	3113	-0-	-948	-0-	162	1	2950	3	Y	1					32
							1	9									
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	187	1	3621	3	Y	23					55
							25	9									
10	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	180	1	3206	3	Y	16					71
							18	9									
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	3	Y	4					75
							4	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 35,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	566	-0-	-240	-0-	25	1	537	3	Y	4	33	1			16
							4	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	3	Y	6					22
							7	9									
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	23	11	7			34
							25	9									
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	Y	6					40
							7	9									
05	1240	X	804	-0-	-436	-0-	41	1	763	3	Y	-0-	39	1			1
06	1200	X	567	-0-	-633	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					1
07	1240	X	657	-0-	-583	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					1
08	1240	X	779	-0-	-461	-0-	43	1	714	3	Y	20					21
							22	9									
09	1140	X	523	-0-	-617	-0-	26	1	494	3	Y	3	15	1			9
							3	9									
10	806	X	538	-0-	-268	-0-	29	1	509	3	Y	-0-					9
11	630	X	393	-0-	-237	-0-	19	1	373	3	Y	1					10
							1	9									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	123	1	2649	3	Y	14	81	1			43
							15	9									
02	2744	X	2510	-0-	-234	-0-	111	1	2387	3	Y	11					54
							12	9									
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	123	1	2658	3	Y	43					97
							47	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2630	3	Y	12					109
							13	9									
05	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	124	1	2365	3	Y	49	83	1			75
							54	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2643	3	Y	3					78
							3	9									
07	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-	77	1	1542	3	Y	1					79
							1	9									
08	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	138	1	2498	3	Y	40					119
							44	9									
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	139	1	2714	3	Y	-0-	100	1			19
10	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	144	1	2511	3	Y	-0-					19
11	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	114	1	2250	3	Y	16					35
							18	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 28,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	441	1	9526	3	Y	59	45	1			193
							65	9									
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	387	1	8358	3	Y	50	73	1			170
							55	9									
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	420	1	9108	3	Y	45					215
							50	9									
04	9720	X	9666	-0-	-54	-0-	449	1	9173	3	Y	40	65	1			190
							44	9									
05	10044	X	9852	-0-	-192	-0-	491	1	9293	3	Y	62					252
							68	9									
06	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	430	1	8795	3	Y	14					266
							15	9									
07	9982	X	5887	-0-	-4095	-0-	279	1	5550	3	Y	53					319
							58	9									
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	541	1	9753	3	Y	14	157	1			176
							15	9									
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	500	1	9617	3	Y	24					200
							26	9									
10	9858	X	9751	-0-	-107	-0-	524	1	9227	3	Y	-0-	150	1			50
11	9240	X	9225	-0-	-15	-0-	446	1	8771	3	Y	7					57
							8	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 102,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50					128
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2189	2	69	9	N	63	134	1			57
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2228	2	66	9	N	60					117
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2223	2	70	9	N	64	134	1			47
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	61	9	N	55					102
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2188	2	51	9	N	46					148
07	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1335	2	25	9	N	23	115	1			56
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2094	2	58	9	N	53					109
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2024	2	48	9	N	44					153
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2273	2	66	9	N	60	125	1			88
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48					136
12	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	1497	2	47	9	N	43					179

TOTAL GAS PROD: 25,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13449	2	233	9	N	212	363	1			134
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12288	2	204	9	N	185	54	1			265
03	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13542	2	221	9	N	201	186	1			280
04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13111	2	168	9	N	153	238	1			195
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13842	2	194	9	N	176	183	1			188
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13842	2	200	9	N	182	133	1			237
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7077	2	123	9	N	112	64	1			285
08	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13694	2	206	9	N	187	178	1			294
09	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12593	2	163	9	N	148	185	1			257
10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13249	2	209	9	N	190	237	1			210
11	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8281	2	184	9	N	167	184	1			193
*12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	7976	2	150	9	N	136					329

TOTAL GAS PROD: 145,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,049

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	706 107	1 9	5360	3	Y	97	106	1			95
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	574 23	1 9	4771	3	Y	21					116
03	5425	X	998	-0-	-4427	-0-	117 2	1 9	879	3	Y	2	102	1			16
04	5970	X	2324	-0-	-3646	-0-	213 12	1 9	2099	3	Y	11					27
05	6169	X	5736	-0-	-433	-0-	522 37	1 9	5177	3	Y	34					61
06	5970	X	5831	-0-	-139	-0-	515 39	1 9	5277	3	Y	35					96
07	5952	X	2437	-0-	-3515	-0-	253 20	1 9	2164	3	Y	18					114
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	540 4	1 9	5310	3	Y	4	100	1			18
09	5820	X	3869	-0-	-1951	-0-	435 8	1 9	3426	3	Y	7					25
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	613 18	1 9	5499	3	Y	16					41
11	5820	X	5064	-0-	-756	-0-	568 18	1 9	4478	3	Y	16					57
12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	565 21	1 9	3991	3	Y	19					76

TOTAL GAS PROD: 54,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	Y	48	81	1			73
							53	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	Y	7					80
							8	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	1	70	1			11
							1	9									
04	720	N	320	-0-	-400	-0-	29	1	287	3	Y	4					15
							4	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	599	3	Y	12					27
							13	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	34					61
							37	9									
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	278	3	Y	18					79
							20	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	Y	5	71	1			13
							6	9									
09	750	N	512	-0-	-238	-0-	56	1	439	3	Y	15					28
							17	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	Y	31					59
							34	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	32					91
							35	9									
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	562	3	Y	37					128
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618		6646	-0-	-1972	-0-	6554	2	92	9	N	84					106
02	7784		380	-0-	-7404	-0-	340	2	40	9	N	36	124	1			18
03	8618		-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					18
04	8250	#	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					18
05	69274		38946	-0-	-30328	-0-	38260	2	686	9	N	624	532	1			110
06	39178		39178	-0-	-0-	-0-	38328	2	850	9	N	773	709	1			174
07	41056		24837	-0-	-16219	-0-	24407	2	430	9	N	391	353	1			212
08	68224		38421	-0-	-29803	-0-	37793	2	628	9	N	571	709	1			74
09	52892		30616	-0-	-22276	-0-	30106	2	510	9	N	464	347	1			191
10	48608		28613	-0-	-19995	-0-	28166	2	447	9	N	406	357	1			240
11	35332		21836	-0-	-13496	-0-	21540	2	296	9	N	269	359	1			150
*12	21568		15093	-0-	-6475	-0-	14864	2	229	9	N	208	181	1			177

TOTAL GAS PROD: 244,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 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	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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			57
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	878	2	N	-0-			57
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			57
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			57
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	8			65
							9	9							
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-			65
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	N	14			79
							15	9							
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-			79
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	-0-			79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	17797	X	6901	-0-	-10896	-0-	303	1	6561	3	Y	34			155
							37	9							
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	281	1	6066	3	Y	-0-			155
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	270	1	5867	3	Y	-0-			155
04	6690	X	5397	-0-	-1293	-0-	246	1	5042	3	Y	99			254
							109	9							
05	7037	X	4240	-0-	-2797	-0-	208	1	3968	3	Y	58			312
							64	9							
06	6810	X	1288	-0-	-5522	-0-	66	1	1222	3	Y	-0-			312
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-			312
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			312
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-			312
10	4247	X	128	-0-	-4119	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			312
11	1290	X	121	-0-	-1169	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			311
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			311

TOTAL GAS PROD: 30,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	3	N	-0-					53
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	8					61
							9	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	5					66
							6	9									
06	750	N	469	-0-	-281	-0-	21	1	431	3	N	15					81
							17	9									
07	682	N	192	-0-	-490	-0-	9	1	183	3	N	-0-					81
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	1					82
							1	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					82
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-					82
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	N	-0-					97
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	36	1	779	3	N	17					114
							19	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	945	3	N	-0-	44	7			70
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	8					78
							9	9									
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	41	1	776	3	N	-0-					78
06	960	N	581	-0-	-379	-0-	26	1	535	3	N	18					96
							20	9									
07	992	N	272	-0-	-720	-0-	13	1	259	3	N	-0-					96
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	-0-					96
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					96
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					96
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	N	-0-					69
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	2	N	-0-					69
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	78	1	538	2	N	-0-					69
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495	2	N	-0-					69
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	61	1	379	2	N	1					70
							1	9									
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	49	1	343	2	N	2					72
							2	9									
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	58	1	425	2	N	-0-					72
08	434	N	196	-0-	-238	-0-	26	1	170	2	N	-0-					72
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	32	1	247	2	N	-0-					72
10	496	N	308	-0-	-188	-0-	36	1	272	2	N	-0-					72
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-					72
*12	279	N	268	-0-	-11	-0-	32	1	236	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	380	-0-	-730	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	139	-0-	-915	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	97	-0-	-953	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	510	N	49	-0-	-461	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	780	N	330	-0-	-450	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3524	-0-	424	424	3524	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	459	3035	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3066	-0-	-34	425	3066	2			N	-0-					-0-
08	2306	X	1881	-0-	-425	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	450 N	64	-0-	-386	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	870	N	106	-0-	-764	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	527	N	50	-0-	-477	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	690	N	270	-0-	-420	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1984	N	1401	-0-	-583	-0-	1401	2		N	-0-					-0-
02	1624	N	1211	-0-	-413	-0-	1211	2		N	-0-					-0-
03	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2		N	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2		N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-					-0-
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2		N	-0-					-0-
08	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	1121	2		N	-0-					-0-
09	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	1204	2		N	-0-					-0-
10	1333	N	914	-0-	-419	-0-	914	2		N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					44
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	1105	2			N	-0-					44
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					44
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					44
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-					44
06	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					44
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					44
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					44
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					44
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					44
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					44
12	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	262	2	44	9	N	40					176
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	362	2	51	9	N	46	182	1			40
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	2	77	9	N	70					110
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	361	2	135	9	N	123	173	1			60
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	321	2	111	9	N	101					161
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	320	2	55	9	N	50					211
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	461	2	77	9	N	70	176	1			105
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	304	2	135	9	N	123	168	1			60
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	325	2	77	9	N	70					130
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	390	2	99	9	N	90	179	1			41
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	420	2	101	9	N	92					133
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	368	2	81	9	N	74	179	1			28

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	600	N	102	-0-	-498	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	N	8					123
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					133
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					140
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					141
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8					149
06	990	N	483	-0-	-507	-0-	475	2	8	9	N	7					156
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4					160
08	1023	N	184	-0-	-839	-0-	184	2			N	-0-					160
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	466	2	7	9	N	6					166
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	314	2	1	9	N	1					167
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					171
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	405	2	7	9	N	6					177

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650 #	3245	-0-	-1405	-0-	3231	2	14	9	N	13					139
02	3780 #	1394	-0-	-2386	-0-	1388	2	6	9	N	5					144
03	6014	386	-0-	-5628	-0-	386	2			N	-0-					144
04	5820	3554	-0-	-2266	-0-	3535	2	19	9	N	17					161
05	4495 #	4204	-0-	-291	-0-	4180	2	24	9	N	22					183
06	3150 #	2186	-0-	-964	-0-	2177	2	9	9	N	8					191
07	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7					198
08	3658 #	3530	-0-	-128	-0-	3513	2	17	9	N	15					213
09	4080 #	1776	-0-	-2304	-0-	1768	2	8	9	N	7					220
10	4216 #	159	-0-	-4057	-0-	159	2			N	-0-					220
11	3420 #	236	-0-	-3184	-0-	236	2			N	-0-					220
12	3534 #	317	-0-	-3217	-0-	317	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4285	-0-	4285	4285	4207	2	78	9	Y	71					139
02	DLQ G-10		1736	-0-	1736	6021	1686	2	50	9	Y	45					184
03	DLQ G-10		5303	-0-	5303	11324	5234	2	69	9	Y	63	180	1			67
04	DLQ G-10		3431	-0-	3431	14755	3308	2	123	9	Y	112					179
05	9780		3208	-0-	-6572	8183	3122	2	86	9	Y	78	172	1			85
06	9780		4752	-0-	-5028	3155	4677	2	75	9	Y	68					153
07	5676	R	2521	-0-	-3155	-0-	2456	2	65	9	Y	59	185	1			27
08	5301	#	1898	-0-	-3403	-0-	1788	2	110	9	Y	100					127
09	4740	#	1734	-0-	-3006	-0-	1734	2			Y	-0-					127
10	4898	#	2005	-0-	-2893	-0-	1928	2	77	9	Y	70	177	1			20
11	4740	#	1912	-0-	-2828	-0-	1783	2	129	9	Y	117					137
12	2511	#	1983	-0-	-528	-0-	1864	2	119	9	Y	108	165	1			80

TOTAL GAS PROD: 34,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		519	-0-	519	870	519	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		513	-0-	513	1383	513	2			Y	-0-					-0-
10	1456	X	73	-0-	-1383	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	396	2	1	9	N	1					11
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	-0-			-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	Y	-0-			-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	292	6	1	185	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	308	16	2			Y	-0-			-0-
10	387	N	79	-0-	-308	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	671	2	Y	-0-			-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	672	-0-	-168	-0-	18	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	13	1	477	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	18	1	479	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		717	-0-	717	791	24	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1277	16	1	470	2	Y	-0-			-0-
10	1600	N	483	-0-	-1117	160	17	1	466	2	Y	-0-			-0-
11	670	N	510	-0-	-160	-0-	16	1	494	2	Y	-0-			-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	804	-0-	-204	-0-	24	1	780	2	Y	-0-			-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	34	1	1214	2	Y	-0-			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	21	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	31	1	837	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1066	34	1	968	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		710	-0-	710	1776	24	1	686	2	Y	-0-			-0-
10	1600	N	960	-0-	-640	1136	35	1	925	2	Y	-0-			-0-
11	2132	N	996	-0-	-1136	-0-	31	1	965	2	Y	-0-			-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	338	-0-	-292	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	209	-0-	-566	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	362	-0-	-238	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	14	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		962	-0-	962	1416	33	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		759	-0-	759	2175	26	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	552	-0-	-1048	1127	20	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	1606	N	479	-0-	-1127	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		524	-0-	524	524	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	568	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	609	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	260	-0-	-609	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50	-0-	50	50	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	395	-0-	-71	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		60	-0-	60	60	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		677	-0-	677	737	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1409	23	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	752	-0-	-848	561	27	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	1349	N	788	-0-	-561	-0-	25	1	763	2	Y	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	11	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	303	-0-	-317	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		479	-0-	479	479	14	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	918	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		546	-0-	546	1464	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	518	-0-	-1082	382	19	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	889	N	507	-0-	-382	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	22	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	228	-0-	-609	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	23	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		822	-0-	822	822	25	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		399	-0-	399	1221	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		946	-0-	946	2167	32	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	949	-0-	-651	1516	34	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	2288	N	772	-0-	-1516	-0-	24	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	23	1	756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

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		1181	-0-	1181	1181	32	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		790	-0-	790	1971	21	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		620	-0-	620	2591	16	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		562	-0-	562	3153	20	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		189	-0-	189	3342	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	4381	35	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		691	-0-	691	5072	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	690	-0-	-910	4162	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	610	-0-	-2390	1772	19	1	591	2	Y	-0-					-0-
*12	2399	N	627	-0-	-1772	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		329	-0-	329	329	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		308	-0-	308	637	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	958	8	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	1018	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		410	-0-	410	1428	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		380	-0-	380	1808	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	1934	N	126	-0-	-1808	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	293	-0-	-141	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		656	-0-	656	1773	19	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		825	-0-	825	2598	22	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		931	-0-	931	3529	25	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		236	-0-	236	3765	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		522	-0-	522	4287	19	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1270	-0-	-1830	2457	39	1	1231	2	Y	-0-					-0-
08	2596	N	139	-0-	-2457	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		269	-0-	269	558	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		303	-0-	303	861	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		279	-0-	279	1140	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		73	-0-	73	1213	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		71	-0-	71	1284	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	1584	N	300	-0-	-1284	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		217	-0-	217	217	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		211	-0-	211	428	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		234	-0-	234	662	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		216	-0-	216	878	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	949	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		66	-0-	66	1015	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	1259	N	244	-0-	-1015	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	310	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		164	-0-	164	474	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	627	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	669	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		107	-0-	107	776	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	975	N	199	-0-	-776	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		481	-0-	481	1028	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		540	-0-	540	1568	14	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		509	-0-	509	2077	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		471	-0-	471	2548	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		435	-0-	435	2983	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	3057	N	74	-0-	-2983	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	17	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	17	1	556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		704	-0-	704	704	22	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		722	-0-	722	1426	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		792	-0-	792	2218	21	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		721	-0-	721	2939	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		294	-0-	294	3233	7	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		488	-0-	488	3721	17	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	513	-0-	-2587	1134	15	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	1546	N	412	-0-	-1134	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	21	1	705	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	21	1	753	2	N	-0-					-0-
05	806	N	380	-0-	-426	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
06	780	N	514	-0-	-266	-0-	18	1	496	2	N	-0-					-0-
07	806	N	37	-0-	-769	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
09	510	N	128	-0-	-382	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	16	1	599	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
06	600	N	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	682	N	50	-0-	-632	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	18	1	659	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
06	660	N	440	-0-	-220	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	744	N	20	-0-	-724	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	24	1	863	2	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-
06	660	N	253	-0-	-407	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
04	480	N	44	-0-	-436	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	15	1	471	2	N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	681	2	N	-0-					-0-
07	558	N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	2	N	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	15	1	508	2	N	-0-					-0-
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	12	1	430	2	N	-0-					-0-
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	10	1	385	2	N	-0-					-0-
05	589	N	117	-0-	-472	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	2	N	-0-					-0-
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	16	1	541	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
05	620	N	151	-0-	-469	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
06	600	N	318	-0-	-282	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	589	N	371	-0-	-218	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	25	1	783	2	N	-0-			-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	20	1	662	2	N	-0-			-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	23	1	823	2	N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	792	2	N	-0-			-0-
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	6	1	235	2	N	-0-			-0-
06	810	N	94	-0-	-716	-0-	3	1	91	2	N	-0-			-0-
07	837	N	496	-0-	-341	-0-	15	1	481	2	N	-0-			-0-
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-			-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	15	1	405	2	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-			-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-			-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	11	1	353	2	N	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	-0-			-0-
04	420	N	40	-0-	-380	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	11	1	307	2	N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-			-0-
09	330	N	113	-0-	-217	-0-	3	1	110	2	N	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-			-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-			-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	12	1	444	2	N	-0-			-0-
04	450	N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	N	-0-			-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	15	1	417	2	N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-			-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-			-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	11	1	404	2	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-
07	403	N	55	-0-	-348	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	53	-0-	-397	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
04	420	N	202	-0-	-218	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-					-0-
11	600	N	465	-0-	-135	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					198
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					198
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					198
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	N	-0-					198
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					198
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					198
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					198
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					198
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	-0-					198
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					198
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-					198
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	N	-0-					-0-
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
09	480	N	165	-0-	-315	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	2	N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	7	1	252	2	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	20	1	642	2	N	-0-					-0-
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	22	1	795	2	N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	22	1	815	2	N	-0-					-0-
05	744	N	209	-0-	-535	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	35	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	27	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	28	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	27	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	289	-0-	-734	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	42	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
09	630	N	283	-0-	-347	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	38	1	1155	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	908	-0-	-352	-0-	27	1	881	2	N	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	33	1	1197	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	29	1	1063	2	N	-0-			-0-
05	992	N	291	-0-	-701	-0-	7	1	284	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	528	-0-	-672	-0-	19	1	509	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	24	1	758	2	N	-0-			-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-			-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	2	N	-0-			-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	N	-0-			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	2	N	-0-			-0-
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	2	N	-0-			-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	9	1	353	2	N	-0-			-0-
05	434	N	67	-0-	-367	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	11	1	311	2	N	-0-			-0-
07	372	N	37	-0-	-335	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-			-0-
09	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-			-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	12	1	379	2	N	-0-			-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	N	-0-			-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	N	-0-			-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	782	2	N	-0-			-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-			-0-
05	775	N	192	-0-	-583	-0-	5	1	187	2	N	-0-			-0-
06	750	N	283	-0-	-467	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	15	1	487	2	N	-0-			-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	2	N	-0-			-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	N	-0-			-0-
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	20	1	653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	11	1	414	2	N	-0-					-0-
05	775	N	181	-0-	-594	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
07	434	N	44	-0-	-390	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
09	660	N	143	-0-	-517	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	851	2	N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
06	420	N	169	-0-	-251	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	15	1	542	2	N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	13	1	499	2	N	-0-					-0-
05	527	N	141	-0-	-386	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	2	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-					-0-
05	496	N	96	-0-	-400	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
07	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
09	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	17	1	552	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
05	620	N	175	-0-	-445	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
06	630	N	143	-0-	-487	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	N	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-					-0-
05	341	N	93	-0-	-248	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
06	360	N	143	-0-	-217	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	2	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	2	N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	33	1	1201	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	289	-0-	-1075	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	508	-0-	-752	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	958	-0-	-313	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	24	1	744	2	N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-		-53	-0-	19	1	628	2	N	-0-					-0-
03	837	N	689	-0-		-148	-0-	18	1	671	2	N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-		-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-		-131	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
06	660	N	443	-0-		-217	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
07	682	N	96	-0-		-586	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-		-0-	-0-	32	1	919	2	N	-0-					-0-
09	450	N	32	-0-		-418	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	38	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	840	N	705	-0-		-135	-0-	22	1	683	2	N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-		-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-		-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-		-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-		-42	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-		-98	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-		-71	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-		-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-		-78	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-		-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-		-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-		-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-		-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
02	784	N	549	-0-		-235	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-
03	775	N	551	-0-		-224	-0-	15	1	536	2	N	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-		-147	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
05	620	N	108	-0-		-512	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	42	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	34	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-		-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-		-75	-0-	32	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	760	-0-		-294	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-		-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-
12	992	N	615	-0-		-377	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	8	1	287	2	N	-0-			-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	316	2	N	-0-			-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	6	1	251	2	N	-0-			-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	7	1	189	2	N	-0-			-0-
07	341	N	52	-0-	-289	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-			-0-
11	510	N	333	-0-	-177	-0-	10	1	323	2	N	-0-			-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	9	1	320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-			-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	18	1	591	2	N	-0-			-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	-0-			-0-
05	682	N	234	-0-	-448	-0-	6	1	228	2	N	-0-			-0-
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	18	1	482	2	N	-0-			-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	-0-			-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	8	1	237	2	N	-0-			-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	N	-0-			-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-			-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	13	1	416	2	N	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-			-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	10	1	387	2	N	-0-			-0-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	8	1	323	2	N	-0-			-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	9	1	261	2	N	-0-			-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	N	-0-			-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-			-0-
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	10	1	305	2	N	-0-			-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	N	-0-			-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	19	1	701	2	N	-0-			-0-
05	775	N	189	-0-	-586	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	12	1	325	2	N	-0-			-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	N	-0-			-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	3	1	109	2	N	-0-			-0-
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	2	N	-0-			-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-			-0-
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	16	1	514	2	N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	N	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	15	1	539	2	N	-0-			-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	12	1	459	2	N	-0-			-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	16	1	439	2	N	-0-			-0-
07	558	N	75	-0-	-483	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-			-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	13	1	367	2	N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-			-0-
11	570	N	319	-0-	-251	-0-	10	1	309	2	N	-0-			-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	12	1	390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-			-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	5	1	198	2	N	-0-			-0-
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	257	2	N	-0-			-0-
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	9	1	255	2	N	-0-			-0-
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	2	N	-0-			-0-
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	N	-0-			-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-			-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-			-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	18	1	594	2	N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-			-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	13	1	470	2	N	-0-			-0-
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	N	-0-			-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
07	496	N	47	-0-	-449	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	712	2	N	-0-			-0-
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	17	1	528	2	N	-0-			-0-
12	620	N	478	-0-	-142	-0-	14	1	464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-			-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	11	1	371	2	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-			-0-
04	390	N	46	-0-	-344	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	9	1	338	2	N	-0-			-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	13	1	354	2	N	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-			-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	-0-			-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	12	1	389	2	N	-0-			-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	12	1	395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-			-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	9	1	314	2	N	-0-			-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	9	1	339	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04	360	N	160	-0-	-200	-0-	4	1	156	2	N	-0-			-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	6	1	252	2	N	-0-			-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-			-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	9	1	302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	N	-0-			-0-
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	19	1	629	2	N	-0-			-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	2	N	-0-			-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	18	1	663	2	N	-0-			-0-
05	713	N	194	-0-	-519	-0-	5	1	189	2	N	-0-			-0-
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	13	1	361	2	N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-			-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-			-0-
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	29	1	772	2	N	-0-			-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-			-0-
12	961	N	629	-0-	-332	-0-	18	1	611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-			-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	-0-			-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-			-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	7	1	278	2	N	-0-			-0-
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-			-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	2	N	-0-			-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-			-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	7	1	250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-			-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	16	1	537	2	N	-0-			-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-			-0-
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	14	1	512	2	N	-0-			-0-
05	620	N	140	-0-	-480	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	13	1	357	2	N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	-0-			-0-
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	N	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-			-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
05	372	N	163	-0-	-209	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-					-0-
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	18	1	666	2	N	-0-					-0-
05	744	N	185	-0-	-559	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	2	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	739	2	N	2	2	8			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	617	2	N	2	2	8			-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	2	N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	18	1	681	2	N	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	15 4	1 9	561	2	N	4	4	8			-0-
06	690	N	441	-0-	-249	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
07	713	N	44	-0-	-669	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	17	1	579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	15	1	481	2	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	13	1	487	2	N	-0-					-0-
05	558	N	144	-0-	-414	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	744	N	78	-0-	-666	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-					-0-
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	870	N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-
05	465	N	146	-0-	-319	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	14	1	466	2	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
09	420	N	193	-0-	-227	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-			-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	7	1	230	2	N	-0-			-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	7	1	258	2	N	-0-			-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	6	1	240	2	N	-0-			-0-
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	N	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	139	2	N	-0-			-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-			-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-			-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-			-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-			-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	N	-0-			-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-			-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	-0-			-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	17	1	613	2	N	-0-			-0-
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	15	1	563	2	N	-0-			-0-
06	720	N	441	-0-	-279	-0-	16	1	425	2	N	-0-			-0-
07	651	N	125	-0-	-526	-0-	3	1	122	2	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	N	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	N	-0-			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-			-0-
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	16	1	496	2	N	-0-			-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	18	1	595	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	17	1	621	2	N	-0-					-0-
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
07	682	N	86	-0-	-596	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	524	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	2	N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	10	1	375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	5	5	8			188
							6	9									
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	18	1	609	2	N	9	9	8			188
							10	9									
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	698	2	N	11	11	8			188
							12	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	17	1	627	2	N	8	8	8			188
							9	9									
05	713	N	211	-0-	-502	-0-	5	1	187	2	N	17	17	8			188
							19	9									
06	720	N	180	-0-	-540	-0-	6	1	168	2	N	5	5	8			188
							6	9									
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	15	1	491	2	N	16	16	8			188
							18	9									
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	3	1	106	2	N	19	19	8			188
							21	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	8			188
							3	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	N	9	9	8			188
							10	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	2	2	8			188
							2	9									
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	N	6	6	8			188
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	490	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	794	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	960	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					28
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					28
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					28
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	335	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	227	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	258	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1324	-0-	-132	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	934	-0-	-326	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2578	-0-	-82	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	516	-0-	-662	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	435	-0-	-805	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1107	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2143	-0-	-237	-0-	847	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1088	-0-	-1485	-0-	445	1	643	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5533	-0-	-1628	-0-	2272	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6347	-0-	-121	-0-	2508	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	3110	-0-	-4051	-0-	1271	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	2615	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5103	-0-	-721	-0-	2017	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	2501	-0-	-3947	-0-	1022	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3659	-0-	-2727	-0-	1502	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3316	-0-	-2172	-0-	1311	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	994	-0-	-5082	-0-	406	1	588	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	1153	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2093	-0-	-399	-0-	827	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1091	-0-	-1668	-0-	446	1	645	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	496	1	712	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	397	1	608	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	438	-0-	-678	-0-	179	1	259	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2114	-0-	-149	-0-	868	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1643	-0-	-317	-0-	649	1	994	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	864	-0-	-1244	-0-	353	1	511	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	283	1	406	2	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	395	1	604	2	N	-0-					-0-
03	837	N	367	-0-	-470	-0-	150	1	217	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	938	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1685	-0-	-471	-0-	666	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	991	-0-	-1272	-0-	405	1	586	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	2204	1	3164	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4316	-0-	-528	-0-	1706	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	2229	-0-	-3134	-0-	911	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

01	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	162	1	2032	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2002	-0-	-70	-0-	143	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	136	1	2049	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	6	-0-	-2124	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

01	2232	X	1763	-0-	-469	-0-	130	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1308	-0-	-540	-0-	93	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1213	-0-	-833	-0-	75	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	3	-0-	-1857	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	166	1	2089	3	Y	-0-			-0-
02	2296	X	2220	-0-	-76	-0-	159	1	2061	3	Y	-0-			-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	160	1	2410	3	Y	-0-			-0-
04	2250	X	7	-0-	-2243	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	282	1	3541	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	239	1	3104	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	231	1	3484	3	Y	-0-			-0-
04	3840	X	10	-0-	-3830	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	487	1	6119	3	Y	-0-			-0-
02	6608	X	5995	-0-	-613	-0-	428	1	5567	3	Y	-0-			-0-
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	458	1	6910	3	Y	-0-			-0-
04	6840	X	14	-0-	-6826	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-			-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	469	1	5901	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6231	-0-	-209	-0-	445	1	5786	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	383	1	5778	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	13	-0-	-6587	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	102	1	1278	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	88	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	558	N	450	-0-	-108	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	36	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

01	744	N	645	-0-	-99	-0-	48	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	202	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2053	-0-	-523	-0-	147	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	1965	-0-	-794	-0-	122	1	1843	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	6	-0-	-2634	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. //CONT.// 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N 9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N 5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N -0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N -0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N 13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N 7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N -0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N -0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	918 28	1 9	6099	2	N	25					156
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	808 21	1 9	5263	2	N	19					175
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	846 20	1 9	5867	2	N	18					193
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	811 19	1 9	5380	2	N	17					210
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	957 22	1 9	5954	2	N	20	177	1			53
06	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	695 14	1 9	4884	2	N	13					66
07	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	691 12	1 9	5038	2	N	11					77
08	6262	X	3959	-0-	-2303	-0-	517 13	1 9	3429	2	N	12					89
09	6060	X	5280	-0-	-780	-0-	603 14	1 9	4663	2	N	13					102
10	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	667 17	1 9	4974	2	N	15					117
11	5580	X	4596	-0-	-984	-0-	536 15	1 9	4045	2	N	14					131
*12	5735	X	4332	-0-	-1403	-0-	520 17	1 9	3795	2	N	15					146

TOTAL GAS PROD: 68,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	259	1	3025	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1243	-0-	-829	-0-	240	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	369	1	3554	2	Y	-0-					-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	494	1	3357	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	602	1	3025	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	1474	-0-	-820	-0-	176	1	1298	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1358	-0-	-862	-0-	102	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	346	1	2728	3	Y	-0-					-0-
*11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	195	1	2197	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	223	1	1835	2	N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	272	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	264	-0-	-996	-0-	145	1	119	2	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	328	1	526	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	490	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	660	1	679	2	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	810	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	677	-0-	-463	-0-	453	1	224	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	244	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	364	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	445	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	394	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	410	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	425	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1585	-0-	-554	-0-	519	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	544	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	600	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	852	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	489	-0-	-659	-0-	95	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	161	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	211	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	150	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	151	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	87	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	134	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	101	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	40	-0-	40	40	14	1	26	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8	-0-	8	48	4	1	4	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	587	-0-	-1849	-0-	113	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	210	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	353	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	429	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	245	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	311	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	915	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	669	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1311	-0-	-519	-0-	564	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	576	1	592	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	646	1	405	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	614	-0-	-706	-0-	411	1	203	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	5	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	20	1	1252	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	2	1	1253	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	22	1	1278	2	N	-0-			-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	10	1	1239	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	381	1	4442	2	Y	-0-			-0-
02	4956	X	1855	-0-	-3101	-0-	359	1	1496	2	Y	-0-			-0-
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	522	1	5029	2	Y	-0-			-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	651	1	4428	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	755	1	3788	2	Y	-0-			-0-
06	5370	X	4524	-0-	-846	-0-	758	1	3766	2	Y	-0-			-0-
07	5549	X	4908	-0-	-641	-0-	591	1	4317	2	Y	-0-			-0-
08	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	542	1	3999	2	Y	-0-			-0-
09	5070	X	3948	-0-	-1122	-0-	296	1	3652	2	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	507	1	3994	2	Y	-0-			-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	400	1	4419	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	433	1	1870	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2176	-0-	-316	-0-	368	1	1808	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	525	1	1962	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	505	1	1892	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	454	1	2008	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	461	1	1324	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	604	1	1582	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	808	1	1663	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	750	1	1407	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	785	1	1399	2	N	-0-			-0-
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1142	1	1265	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	284	1	3190	2	N	-0-					-0-
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	311	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	344	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	314	-0-	-1816	-0-	172	1	142	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	600	-0-	-1601	-0-	230	1	370	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1116	-0-	-1014	-0-	481	1	635	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1285	-0-	-916	-0-	633	1	652	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1422	-0-	-779	-0-	874	1	548	2	N	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	896	1	443	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	435	1	818	2	N	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1017	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	27	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	1	1	733	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1139	-0-	-601	-0-	9	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	540	-0-	-272	-0-	8	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	596	-0-	-303	-0-	1	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	444	-0-	-426	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	165	-0-	-405	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	422	-0-	-418	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	394	-0-	-350	-0-	1	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	4149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4648	X	4239	-0-	-409	-0-	4237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	4405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5735	X	4361	-0-	-1374	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3791	-0-	-1944	-0-	3790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5550	X	3574	-0-	-1976	-0-	3573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3769	-0-	-1001	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*12	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	946	-0-	-1070	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1087	-0-	-866	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4638	-0-	1538	1538	4638	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	5178	-0-	2178	3716	5178	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4396	-0-	1296	5012	4396	2	N	-0-			-0-
11	7641	X	2629	-0-	-5012	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	918	2	N	-0-			-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1047	-0-	-1371	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1754	-0-	-796	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	530	-0-	-1210	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	713	N	355	-0-	-358	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	690	N	213	-0-	-477	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	946	-0-	-976	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	649	-0-	-821	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	464	-0-	-683	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	960	N	511	-0-	-449	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	572	-0-	-885	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3292	-0-	-208	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	277	-0-	-5861	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2237	-0-	-3703	-0-	2236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4068	-0-	-1450	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4226	-0-	-1114	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4748	-0-	-770	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3627	-0-	-1083	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1987	-0-	-2384	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	1441	2	Y	22	32	1			9
							24	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1306	2	Y	-0-					9
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					9
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	186	1	1302	2	Y	2					11
							2	9									
05	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	173	1	1220	2	Y	-0-					11
06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	130	1	986	2	Y	1					12
							1	9									
07	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	132	1	912	2	Y	2					14
							2	9									
08	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	219	1	992	2	Y	-0-					14
09	1110	N	441	-0-	-669	-0-	61	1	380	2	Y	-0-					14
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					14
11	1170	N	214	-0-	-956	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					14
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	25					39
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	195	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1864	-0-	-516	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	244	1	1994	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	186	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	236	1	1794	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	321	-0-	-1694	-0-	41	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	291	-0-	-1197	-0-	53	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	313	-0-	-1667	-0-	44	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					8
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					8
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					8
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					8
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					8
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					8
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					8
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					8
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					8
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					8
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					8
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-		-17	-0-		4	1	41	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-		-0-	-0-		4	1	47	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-		-0-	-0-		6	1	51	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-		9	1	64	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-		-11	-0-		6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-		-0-	-0-		8	1	64	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-		-0-	-0-		11	1	73	2	N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-		-37	-0-		5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-		-45	-0-		2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-		-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-		-25	-0-		1	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-		-0-	-0-		1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-		-0-	-0-		47	1	529	2	Y	17	29	1			2
									19	9									
02	545	N	545	-0-		-0-	-0-		44	1	497	2	Y	4					6
									4	9									
03	530	N	530	-0-		-0-	-0-		57	1	471	2	Y	2					8
									2	9									
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-		32	1	227	2	Y	-0-					8
05	155	N	142	-0-		-13	-0-		18	1	124	2	Y	-0-					8
06	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-		143	1	1091	2	Y	-0-					8
07	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-		179	1	1237	2	Y	-0-					8
08	960	N	960	-0-		-0-	-0-		174	1	786	2	Y	-0-					8
09	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-		174	1	1070	2	Y	-0-					8
10	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-		89	1	1499	2	Y	-0-					8
11	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-		89	1	1174	2	Y	-0-					8
*12	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-		94	1	1388	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	111	-0-		-385	-0-		7	1	78	2	Y	24	9	1			23
									26	9									
02	532	N	47	-0-		-485	-0-		2	1	25	2	Y	18					41
									20	9									
03	159	N	159	-0-		-0-	-0-		16	1	129	2	Y	13					54
									14	9									
04	638	N	638	-0-		-0-	-0-		78	1	546	2	Y	13	37	1			30
									14	9									
05	857	N	857	-0-		-0-	-0-		106	1	751	2	Y	-0-					30
06	792	N	792	-0-		-0-	-0-		92	1	700	2	Y	-0-					30
07	651	N	593	-0-		-58	-0-		75	1	518	2	Y	-0-					30
08	682	N	618	-0-		-64	-0-		112	1	506	2	Y	-0-	24	1			6
09	660	N	618	-0-		-42	-0-		86	1	532	2	Y	-0-					6
10	568	N	568	-0-		-0-	-0-		31	1	524	2	Y	12					18
									13	9									
11	600	N	514	-0-		-86	-0-		37	1	477	2	Y	-0-					18
*12	522	N	522	-0-		-0-	-0-		33	1	489	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	52	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	51	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	331	2	Y	11	4	1			11
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	278	2	Y	8					19
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	26 7	1 9	213	2	Y	6					25
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	30 7	1 9	211	2	Y	6	17	1			14
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					14
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					14
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					14
08	279	N	99	-0-	-180	-0-	18	1	81	2	Y	-0-	11	1			3
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					3
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	34	2	Y	5					8
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					8
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	124	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	107	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	168	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	184	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	174	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	195	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	183	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	Y	-0-					6
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					6
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	Y	-0-					6
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	69	1	484	2	Y	-0-					6
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	62	1	440	2	Y	-0-					6
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	582	2	Y	-0-					6
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	76	1	526	2	Y	-0-					6
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	88	1	396	2	Y	-0-					6
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	538	2	Y	-0-					6
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					6
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					6
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	66	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					6
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					6
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					6
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2					8
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	4	2	2	9	Y	2					10
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2					12
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					12
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					12
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					12
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					12
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	52	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	86	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	81	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	69	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	125	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	163	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	184	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	217	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	287	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	199	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	25	139	1			8
							28	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	69	73	1			4
							76	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	75	72	1			7
							83	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	76	71	1			12
							84	9									
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					12
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	4					16
							4	9									
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	64	73	1			7
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-		38	1	431	2	Y	-0-					16
02	560	N	518	-0-	-42	-0-		42	1	476	2	Y	-0-					16
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-		50	1	408	2	Y	-0-					16
04	450	N	424	-0-	-26	-0-		53	1	371	2	Y	-0-					16
05	589	N	373	-0-	-216	-0-		45	1	319	2	Y	8					24
								9	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-		60	1	455	2	Y	-0-					24
07	434	N	396	-0-	-38	-0-		50	1	346	2	Y	-0-					24
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-		69	1	314	2	Y	-0-					24
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-		81	1	500	2	Y	-0-					24
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-		15	1	247	2	Y	-0-					24
11	360	N	126	-0-	-234	-0-		9	1	117	2	Y	-0-					24
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-		38	1	570	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-		39	1	443	2	Y	181	343	1			-0-
								199	9									
02	672	N	568	-0-	-104	-0-		40	1	454	2	Y	67					67
								74	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-		53	1	432	2	Y	-0-					67
04	660	N	514	-0-	-146	-0-		64	1	449	2	Y	1	59	1			9
								1	9									
05	620	N	531	-0-	-89	-0-		66	1	465	2	Y	-0-					9
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-		70	1	534	2	Y	-0-					9
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-		91	1	632	2	Y	108					117
								119	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		234	1	1057	2	Y	-0-	97	1			20
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		173	1	1069	2	Y	-0-					20
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		70	1	1203	2	Y	-0-					20
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		72	1	944	2	Y	-0-					20
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		66	1	974	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	193	1	2164	2	Y	-0-					31
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	180	1	2041	2	Y	37	61	1			7
							41	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	257	1	2105	2	Y	-0-					7
04	2280	N	1515	-0-	-765	-0-	189	1	1326	2	Y	-0-					7
05	2511	N	1461	-0-	-1050	-0-	181	1	1280	2	Y	-0-					7
06	2280	N	1137	-0-	-1143	-0-	132	1	1005	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	138	1	953	2	Y	-0-					7
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	319	1	1441	2	Y	-0-					7
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	211	1	1300	2	Y	-0-					7
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					7
11	1710	N	1191	-0-	-519	-0-	75	1	988	2	Y	116	109	1			14
							128	9									
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					1
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	3	1	33	2	Y	1					2
							1	9									
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					2
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					2
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	8	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	48	1	534	2	Y	-0-					11
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					11
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	Y	-0-					11
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-					11
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	81	1	569	2	Y	-0-					11
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	-0-					11
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	85	1	591	2	Y	-0-					11
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	128	1	581	2	Y	-0-					11
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	79	1	485	2	Y	-0-					11
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					11
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					11
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	141	1	1590	2	Y	-0-	32	1			8
02	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-					8
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	199	1	1632	2	Y	15					23
							17	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	224	1	1575	2	Y	-0-					23
05	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	206	1	1457	2	Y	-0-					23
06	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	162	1	1233	2	Y	-0-					23
07	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	186	1	1286	2	Y	-0-					23
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	353	1	1596	2	Y	-0-					23
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	267	1	1644	2	Y	-0-					23
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	118	1	2010	2	Y	-0-					23
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1909	2	Y	-0-					23
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					20
02	616	N	320	-0-	-296	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					20
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	Y	-0-					20
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	923	2	Y	-0-					20
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	678	2	Y	-0-					20
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					20
07	1085	N	710	-0-	-375	-0-	90	1	620	2	Y	-0-					20
08	775	N	364	-0-	-411	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					20
09	900	N	208	-0-	-692	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					20
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					20
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-					20
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	130	1	1456	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-					3
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	176	1	1443	2	Y	5					8
							6	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	203	1	1427	2	Y	-0-					8
05	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	160	1	1130	2	Y	-0-					8
06	1560	N	746	-0-	-814	-0-	87	1	659	2	Y	-0-					8
07	1674	N	439	-0-	-1235	-0-	55	1	384	2	Y	-0-					8
08	1302	N	517	-0-	-785	-0-	94	1	423	2	Y	-0-					8
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	76	1	470	2	Y	-0-					8
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					8
11	510	N	323	-0-	-187	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					8
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					1
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	2	Y	-0-					1
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					1
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	2	Y	-0-					1
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	73	1	328	2	Y	-0-					1
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	2	Y	-0-					1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					1
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					1
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					14
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1210	2	Y	17	28	1			3
							19	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	165	1	1349	2	Y	-0-					3
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	189	1	1330	2	Y	-0-					3
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	185	1	1305	2	Y	-0-					3
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	189	1	1304	2	Y	-0-					3
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	290	1	1313	2	Y	-0-					3
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	244	1	1503	2	Y	-0-					3
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	Y	-0-					3
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	35	1	396	2	N	-0-					22
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	28	1	225	2	N	-0-					22
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	32	1	221	2	N	-0-					22
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					22
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	157					179
							173	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	30	1	205	2	N	-0-	156	1			23
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	211	182	1			52
							232	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	503	2	N	60					112
							66	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	N	151	99	1			164
							166	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	197	229	1			132
							217	9									
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

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	806	N	735	-0-	-71	-0-	58	1	655	2	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	44	1	496	2	Y	8					8
							9	9									
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	60	1	488	2	Y	-0-					8
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	82	1	574	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	Y	-0-					2
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	2	Y	-0-					2
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	91	1	633	2	Y	11					13
							12	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	133	1	602	2	Y	-0-	11	1			2
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	92	1	565	2	Y	-0-					2
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					2
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					2
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	17	25	1			9
							19	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	13					22
							14	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	36	49	1			9
							40	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					9
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					9
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	Y	46					55
							51	9									
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	22	1	153	2	Y	7	50	1			12
							8	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	196	2	Y	7					19
							8	9									
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					19
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					19
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					19
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	115	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	135	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	103	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	207	-0-	-909	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	171	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	118	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	54	1	704	2	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	859	-0-	-257	-0-	70	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	50	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	92	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	242	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	79	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	134	1	1510	2	Y	21	32	1			11
							23	9									
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	110	1	1246	2	Y	16					27
							18	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	45	61	1			11
							50	9									
04	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	192	1	1350	2	Y	-0-					11
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	188	1	1326	2	Y	-0-					11
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	214	1	1629	2	Y	59					70
							65	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	250	1	1731	2	Y	8	62	1			16
							9	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	410	1	1853	2	Y	7					23
							8	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	293	1	1803	2	Y	-0-					23
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	Y	-0-					23
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-					23
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	97	1	1428	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					1
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	33	1	273	2	Y	-0-					1
04	780	N	661	-0-	-119	-0-	82	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	69	1	486	2	Y	-0-					2
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					2
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					2
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	Y	-0-					2
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	71	1	438	2	Y	-0-					2
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					2
11	570	N	316	-0-	-254	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					2
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	6					8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	Y	2					2
							2	9									
03	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	114	1	934	2	Y	-0-					2
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	172	1	1206	2	Y	-0-					2
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	163	1	1153	2	Y	-0-					2
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	88	1	673	2	Y	-0-					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	123	1	852	2	Y	-0-					2
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	229	1	1037	2	Y	-0-					2
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	901	2	Y	-0-					2
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					2
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					2
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	Y	4	22	1			1
							4	9									
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					3
							1	9									
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	Y	2					3
							2	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					3
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	Y	1					4
							1	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	149	1	1047	2	Y	-0-					4
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	157	1	1111	2	Y	-0-					4
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	127	1	966	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	145	1	1005	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	223	1	1007	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	154	1	952	2	Y	-0-					2
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					2
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	Y	20	15	1			7
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	81	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	574	-0-	-206	-0-	40	1	534	2	Y	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	10					18
							11	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	Y	31	42	1			7
							34	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					7
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					7
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	41					48
							45	9									
07	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	6	2	Y	5	43	1			10
							6	9									
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	80	2	Y	6					16
							7	9									
09	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					16
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					16
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					16
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	1178	N	923	-0-	-255	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					16
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	Y	-0-					16
03	1116	N	966	-0-	-150	-0-	105	1	861	2	Y	-0-					16
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	104	1	733	2	Y	-0-					16
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	110	1	775	2	Y	-0-					16
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					16
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	92	1	639	2	Y	-0-					16
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	188	1	849	2	Y	-0-					16
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	105	1	643	2	Y	-0-					16
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-					16
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					16
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-					5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	Y	-0-					5
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					5
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	-0-					5
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	91	1	640	2	Y	-0-					5
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					5
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	2	Y	-0-					5
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	2	Y	-0-					5
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	2	Y	-0-					5
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-					5
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	-0-					5
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	103	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	151	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	151	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	131	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	923	-0-	-286	-0-	167	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	996	-0-	-114	-0-	139	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	61	1	801	2	Y	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	81	1	905	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	74	1	838	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	100	1	699	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	99	1	701	2	Y	-0-					2
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	96	1	729	2	Y	-0-					2
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	Y	-0-					2
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	143	1	646	2	Y	-0-					2
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	94	1	579	2	Y	1					3
							1	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	Y	-0-					3
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	75	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	63	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	Y	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	51	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	95	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	120	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	130	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	140	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	165	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	837	-0-	-183	-0-	117	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	16	95	1			5
							18	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	Y	52	50	1			5
							57	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	52	49	1			8
							57	9									
05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	119	1	838	2	Y	-0-					8
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	106	1	809	2	Y	-0-					8
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	940	2	Y	-0-					8
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	199	1	900	2	Y	-0-					8
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	141	1	869	2	Y	4					12
							4	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	71	1	944	2	Y	-0-					12
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	43	50	1			5
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					4
02	644	N	470	-0-	-174	-0-	38	1	432	2	Y	-0-					4
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	2	Y	-0-					4
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	142	1	1000	2	Y	-0-					4
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-					4
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	124	1	947	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	136	1	944	2	Y	-0-					4
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	180	1	816	2	Y	-0-					4
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	135	1	833	2	Y	-0-					4
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					4
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	56	1	738	2	Y	-0-					4
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	443	-0-	-1355	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1050	-0-	-238	-0-	85	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	191	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	165	1	1256	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	111	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	274	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	184	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	715	-0-	-725	-0-	51	1	664	2	Y	-0-					-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	202 10	1 9	2275	2	Y	9	17	1			-0-
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	130 6	1 9	1479	2	Y	5					5
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	248	1	2028	2	Y	-0-					5
04	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	285	1	1999	2	Y	-0-					5
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	2	Y	-0-					5
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	223	1	1692	2	Y	-0-					5
07	2356	N	1504	-0-	-852	-0-	190	1	1314	2	Y	-0-					5
08	2356	N	1346	-0-	-1010	-0-	244	1	1102	2	Y	-0-					5
09	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	154	1	949	2	Y	-0-					5
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-					5
11	1290	N	853	-0-	-437	-0-	60	1	793	2	Y	-0-					5
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	Y	-0-					12
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	Y	12	22	1			2
							13	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	112	1	915	2	Y	1					3
							1	9									
04	930	N	793	-0-	-137	-0-	99	1	694	2	Y	-0-					3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	156	1	1104	2	Y	-0-					3
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					3
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	104	1	723	2	Y	-0-					3
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	198	1	897	2	Y	-0-					3
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	129	1	791	2	Y	-0-					3
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-					3
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	978	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	7	1			2
02	420	N	175	-0-	-245	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					2
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	1	241	2	Y	3					5
							3	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					5
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					5
06	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					5
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					5
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					5
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					5
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					5
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					5
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	65	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	730	2	Y	1					1
							1	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	96	1	787	2	Y	-0-					1
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	789	2	Y	-0-					1
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	-0-					1
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	96	1	732	2	Y	-0-					1
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	103	1	713	2	Y	-0-					1
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	-0-					1
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	111	1	680	2	Y	-0-					1
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					1
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	55	1	734	2	Y	-0-					1
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	80	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	152	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	444	-0-	-756	-0-	52	1	392	2	N	-0-					-0-
07	992	N	18	-0-	-974	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	18	7	1			17
							20	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	13					30
							14	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	10					40
							11	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	9	27	1			22
							10	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					22
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					22
07	217	N	71	-0-	-146	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					22
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	19	1	85	2	Y	-0-	17	1			5
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					5
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	8					13
							9	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					13
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1838	2	Y	25					34
							28	9									
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	129	1	1462	2	Y	3					37
							3	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	2	Y	3					40
							3	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	261	1	1830	2	Y	-0-					40
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	148	1	1044	2	Y	-0-					40
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	279	1	2118	2	Y	140	164	1			16
							154	9									
07	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	212	1	1469	2	Y	-0-					16
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	458	1	2071	2	Y	-0-					16
09	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	293	1	1810	2	Y	-0-					16
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	147	147	1			16
							162	9									
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	210	1	2773	2	Y	-0-					16
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	Y	227	168	1			75
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 25,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	-0-					1
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	1016	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	148	1	1042	2	Y	-0-					1
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	2	Y	-0-					1
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	945	2	Y	1					2
							1	9									
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	127	1	881	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	210	1	947	2	Y	-0-					1
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	131	1	807	2	Y	-0-					1
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					1
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					1
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		68	-0-	68	68	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	202	-0-	-356	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	62	-0-	-434	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	83	-0-	-258	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	Y	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					13
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	117	1	957	2	Y	-0-					13
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	108	1	759	2	Y	-0-					13
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	1002	2	Y	-0-					13
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	118	1	896	2	Y	-0-					13
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	114	1	790	2	Y	-0-					13
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	175	1	793	2	Y	-0-					13
09	1020	N	754	-0-	-266	-0-	105	1	649	2	Y	-0-					13
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	-0-					13
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					13
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	Y	1					1
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	87	1	717	2	Y	-0-					1
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					1
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-					1
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	66	1	502	2	Y	-0-					1
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	67	1	461	2	Y	-0-					1
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	108	1	491	2	Y	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	2	Y	-0-					1
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					1
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-					1
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	91	-0-	-219	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	175	-0-	-385	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	110	-0-	-430	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	64	-0-	-339	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	162	1	1826	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
02	1848	N	1572	-0-	-276	-0-	127	1	1442	2	Y	3					3
							3	9									
03	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	167	1	1369	2	Y	-0-					3
04	1920	N	1393	-0-	-527	-0-	174	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	156	1	1098	2	Y	-0-					3
06	1500	N	841	-0-	-659	-0-	98	1	743	2	Y	-0-					3
07	1426	N	400	-0-	-1026	-0-	51	1	349	2	Y	-0-					3
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	287	1	1299	2	Y	-0-					3
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	163	1	1001	2	Y	-0-					3
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	84	1	1425	2	Y	-0-					3
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	112	1	1477	2	Y	-0-					3
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	139	1	1556	2	Y	-0-					27
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-					27
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	104	1	850	2	Y	-0-					27
04	1620	N	983	-0-	-637	-0-	123	1	860	2	Y	-0-					27
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					27
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	205	1	1556	2	Y	144					171
							158	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	Y	-0-	155	1			16
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	257	1	1161	2	Y	-0-					16
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	125	1	765	2	Y	8					24
							9	9									
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					24
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					24
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	311	-0-	-2045	-0-	25	1	286	2	Y	-0-			62
02	1372	N	57	-0-	-1315	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			62
03	806	N	44	-0-	-762	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			62
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	15	1	106	2	Y	-0-			62
05	3100	N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	2	Y	-0-			62
06	3000	N	3653	-0-	653	855	425	1	3228	2	Y	-0-			62
07	4579	X	3724	-0-	-855	-0-	470	1	3254	2	Y	-0-			62
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2858	2	Y	-0-			62
09	3660	X	2372	-0-	-1288	-0-	331	1	2041	2	Y	-0-			62
10	3782	X	2388	-0-	-1394	-0-	133	1	2255	2	Y	-0-			62
11	3660	X	2452	-0-	-1208	-0-	173	1	2279	2	Y	-0-			62
12	3720	X	2045	-0-	-1675	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 23,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	73	1	825	2	Y	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	2	Y	-0-			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	894	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	122	1	861	2	Y	-0-			-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	179	1	1364	2	Y	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	Y	-0-			-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	251	1	1135	2	Y	-0-			-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	163	1	999	2	Y	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	662	-0-	-238	-0-	47	1	615	2	Y	-0-			-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	-0-			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	188	1	1540	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	854	-0-	-706	-0-	106	1	748	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	686	-0-	-1019	-0-	85	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	609	-0-	-1071	-0-	71	1	538	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	628	-0-	-240	-0-	79	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	377	1	1703	2	Y	-0-			-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	313	1	1928	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	2	Y	-0-			-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	149	1	1964	2	Y	-0-			-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	129	1	1902	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-					52
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	3					55
							3	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-					55
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	504	2	N	-0-					55
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	2	N	-0-					55
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					55
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	2	N	-0-					55
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	81	1	368	2	N	-0-					55
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	N	-0-					55
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-					55
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					55
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	23	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	155	-0-	-279	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	147	-0-	-303	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-			20
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	3			23
							3	9							
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	5			28
							6	9							
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-			28
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	32	1	229	2	Y	-0-			28
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	23	1	176	2	Y	-0-			28
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	27	1	188	2	Y	-0-			28
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	35	1	161	2	Y	-0-			28
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	2	Y	-0-			28
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			28
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			28
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	29	1	327	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	23	1	256	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	43	1	354	2	Y	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	2	Y	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	53	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	157	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-			-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-					4
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-					4
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	Y	-0-					4
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	114	1	803	2	Y	-0-					4
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	833	2	Y	-0-					4
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	113	1	862	2	Y	-0-					4
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	122	1	846	2	Y	-0-					4
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	168	1	757	2	Y	-0-					4
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	116	1	714	2	Y	-0-					4
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					4
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					4
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	124	-0-	-217	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					1
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	750	2	Y	-0-					1
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	Y	-0-					1
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	74	1	563	2	Y	-0-					1
07	899	N	279	-0-	-620	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					1
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	143	1	647	2	Y	-0-					1
09	630	N	208	-0-	-422	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					1
11	750	N	169	-0-	-581	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					1
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	27	10	1			26
							30	9									
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	47	1	540	2	Y	19					45
							21	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	867	2	Y	16					61
							18	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	128	1	899	2	Y	15	42	1			34
							17	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	152	1	1075	2	Y	-0-					34
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					34
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	2	Y	-0-					34
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	214	1	969	2	Y	-0-	27	1			7
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	162	1	1002	2	Y	-0-					7
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	13					20
							14	9									
11	1050	N	764	-0-	-286	-0-	54	1	710	2	Y	-0-					20
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-			-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	Y	-0-			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	97	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	648	-0-	-252	-0-	81	1	567	2	Y	-0-			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	569	-0-	-301	-0-	66	1	503	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	297	-0-	-385	-0-	38	1	259	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	Y	-0-			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	442	-0-	-158	-0-	32	1	410	2	Y	-0-			-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61	N	10	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	173	1	1943	2	Y	-0-			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-			-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	180	1	1263	2	Y	-0-			-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	-0-			-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	177	1	1350	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	174	1	1200	2	Y	-0-			-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	241	1	1089	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	183	1	1126	2	Y	-0-			-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	548	-0-	-742	-0-	39	1	509	2	Y	-0-			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1106	2	Y	1					18
							1	9									
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	75	1	848	2	Y	19					37
							21	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	Y	27	54	1			10
							30	9									
04	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	125	1	875	2	Y	99					109
							109	9									
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	115	1	814	2	Y	18	125	1			2
							20	9									
06	1020	N	780	-0-	-240	-0-	91	1	689	2	Y	-0-					2
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	125	1	867	2	Y	-0-					2
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	168	1	761	2	Y	-0-					2
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	114	1	706	2	Y	-0-					2
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					2
11	900	N	631	-0-	-269	-0-	45	1	586	2	Y	-0-					2
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	434	N	402	-0-	-32	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	241	-0-	-179	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	195	-0-	-135	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	17	92	1			5
							19	9									
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	50	1	573	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	66	1	539	2	Y	50	48	1			5
							55	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					8
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	Y	-0-					8
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	84	1	584	2	Y	-0-					8
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	2	Y	-0-					8
09	690	N	520	-0-	-170	-0-	72	1	445	2	Y	3					11
							3	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					11
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	41	48	1			4
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	868	N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	85	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	89	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	510	-0-	-327	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	121	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	156	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	496	N	410	-0-	-86	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	77	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	54	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	62	-0-	-358	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	79	-0-	-1068	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	134	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	233	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	130	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	723	-0-	-357	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	133	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	105	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	73	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	437	-0-	-133	-0-	61	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-		-33	-0-		2	1	25	2	Y	2					11
									2	9									
02	34	N	34	-0-		-0-	-0-		3	1	28	2	Y	3					14
									3	9									
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-		4	1	32	2	Y	5	14	1			5
									6	9									
04	88	N	88	-0-		-0-	-0-		7	1	47	2	Y	31					36
									34	9									
05	51	N	51	-0-		-0-	-0-		5	1	39	2	Y	6	32	1			10
									7	9									
06	44	N	44	-0-		-0-	-0-		5	1	39	2	Y	-0-					10
07	62	N	46	-0-		-16	-0-		6	1	40	2	Y	-0-					10
08	62	N	49	-0-		-13	-0-		9	1	40	2	Y	-0-					10
09	48	N	48	-0-		-0-	-0-		6	1	42	2	Y	-0-					10
10	45	N	45	-0-		-0-	-0-		3	1	42	2	Y	-0-					10
11	60	N	41	-0-		-19	-0-		3	1	38	2	Y	-0-					10
*12	49	N	49	-0-		-0-	-0-		3	1	46	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-		98	1	1099	2	Y	-0-					24
02	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-		90	1	1017	2	Y	-0-					24
03	1302	N	1262	-0-		-40	-0-		137	1	1125	2	Y	-0-					24
04	1170	N	1134	-0-		-36	-0-		141	1	993	2	Y	-0-					24
05	1240	N	1210	-0-		-30	-0-		150	1	1060	2	Y	-0-					24
06	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-		153	1	1162	2	Y	-0-					24
07	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-		173	1	1198	2	Y	-0-					24
08	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-		241	1	1092	2	Y	-0-					24
09	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-		274	1	1690	2	Y	-0-					24
10	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-		108	1	1833	2	Y	-0-					24
11	1290	N	799	-0-		-491	-0-		56	1	743	2	Y	-0-					24
*12	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-		68	1	1007	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	16	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	1	2	4	9	Y	4					6
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	Y	-0-					6
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	164	1	1154	2	Y	-0-					6
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	2	Y	-0-					6
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	Y	-0-					6
07	1054	N	510	-0-	-544	-0-	64	1	446	2	Y	-0-					6
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	221	1	1002	2	Y	-0-					6
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	2	Y	-0-					6
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					6
11	1020	N	634	-0-	-386	-0-	45	1	589	2	Y	-0-					6
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	79	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	79	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	91	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	134	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	141	1	1586	2	Y	-0-					8
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					8
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	Y	-0-					8
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	183	1	1283	2	Y	-0-					8
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	1313	2	Y	-0-					8
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	172	1	1310	2	Y	-0-					8
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	207	1	1436	2	Y	-0-					8
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	270	1	1221	2	Y	-0-					8
09	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	176	1	1080	2	Y	-0-					8
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	83	1	1407	2	Y	-0-					8
11	1440	N	969	-0-	-471	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					8
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	2					11
							2	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	37	1	426	2	Y	2					13
							2	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	Y	30					34
							33	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	72	1	507	2	Y	5	30	1			9
							6	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	79	1	545	2	Y	-0-					9
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					9
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	80	1	488	2	Y	-0-					9
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					9
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					9
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	38	1	433	2	Y	-0-					5
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	-0-					5
03	775	N	533	-0-	-242	-0-	58	1	475	2	Y	-0-					5
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	Y	-0-					5
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	2	Y	-0-					5
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	19					24
							21	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	585	2	Y	-0-	22	1			2
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	Y	-0-					2
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	2					4
							2	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					4
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-					4
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	21	1	1549	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	3	1	1569	2	Y	22	32	1			12
							24	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1766	2	Y	12					24
							13	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-					24
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1721	2	Y	2					26
							2	9									
06	1830	N	1528	-0-	-302	-0-	346	1	1182	2	Y	-0-	22	1			4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	Y	-0-					4
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	251	1	1728	2	Y	9					14
							10	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1703	2	Y	-0-					14
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	2	Y	-0-					14
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	207	1	1668	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	20	1	2340	2	Y	-0-					38
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	296	1	2217	2	Y	38	57	1			19
							42	9									
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	311	1	2458	2	Y	40	52	1			7
							44	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	25					32
							28	9									
05	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	386	1	2140	2	Y	7					39
							8	9									
06	2730	N	2268	-0-	-462	-0-	304	1	1964	2	Y	-0-					39
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	329	1	2169	2	Y	24	54	1			9
							26	9									
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	2	Y	5					14
							6	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	191	1	2136	2	Y	-0-					14
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	2	Y	75	56	1			33
							83	9									
11	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	16	1	2222	2	Y	-0-					33
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1	1	2238	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 29,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	56	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	86	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	80	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	135	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	99	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	41	1	461	2	Y	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	2	Y	-0-					1
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	59	1	418	2	Y	-0-					1
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	61	1	428	2	Y	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	Y	-0-					1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	-0-					1
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	2	Y	-0-					1
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	Y	-0-					1
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					1
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					1
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	186	1	2094	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1295	-0-	-1225	-0-	105	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	284	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1804	-0-	-416	-0-	225	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	347	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	310	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1047	-0-	-658	-0-	190	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	576	-0-	-2124	-0-	81	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3559	-0-	459	459	225	1	3334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	7	1	494	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	1	1	421	2	Y	22	32	1			12
							24	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	27	1	439	2	Y	12					24
							13	9									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					24
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	29	1	429	2	Y	2					26
							2	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1	464	2	Y	-0-	22	1			4
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	Y	-0-					4
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	9					14
							10	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-					14
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					14
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	78	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	81	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	119	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	77	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	40	1	528	2	Y	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	873	-0-	-417	-0-	109	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	134	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					32
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	Y	31	47	1			16
							34	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	Y	34	44	1			6
							37	9									
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	29	1	283	2	Y	20					26
							22	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	470	2	Y	7					33
							8	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	-0-					33
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	41	1	266	2	Y	20	45	1			8
							22	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	5					13
							6	9									
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					13
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	61	46	1			28
							67	9									
11	450	N	207	-0-	-243	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					28
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					24
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	3	1	26	2	Y	19					43
							21	9									
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					43
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					43
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					43
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					43
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	Y	-0-					43
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					43
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					43
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					43
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					43
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	8	1	595	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	1	1	633	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	7					12
							8	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	Y	-0-					12
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-					12
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	243	1	835	2	Y	-0-	6	1			6
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	749	2	Y	-0-					6
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	801	2	Y	-0-					1
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	Y	10					11
							11	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	179	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	531	-0-	-249	-0-	74	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	53	1	598	2	Y	-0-	7	1			5
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					5
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	97	1	797	2	Y	-0-					5
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	790	2	Y	-0-					5
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	117	1	824	2	Y	-0-					5
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	90	1	688	2	Y	-0-					5
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	102	1	702	2	Y	-0-					5
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					5
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	102	1	631	2	Y	-0-					5
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					5
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					5
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	789	-0-	-48	-0-	10	1	766	2	Y	12	42	1			68
							13	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	Y	64	96	1			36
							70	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	Y	35					71
							39	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	Y	-0-					71
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	838	2	Y	6					77
							7	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	194	1	665	2	Y	-0-	65	1			12
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	Y	-0-					12
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	788	2	Y	27					40
							30	9									
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	17	1	778	2	Y	-0-					40
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	Y	-0-					40
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	79	1	636	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	3					3
							3	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	Y	-0-					3
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					3
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	Y	-0-					3
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					3
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	2	Y	-0-					3
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	78	1	353	2	Y	-0-					3
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	Y	-0-					3
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					3
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					3
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	10	1	786	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	2	1	804	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	7					12
							8	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					12
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					12
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	253	1	864	2	Y	-0-	6	1			6
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	2	Y	-0-					6
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	135	1	923	2	Y	-0-					1
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	Y	10					11
							11	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	9	1	682	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	1	1	562	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	30	1	486	2	Y	8					14
							9	9									
04	690	N	482	-0-	-208	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					14
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					14
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	216	1	740	2	Y	-0-	7	1			7
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	-0-					7
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	2	Y	-0-					2
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	549	2	Y	11					13
							12	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	16	1	444	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	102	1	1162	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	120	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	172	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	148	1	1047	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	108	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	170	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	278	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	156	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	726	-0-	-684	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	100	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	115	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	135	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	178	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	100	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	133	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	209	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	136	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	89	1	1001	2	Y	-0-			1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-			1
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	137	1	1126	2	Y	-0-			1
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	2	Y	-0-			1
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-			1
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	125	1	953	2	Y	-0-			1
07	1519	N	729	-0-	-790	-0-	92	1	637	2	Y	-0-			1
08	1364	N	503	-0-	-861	-0-	91	1	412	2	Y	-0-			1
09	1080	N	504	-0-	-576	-0-	70	1	434	2	Y	-0-			1
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			1
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-			1
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-			-0-
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-			-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	174	1	2297	2	Y	-0-			-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1854	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	1835	-0-	-612	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-			-0-
02	1904	X	1464	-0-	-440	-0-	118	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-			-0-
04	2040	X	1583	-0-	-457	-0-	197	1	1386	2	Y	-0-			-0-
05	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	211	1	1486	2	Y	-0-			-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	176	1	1335	2	Y	-0-			-0-
07	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	187	1	1296	2	Y	-0-			-0-
08	1674	X	1403	-0-	-271	-0-	254	1	1149	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	193	1	1188	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-			-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					38
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	Y	38	57	1			19
							42	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	Y	40	52	1			7
							44	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	423	2	Y	25					32
							28	9									
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	79	1	435	2	Y	7					39
							8	9									
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	Y	-0-					39
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	24	54	1			9
							26	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	Y	5					14
							6	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					14
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	Y	75	56	1			33
							83	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	-0-					33
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	363	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3121	-0-	121	121	363	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3089	-0-	-11	110	390	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	14	544	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	2333	X	2319	-0-	-14	-0-	324	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	122	1	2080	2	Y	-0-					-0-
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1819	-0-	-10	-0-	115	1	1704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	5					16
							6	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					16
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	4					20
							4	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	2	16	1			6
							2	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	83	1	589	2	Y	-0-					6
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	16					22
							18	9									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					22
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	34	37	1			19
							37	9									
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					19
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	83	122	1			33
							91	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					33
03	1395	N	831	-0-	-564	-0-	90	1	741	2	Y	-0-					33
04	1200	N	800	-0-	-400	-0-	99	1	693	2	Y	7					40
							8	9									
05	1147	N	587	-0-	-560	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					40
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	62	1	475	2	Y	6					46
							7	9									
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	87	1	605	2	Y	9					55
							10	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	142	1	643	2	Y	-0-					55
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	727	2	Y	-0-					55
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-					55
11	750	N	555	-0-	-195	-0-	39	1	516	2	Y	-0-					55
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	92					147
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		215	-0-	-33	-0-	3	1	210	2	Y	2	2	1		2
								2	9								
02	192	N		192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1		2
03	259	N		259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1				3
								1	9								
04	301	N		301	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	1				4
								1	9								
05	325	N		325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-				4
06	508	N		508	-0-	-0-	-0-	115	1	393	2	Y	-0-	2	1		2
07	310	N		190	-0-	-120	-0-	20	1	170	2	Y	-0-				2
08	310	N		173	-0-	-137	-0-	6	1	166	2	Y	1	2	1		1
								1	9								
09	300	N		154	-0-	-146	-0-	20	1	134	2	Y	-0-				1
10	201	N		201	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	2				3
								2	9								
11	197	N		197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	2	4	1		1
								2	9								
*12	308	N		308	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	1				2
								1	9								

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					3
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1					4
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	119	1	1332	2	Y	1	22	1			6
							1	9									
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	96	1	1088	2	Y	-0-					6
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	916	2	Y	10					16
							11	9									
04	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	135	1	946	2	Y	-0-					16
05	1302	N	232	-0-	-1070	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					16
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	Y	-0-					16
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	-0-					16
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-					16
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	153	1	941	2	Y	-0-					16
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					16
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					16
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 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	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	92	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	621	-0-	-555	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	204	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3835	-0-	835	835	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3935	-0-	835	1670	488	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3952	-0-	952	2622	459	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	5739	X	3117	-0-	-2622	-0-	394	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	2613	-0-	-1355	-0-	473	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2385	-0-	-1575	-0-	333	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2085	-0-	-2007	-0-	116	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2472	-0-	-1488	-0-	174	1	2298	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2422	-0-	-709	-0-	153	1	2269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	4					4
							4	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					1
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	85	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	88	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	397	-0-	-353	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	75	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	83	1	882	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	31	73	1	1	8	9
							34	9									
02	728	N	25	-0-	-703	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					9
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					9
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	46	1	950	3	Y	34					43
							37	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18	51	1			10
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					10
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	677	3	Y	29	28	1			11
							32	9									
08	868	N	477	-0-	-391	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					11
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	816	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	Y	73					83
							80	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	Y	48	104	1			27
							53	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	7					7
							8	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-					7
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	Y	-0-					7
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					7
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	3	Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	946	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	79	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	837	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	11					11
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	16					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	35	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		86	-0-	86	100	3	1	49	3	Y	31	23	1			8
							34	9									
10	14B2 EXT		15	-0-	15	115	1	1	14	3	Y	-0-					8
11	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	18					26
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	114	3	44	9	Y	40					40
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	3	22	9	Y	20					60
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	12	3	20	9	Y	18					78
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	3	10	9	Y	9	77	1			10
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					12
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		434	-0-	434	454	20	1	375	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					9
11	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					Y	20					29
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	1	71	1			12
							1	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					12
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	978	3	88	9	N	80					92
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	579	3	N	28	94	1			26
							31	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	294	3	N	36	53	1			9
							40	9									
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	14	1	341	3	N	21					30
							23	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	N	-0-					30
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	34	54	1			10
							37	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	N	58					68
							64	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	N	48	66	1			50
							53	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	43	65	1			28
							47	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	3	Y	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	240	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	154	1	2815	3	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	123	1	1514	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	2	151	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	3019	N	3017	-0-	-2	-0-	158	1	2859	3	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	173	1	2463	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	527	-0-	-677	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	36	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	32	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	53	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	51	3	N	-0-			-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-			-0-
11	330	N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	301	-0-	-623	-0-	18	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	-0-			-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	-0-			-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	174	1	1997	3	Y	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	3	Y	-0-			-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	3	Y	-0-			-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	19			19
							21	9							
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	3	Y	-0-			19
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	187	1	1601	3	Y	-0-			19
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	129	1	1503	3	Y	-0-			19
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	30	1	489	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	24	1	412	3	Y	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	Y	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	3	Y	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	55	1	467	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	37	1	433	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	120	1	1807	3	Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	117	1	1346	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	90	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	445	-0-	-268	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	315	-0-	-375	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	577	-0-	-260	-0-	15 30	1 9	532	3	N	27	1	8			26
02	756	X	514	-0-	-242	-0-	514	3			N	-0-					26
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1					27
04	810	X	662	-0-	-148	-0-	86	1	576	3	N	-0-					27
05	837	X	554	-0-	-283	-0-	96	1	458	3	N	-0-					27
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	109	1	613	3	N	-0-	27	1			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	3	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	19	1	502	3	N	-0-					-0-
09	720	N	528	-0-	-192	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	64	1	619	3	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	156	3	Y	1	1	8			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	13					38
							14	9									
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					38
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	44	1	744	3	Y	125					163
							138	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1357	3	Y	34	136	1			61
							37	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	3	Y	-0-					61
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	55	1	576	3	Y	97	104	1			54
							107	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	3					57
							3	9									
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	31	1	535	3	Y	14					71
							15	9									
09	750	N	578	-0-	-172	-0-	49	1	523	3	Y	5	63	1			13
							6	9									
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					13
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					13
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	387	3	Y	1					11
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					11
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					11
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	70	1	1814	3	Y	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	59	1	1034	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	882	3	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	69	3	Y	-0-					6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	116	1	2289	3	Y	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	210	1	2021	3	Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	3	Y	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	146	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	173	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	3	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	3	Y	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	193	1	1647	3	Y	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	131	1	1523	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-		-0-	-0-	4	1	62	3	Y	25					39
								28	9									
02	106	N	106	-0-		-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					39
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	55	3	52	9	Y	47	78	1			8
04	90	N	80	-0-		-10	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					8
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-	23	1	104	3	Y	41	42	1			7
								45	9									
06	256	N	256	-0-		-0-	-0-	9	1	229	3	Y	16					23
								18	9									
07	126	N	126	-0-		-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					23
08	186	N	150	-0-		-36	-0-	6	1	122	3	Y	20	32	1			11
								22	9									
09	270	N	183	-0-		-87	-0-	3	1	152	3	Y	25	23	1			13
								28	9									
10	185	N	185	-0-		-0-	-0-	3	1	126	3	Y	51	25	1			39
								56	9									
11	150	N	98	-0-		-52	-0-	3	1	54	3	Y	37	67	1			9
								41	9									
12	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-		-0-	-0-	17	1	206	3	Y	4	9	1			2
								4	9									
02	448	N	32	-0-		-416	-0-	2	1	29	3	Y	1					3
								1	9									
03	403	N	177	-0-		-226	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					3
04	292	N	292	-0-		-0-	-0-	13	1	275	3	Y	4					7
								4	9									
05	801	N	801	-0-		-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2	6	1			3
06	234	N	234	-0-		-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					3
07	472	N	472	-0-		-0-	-0-	23	1	445	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
08	651	N	401	-0-		-250	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					4
09	258	N	258	-0-		-0-	-0-	19	1	233	3	Y	5	5	1			4
								6	9									
10	465	N	161	-0-		-304	-0-	8	1	144	3	Y	8					12
								9	9									
11	390	N	276	-0-		-114	-0-	18	1	252	3	Y	5	11	1			6
								6	9									
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	33	1			9
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	11	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	70	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	61	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2					13
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					13
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	431	3	Y	12					25
							13	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	857	3	Y	-0-					25
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	Y	16	30	1			11
							18	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	3	Y	-0-					11
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					11
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					11
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	64	1	613	3	Y	-0-					11
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					11
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	-0-					6
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					6
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					6
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	11					17
							12	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	3	Y	-0-					17
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	421	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					8
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					8
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					8
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					8
*11	480	N	449	-0-	-31	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					8
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					45
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					45
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					45
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					45
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					45
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	-0-					45
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					45
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	99	-0-	99	99	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	164	X	65	-0-	-99	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					4
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	Y	6					10
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			Y	-0-					10
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	7					17
							8	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	3	Y	-0-					17
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	378	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					11
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					11
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					11
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	-0-					11
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					11
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					2
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	Y	2					4
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	928	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	26	1	657	3	Y	1					1
							1	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	3	Y	2					2
							2	9									
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	17	1	664	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	834	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	9	Y	12	1	8			46
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	367	3	8	9	Y	7					53
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	349	3	48	9	Y	44	48	1			49
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2					51
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					51
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	47	1			5
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					5
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	3	15	9	Y	14					19
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	466	3	8	9	Y	7					26
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	Y	11					37
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	543	3	10	9	Y	9					46
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					13
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	3			Y	-0-					13
03	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-	10	1			3
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	237	1	1589	3	Y	-0-					3
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	384	1	1819	3	Y	-0-					3
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	3	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	133	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					17
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					17
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	327	1	2196	3	Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	473	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	376	1	2103	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	3	Y	-0-					8
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					8
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	134	1	899	3	Y	5					13
							6	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	766	3	Y	-0-					13
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	133	1	747	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	-0-					6
08	930	N	693	-0-	-237	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					6
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	Y	-0-					6
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	84	1	812	3	Y	-0-					6
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	-0-					6
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	3	Y	-0-					10
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					10
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					10
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	256	1	1718	3	Y	9					19
							10	9									
05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					19
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	275	1	1535	3	Y	13	24	1			8
							14	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	138	1	1872	3	Y	-0-					8
08	1147	N	597	-0-	-550	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					8
09	1110	N	221	-0-	-889	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					8
10	1147	N	154	-0-	-993	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					8
11	570	N	50	-0-	-520	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					8
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
08	300	X	218	-0-	-82	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					4
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					4
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			Y	-0-					4
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	567	3	Y	2					6
							2	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	511	3	Y	-0-					6
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	506	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	Y	-0-					2
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					2
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	27	1	523	3	Y	-0-					2
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					2
*11	540	N	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	3	Y	-0-					2
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	153	3	39	9	N	35					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	81	1			20
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	5					25
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					28
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					28
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					28
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	28	1	974	3	Y	-0-					22
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					22
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	Y	1					23
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	3	Y	-0-					23
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	-0-					23
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	3	Y	-0-					23
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1	958	3	Y	-0-					23
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	8					31
							9	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	3	Y	-0-					31
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	102	1	981	3	Y	12					43
							13	9									
11	930	N	351	-0-	-579	-0-	19	1	328	3	Y	4					47
							4	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					11
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	5					17
							6	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	-0-					8
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			Y	-0-					8
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					8
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	207	1	1392	3	Y	4					12
							4	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	270	1	1282	3	Y	-0-					12
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	234	1	1306	3	Y	7	17	1			2
							8	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	3	Y	-0-					2
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	50	1	1305	3	Y	-0-					2
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	3	Y	-0-					2
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1264	3	Y	-0-					2
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	Y	-0-					2
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					2
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	109	3	Y	1					3
							1	9									
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	13	1	128	3	Y	8					9
							9	9									
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	96	3	Y	2					11
							2	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	99	3	Y	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	1					1
							1	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					1
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	76	X	14	-0-	-62	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	16	9	1			7
							18	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					7
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3					10
							3	9									
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	15	3	Y	5	14	1			1
							6	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					3
08	3100	N	3669	-0-	569	569	136	1	3531	3	Y	2					5
							2	9									
09	3000	N	3174	-0-	174	743	153	1	3019	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	3100	N	3627	-0-	527	1270	339	1	3270	3	Y	16					16
							18	9									
11	3936	X	2666	-0-	-1270	-0-	145	1	2517	3	Y	4					20
							4	9									
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	260	-0-	-639	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	387	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	79	1	372	3	N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	67	1	375	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	38	1	367	3	N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	51	1	1805	3	Y	-0-					14
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					14
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					14
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	201	1	1347	3	Y	47					61
							52	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	251	1	1192	3	Y	2					63
							2	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	202	1	1133	3	Y	10					73
							11	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	3	Y	5					78
							6	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	5					83
							6	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	3	Y	4	67	1			20
							4	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	116	1	1122	3	Y	-0-					20
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	56	1	980	3	Y	3					23
							3	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	60	1			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	36	1			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	47	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	65	53	1			76
							72	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	3	Y	63	71	1			68
							69	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	55	46	1			77
							61	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	5					12
							6	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	1					13
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	7	10	1			10
							8	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	Y	4					14
							4	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					14
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	9	20	1			3
							10	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	3			Y	-0-					4
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					4
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					4
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	30	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	33	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	8					8
							9	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					8
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	Y	-0-					8
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	648	-0-	-612	-0-	32	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	711	-0-	-436	-0-	41	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	3	Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	3	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	125	1	1641	3	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	133	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	90	1	1231	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	121	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	70	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	23	1	217	3	Y	12					12
							13	9									
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					12
10	341	N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					12
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	34	1	116	3	Y	-0-					12
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		921	-0-	921	921	921	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		860	-0-	860	1781	860	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		517	-0-	517	2298	517	3			Y	-0-					-0-
11	2613	X	315	-0-	-2298	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	10					25
							11	9									
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	2	1	59	3	Y	2					27
							2	9									
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	4	1	124	3	Y	15	22	1			20
							17	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	8					28
							9	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					28
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	19	41	1			6
							21	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					6
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					6
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					6
10	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	3			Y	-0-					6
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					6
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	5					13
							6	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	8	1	232	3	Y	1					14
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	4					15
							4	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	Y	-0-					15
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	21	1	218	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					5
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					5
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					5
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		509	-0-	509	509	509	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		343	-0-	343	852	343	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		380	-0-	380	1232	380	3			Y	-0-					-0-
11	1674	X	442	-0-	-1232	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	N	8					19
							9	9									
02	700	N	456	-0-	-244	-0-	25	1	427	3	N	4					23
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	691	3	N	20	20	1			23
							22	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	3	N	-0-					23
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-					23
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	3	N	24	31	1			16
							26	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	883	3	N	4					20
							4	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	3	N	-0-					20
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	37	1	730	3	N	-0-					20
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	119	1	1139	3	N	-0-					20
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	1					21
							1	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	451	3	N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	74	1	508	3	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	77	1	622	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	839	3	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	3	N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	3	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	90	1	793	3	N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	348	-0-	-240	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	80	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	22	-0-	-629	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	38	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					2
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	171	3	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8					9
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	2					11
							2	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	17					17
							19	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	-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	60	33	1			27
07	14B2	EXT	19	-0-	19	19	5	1	14	3	Y	-0-					27
08	14B2	EXT	22	-0-	22	41	2	1	6	3	Y	13					40
							14	9									
09	14B2	EXT	38	-0-	38	79	1	1	16	3	Y	19	50	1			9
							21	9									
10	14B2	EXT	1	-0-	1	80	1	3			Y	-0-					9
*11	122	X	42	-0-	-80	-0-	1	1	10	3	Y	28					37
							31	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
08	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	83	9	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	86	3	3			Y	-0-					-0-
11	100	X	14	-0-	-86	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					35
02	504	N	56	-0-	-448	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					35
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	57					92
							63	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	41	96	1			37
							45	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	Y	33	55	1			15
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	5	1	788	3	Y	30					45
							33	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	39	69	1			15
							43	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					15
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	82	1	985	3	Y	124	71	1			68
							136	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	955	3	Y	2					70
							2	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	835	3	Y	42	71	1			41
							46	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-		3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-		7	1	125	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-		7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-		25	1	283	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-		13	1	139	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-		9	1	97	3	N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-		5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-		20	1	207	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-		12	1	105	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-		7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-		25	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	60	-0-	-892	-0-		4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	188	-0-	-525	-0-		17	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		49	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-		2	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-		32	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-		65	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-		32	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		94	1	1770	3	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		84	1	1178	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	359	3	Y	-0-					3
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					3
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					3
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	75	1	501	3	Y	18					21
							20	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	3	Y	-0-					21
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					21
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					21
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					21
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	20	1	405	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	18	1	316	3	Y	2					2
							2	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					1
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	9	1	61	3	Y	2					3
							2	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					3
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					3
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					3
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					3
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	166	108	1	1	8	209
							183	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	3	N	56	181	1	1	8	83
							62	9									
03	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1222	3	98	9	N	89	69	1			103
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	24	1	1499	3	N	11	99	1			15
							12	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	293	1	1306	3	N	67	63	1			19
							74	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	N	1					20
							1	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	130	138	1			12
							143	9									
08	1674	N	999	-0-	-675	-0-	46	1	889	3	N	58					70
							64	9									
09	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	21	1	1125	3	N	49	66	1			53
							54	9									
10	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	32	1	1274	3	N	59					112
							65	9									
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	3	N	53	132	1			33
							58	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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	10013	X	8711	-0-	-1302	-0-	428	1	8097	3	Y	169	158	1	3	8	87
							186	9									
02	8764	X	7839	-0-	-925	-0-	438	1	7276	3	Y	114	139	1	2	8	60
							125	9									
03	9703	X	8231	-0-	-1472	-0-	423	1	7691	3	Y	106	117	1			49
							117	9									
04	8820	X	7868	-0-	-952	-0-	392	1	7355	3	Y	110	120	1			39
							121	9									
05	9114	X	7967	-0-	-1147	-0-	518	1	7352	3	Y	88	62	1			65
							97	9									
06	8430	X	7808	-0-	-622	-0-	502	1	7210	3	Y	87	115	1			37
							96	9									
07	8680	X	7865	-0-	-815	-0-	511	1	7274	3	Y	73	52	1			58
							80	9									
08	8246	X	7873	-0-	-373	-0-	154	1	7657	3	Y	56	46	1			68
							62	9									
09	7860	X	7796	-0-	-64	-0-	364	1	7170	3	Y	238	176	1			130
							262	9									
10	8060	X	7934	-0-	-126	-0-	736	1	7021	3	Y	161	181	1			110
							177	9									
11	7800	X	7321	-0-	-479	-0-	400	1	6909	3	Y	11	77	1			44
							12	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 87,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8073	-0-	-1320	-0-	397 183	1 9	7493	3	Y	166	146	1			81
02	7812	X	7294	-0-	-518	-0-	401 226	1 9	6667	3	Y	205	194	1	1	8	91
03	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	411 144	1 9	7481	3	Y	131	151	1			71
04	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	380 73	1 9	7131	3	Y	66	98	1			39
05	8494	X	7904	-0-	-590	-0-	516 65	1 9	7323	3	Y	59	44	1			54
06	7830	X	7694	-0-	-136	-0-	494 110	1 9	7090	3	Y	100	110	1			44
07	8091	X	7784	-0-	-307	-0-	504 116	1 9	7164	3	Y	105	67	1			82
08	8029	X	7685	-0-	-344	-0-	150 56	1 9	7479	3	Y	51	50	1			83
09	7680	X	7388	-0-	-292	-0-	353 94	1 9	6941	3	Y	85	92	1			76
10	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	708 19	1 9	6761	3	Y	17	53	1			40
11	7680	X	7150	-0-	-530	-0-	390 25	1 9	6735	3	Y	23	35	1			28
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 84,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5534	-0-	-635		-0-	275	1	5201	3	Y	53	45	1			25
								58	9									
02	5432	X	4905	-0-	-527		-0-	278	1	4616	3	Y	10	28	1			7
								11	9									
03	6014	X	5524	-0-	-490		-0-	282	1	5133	3	Y	99	78	1			28
								109	9									
04	5760	X	5391	-0-	-369		-0-	264	1	4955	3	Y	156	142	1			42
								172	9									
05	5735	X	5428	-0-	-307		-0-	349	1	4954	3	Y	114	78	1			78
								125	9									
06	5370	X	4987	-0-	-383		-0-	319	1	4573	3	Y	86	127	1			37
								95	9									
07	5518	X	4709	-0-	-809		-0-	305	1	4336	3	Y	62	49	1			50
								68	9									
08	5580	X	4273	-0-	-1307		-0-	84	1	4172	3	Y	15	28	1			37
								17	9									
09	5400	X	4671	-0-	-729		-0-	225	1	4434	3	Y	11	31	1			17
								12	9									
10	5425	X	4801	-0-	-624		-0-	450	1	4292	3	Y	54	48	1			23
								59	9									
11	4980	X	4741	-0-	-239		-0-	246	1	4245	3	Y	227	162	1			88
								250	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836		-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 54,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-		-0-	113	1	4115	2	N	247	198	1			645
								272	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-		-0-	73	1	3625	2	N	200	519	1			326
								220	9									
03	4384	X	4384	-0-	-0-		-0-	83	1	4048	2	N	230	180	1			376
								253	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-		-0-	4013	1	80	2	N	217	379	1			214
								239	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-		-0-	62	1	4149	2	N	208	190	1			232
								229	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-		-0-	47	1	3987	2	N	202					434
								222	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-		-0-	31	1	4106	2	N	202	401	1			235
								222	9									
08	4384	X	4384	-0-	-0-		-0-	97	1	4065	2	N	202					437
								222	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-		-0-	112	1	3896	2	N	194	349	1			282
								213	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-		-0-	114	1	4007	2	N	190					472
								209	9									
11	4170	X	4160	-0-	-10		-0-	105	1	3842	2	N	194					666
								213	9									
12	4309	X	4266	-0-	-43		-0-	112	1	3935	2	N	199					865
								219	9									

TOTAL GAS PROD: 51,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,485

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-97	-0-	460	2	1	9	Y	1	141	1	1	8	27
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	361	2	12	9	Y	11					38
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	435	2	14	9	Y	13					51
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	377	2	13	9	Y	12					63
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					63
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					63
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	378	3	Y	12					75
							13	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	3	Y	-0-					75
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	Y	9					84
							10	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	364	3	Y	20					104
							22	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	27					131
							30	9									
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	82	1	340	3	Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-165	-0-	41	1	256	2	Y	3					22
							3	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	52	1	304	2	Y	1					23
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	Y	24	40	1			7
							26	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	Y	4					11
							4	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	349	2	Y	3					14
							3	9									
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	42	1	270	2	Y	1					15
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	294	3	Y	3					18
							3	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	76	1	313	3	Y	2					20
							2	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	293	3	Y	2					22
							2	9									
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	37	1	149	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91	1	381	3	Y	1					7
							1	9									
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	57	1	247	3	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	55	2	N	2					25
							2	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	10	1	58	2	N	1					26
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	25	43	1			8
							28	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	38	2	N	2					10
							2	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	N	2					12
							2	9									
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	5	1	33	2	N	1					13
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	2					15
							2	9									
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	3	N	1					16
							1	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	1					17
							1	9									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	43	3	N	13	25	1			5
							14	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					5
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	18	1	98	3	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	Y	4					70
							4	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	Y	1	48	1			23
							1	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	Y	9					32
							10	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	480	2	Y	7					39
							8	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	452	2	Y	11					50
							12	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	8					58
							9	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	423	3	Y	8					66
							9	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	88	1	478	3	Y	5					71
							6	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	32	1	126	3	Y	6	77	1			-0-
							7	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	97	1	495	3	Y	3					3
							3	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	Y	14					17
							15	9									
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	497	3	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	163	1	694	3	Y	11	1	8			62
							12	9									
02	1036	N	874	-0-	-162	-0-	164	1	707	2	Y	3					65
							3	9									
03	961	N	689	-0-	-272	-0-	171	1	511	3	Y	6	61	1			10
							7	9									
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	147	1	523	2	Y	7					17
							8	9									
05	961	N	514	-0-	-447	-0-	79	1	434	3	Y	1					18
							1	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	8					26
							9	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	Y	6					32
							7	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	584	3	Y	3					35
							3	9									
09	960	N	615	-0-	-345	-0-	134	1	481	3	Y	-0-					35
10	775	N	235	-0-	-540	-0-	50	1	172	3	Y	12					47
							13	9									
11	720	N	81	-0-	-639	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					47
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	249	1	991	3	Y	5					52
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	196	2	Y	2					52
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	146	2	Y	1	36	1			17
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1 8 9	102	2	Y	7					24
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1 6 9	105	2	Y	5					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1 9 9	151	2	Y	8					37
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1 7 9	106	3	Y	6					43
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1 19 9	144	3	Y	17					60
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					60
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	21	1	74	3	Y	-0-	58	1	2	5	-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1 2 9	95	3	Y	2					2
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1 7 9	117	3	Y	6					8
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	212	3	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	155	2	Y	2					36
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	125	2	Y	1	25	1			12
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	124	2	Y	5					17
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	480	2	Y	3					20
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	119	2	Y	6					26
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1 4 9	41	3	Y	4					30
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	153	3	Y	4					34
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	13	3	Y	3					37
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1 3 9	43	3	Y	3	40	1			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	148	3	Y	2					2
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1 12 9	124	3	Y	11					13
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	141	3	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	173	1 9	562	3	Y	8					60
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	151	1 2 9	496	2	Y	2					62
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	254	1 9	604	3	Y	8	60	1			10
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	202	1 8 9	558	2	Y	7					17
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	675	3	Y	2					19
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	93	1 9	806	3	Y	8					27
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	200	1 4 9	662	3	Y	4					31
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	264	1 7 9	721	3	Y	6					37
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	220	1	621	3	Y	-0-					37
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	219	1 47 9	597	3	Y	43					80
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	621	3	Y	3					83
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	203	1 4 9	632	3	Y	4					87

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	120	1 8 9	758	2	N	7					38
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	96	1 3 9	557	2	N	3					41
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	138	1 39 9	819	2	N	35	65	1			11
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	72	1 10 9	466	2	N	9					20
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	682	2	N	6					26
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	102	1 6 9	655	2	N	5					31
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	168	1 7 9	634	3	N	6					37
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1 6 9	746	3	N	5					42
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	669	3	N	4					46
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1 28 9	681	3	N	25	60	1			11
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	168	1 2 9	702	3	N	2					13
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	142	1 10 9	609	3	N	9					22

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	14	1			2
02	560	N	387	-0-	-173	-0-	385	2	2	9	Y	2					4
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	Y	1					5
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					7
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					7
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					7
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	176	1	667	3	Y	1					8
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					8
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	136	1	548	3	Y	1					9
							1	9									
10	837	N	509	-0-	-328	-0-	100	1	407	3	Y	2					11
							2	9									
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	88	1	369	3	Y	1					12
							1	9									
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	100	1	432	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	6					47
							7	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	620	2	Y	2					49
							2	9									
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	194	1	591	3	Y	7	48	1			8
							8	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	182	1	660	2	Y	8					16
							9	9									
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	112	1	630	3	Y	2					18
							2	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	771	3	Y	7					25
							8	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	147	1	653	3	Y	8					33
							9	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	169	1	583	3	Y	1					34
							1	9									
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	131	1	471	3	Y	-0-					34
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	90	1	316	3	Y	22					56
							24	9									
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	146	1	554	3	Y	2					58
							2	9									
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	3					61
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	92	N	-0-	-0-	-92	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 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	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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1187	3	Y	3					45
							3	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	3	Y	-0-	28	1			17
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	85	1	1062	3	Y	-0-					17
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	3	Y	-0-	2	1			15
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	214	1	1442	3	Y	1					16
							1	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	201	1	1272	3	Y	-0-					16
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	194	1	1257	3	Y	-0-					16
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	174	1	1231	3	Y	-0-					16
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	193	1	1050	3	Y	-0-					16
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1114	3	Y	-0-					16
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1212	3	Y	1					17
							1	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	51	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	154	-0-	-238	-0-	68	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	57	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	665	3	Y	4					16
							4	9									
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	67	1	580	3	Y	-0-	10	1			6
03	775	N	425	-0-	-350	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					6
04	750	N	268	-0-	-482	-0-	32	1	236	3	Y	-0-	1	1			5
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	Y	-0-					5
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	Y	-0-					5
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	99	1	639	3	Y	-0-					5
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	100	1	709	3	Y	-0-					5
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	111	1	604	3	Y	-0-					5
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	89	1	649	3	Y	-0-					5
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					5
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	179	-0-	-286	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	31					34
							34	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	402	3	Y	9	23	1	1	8	19
							10	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					19
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					19
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					19
06	360	N	99	-0-	-261	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					19
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	Y	-0-					19
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					19
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					19
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	87	1	431	3	Y	-0-					19
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					19
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	6					6
							7	9									
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	5	1	27	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					3
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					3
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					3
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					3
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					3
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					22
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					22
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					22
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	-0-					22
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	111	1	599	3	Y	-0-					22
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					22
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	308	3	Y	-0-					22
08	527	N	308	-0-	-219	-0-	68	1	240	3	Y	-0-					22
09	450	N	278	-0-	-172	-0-	80	1	198	3	Y	-0-					22
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	318	3	Y	-0-					22
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	Y	-0-					22
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	3	Y	-0-					-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	96	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2847	-0-	-3	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	188	1	2781	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	267	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	144	1	2436	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	139	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	976	-0-	-1874	-0-	56	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	120	-0-	-2453	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	13					24
							14	9									
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	8	1	39	3	Y	3	14	1			13
							3	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					13
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					13
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					13
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					13
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					13
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					13
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					13
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					13
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	1					14
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	579	3	Y	17	68	1			18
							19	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					18
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	899	3	41	9	Y	37					55
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	9	Y	9					64
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	3	Y	-0-					64
06	870	N	35	-0-	-835	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	56	1			8
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	42	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	111	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	159	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	111	1	808	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	399	-0-	-441	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	239	1	1398	3	Y	-0-			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	154	1	1336	3	Y	-0-			-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	103	1	1286	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	172	1	1255	3	Y	-0-			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	183	1	1157	3	Y	-0-			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	185	1	1203	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	151	1	1074	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	206	1	1125	3	Y	-0-			-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	172	1	1247	3	Y	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	3	Y	-0-			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	60	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	581	-0-	-132	-0-	43	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	96	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	79	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	49	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	131	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	77	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	3	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	158	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	165	1	1110	3	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	162	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	159	1	1032	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	142	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	968	-0-	-232	-0-	150	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	119	1	861	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	76	1	941	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	21	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	3	Y	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	Y	-0-			-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	539	-0-	-301	-0-	83	1	456	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	582	-0-	-224	-0-	70	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	54	3	Y	8					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	137	1	800	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	91 1	1 9	789	3	N	1	1	8			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	858	3	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	119	1	871	3	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	915	3	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	149	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	107	1	759	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	894	-0-	-216	-0-	138	1	756	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	992	-0-	-217	-0-	120	1	872	3	N	-0-					-0-
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	-0-					-0-
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	83	1	363	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	224	1	740	3	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	118	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	367	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	315	1	1259	3	N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	319	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	218	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	258	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	140	1	1119	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					43
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	75	1	62	3	Y	-0-					43
03	403	N	211	-0-	-192	-0-	47	1	164	3	Y	-0-					43
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	38	66	1			15
							42	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					15
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	5					20
							6	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	2					22
							2	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	1					23
							1	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	3	Y	-0-					23
10	403	N	169	-0-	-234	-0-	5	1	138	3	Y	24					47
							26	9									
11	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			Y	-0-					47
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	30	1	1888	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
02	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	1765	3	3	9	Y	3					4
03	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	101	1	1383	3	Y	12	7	1			9
								13	9									
04	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	223	1	1121	3	Y	25	32	1			2
								28	9									
05	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	1274	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	1440	N	444	-0-		-996	-0-	42	1	395	3	Y	6					7
								7	9									
07	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	116	1	1079	3	Y	7	8	1			6
								8	9									
08	1271	N	681	-0-		-590	-0-	59	1	612	3	Y	9	7	1			8
								10	9									
09	481	N	481	-0-		-0-	-0-	41	1	434	3	Y	5	8	1			5
								6	9									
10	1209	N	664	-0-		-545	-0-	67	1	591	3	Y	5	10	1			-0-
								6	9									
11	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	176	1	1840	3	Y	88					88
								97	9									
12	496	N	NO RPT	-0-		-496	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 13,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					3
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	5	1			2
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					3
07	104	N	104	-0-		-0-	-0-	18	1	82	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
08	379	N	379	-0-		-0-	-0-	68	1	309	3	Y	2	4	1			1
								2	9									
09	18	N	18	-0-		-0-	-0-	3	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
10	110	N	110	-0-		-0-	-0-	11	1	92	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
11	300	N	48	-0-		-252	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-		-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-		-73	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-		-0-	-0-	89	1	451	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-		-10	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-		-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-		-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-		-78	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-		-39	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-		-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	12					23
							13	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	28	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	1					9
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	364	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	144	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	180	1	1667	3	Y	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	150	1	1552	3	Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	161	1	1730	3	Y	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	207	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	202	1	2111	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	3	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	99	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	222	1	1407	3	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	127	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	140	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	110	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	63	1	780	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	238	1	1393	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	147	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	847	-0-	-331	-0-	63	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	149	-0-	-1441	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	83	-0-	-727	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	6	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(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	40	38	1			8
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	33					41
03	554	N	554	-0-		-0-	-0-	121	1	401	3	Y	29	48	1			22
								32	9									
04	311	N	311	-0-		-0-	-0-	32	1	253	3	Y	24	25	1			21
								26	9									
05	886	N	886	-0-		-0-	-0-	183	1	684	3	Y	17	33	1			5
								19	9									
06	891	N	891	-0-		-0-	-0-	173	1	689	3	Y	26					31
								29	9									
07	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	219	1	988	3	Y	37	30	1			38
								41	9									
08	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	190	1	866	3	Y	15	35	1			18
								17	9									
09	848	N	848	-0-		-0-	-0-	168	1	672	3	Y	7	19	1			6
								8	9									
10	742	N	742	-0-		-0-	-0-	77	1	613	3	Y	47	43	1			10
								52	9									
11	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	30	1	971	3	Y	51	42	1			19
								56	9									
12	713	N	NO RPT	-0-		-713	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	2					3
							2	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	117	1	386	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	22	1	175	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	331	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	538	3	Y	1					3
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	99	1	446	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	51	1	233	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	480	N	151	-0-	-329	-0-	30	1	121	3	Y	-0-	1	1			2
10	496	N	145	-0-	-351	-0-	16	1	127	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	270	N	60	-0-	-210	-0-	2	1	54	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	78	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	140	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	161	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	149	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	63	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	2	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	100	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	141	1	883	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	29	1	952	3	N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	483	-0-	483	483	75	1	408	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	669	-0-	669	1152	81	1	588	3	N	-0-					-0-
11	1304	X	152	-0-	-1152	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	146	3	Y	17					17
							19	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	-0-	117	117	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	255	-0-	255	372	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	216	-0-	216	588	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	330	-0-	330	918	41	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	963	X	45	-0-	-918	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	94	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	147	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	123	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	133	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	621	3	Y	16					16
							18	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	909	3	N	-0-				27
02	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	164	1	908	3	N	5				32
							6	9								
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	159	1	913	3	N	3				35
							3	9								
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	3	N	-0-				35
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	194	1	1051	3	N	5				40
							6	9								
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	283	1	936	3	N	-0-				40
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	298	1	848	3	N	-0-				40
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	264	1	934	3	N	-0-				40
09	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	304	1	754	3	N	2				42
							2	9								
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	271	1	900	3	N	-0-				42
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	228	1	901	3	N	-0-				42
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				42

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	1				1
							1	9								
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-				-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	7				7
							8	9								
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5				12
							6	9								
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	Y	-0-				12
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	54	1	335	3	Y	-0-				12
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-				12
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	3	Y	-0-				12
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-				12
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	3	Y	-0-				12
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				12

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	2					10
							2	9									
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	1	1	28	3	Y	2					12
							2	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					13
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					13
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					13
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					13
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					13
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	30	3	Y	30					43
							33	9									
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	20	3	1	9	Y	1					44
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					44
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1059	-0-	1059	1059	79	1	980	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1059					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	5					12
							6	9									
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	4	1	108	3	Y	8					20
							9	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	3	6	9	Y	5					25
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					25
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					25
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					25
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					25
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					25
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	29					54
							32	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	2					56
							2	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					56
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	125	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3935	-0-	935	935	610	1	3325	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2879	-0-	-221	714	349	1	2530	3	Y	-0-					-0-
11	2986	N	2272	-0-	-714	-0-	170	1	2102	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	385 42	1 9	1619	3	Y	38	36	1			7
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	379 32	1 9	1653	3	Y	29					36
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	360 31	1 9	1189	3	Y	28	45	1			19
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	148 25	1 9	1178	3	Y	23	24	1			18
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	228 19	1 9	854	3	Y	17	31	1			4
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	286 29	1 9	1142	3	Y	26					30
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	244 40	1 9	1104	3	Y	36	29	1			37
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	224 15	1 9	1023	3	Y	14	35	1			16
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	218 9	1 9	872	3	Y	8	18	1			6
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	212 52	1 9	1696	3	Y	47	43	1			10
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44 46	1 9	1418	3	Y	42	36	1			16
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	80	1	404	3	Y	33					65
							36	9									
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					65
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	44					109
							48	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	84	1	552	3	Y	23	100	1			32
							25	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	115	1	312	3	Y	15	34	1			13
							17	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	Y	16					29
							18	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	598	3	20	9	Y	18	31	1			16
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	Y	4					20
							4	9									
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	41	1	287	3	Y	14					34
							15	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	601	3	36	9	Y	33					67
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	584	3	32	9	Y	29	38	1			58
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	3	Y	-0-					63
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	67	1	578	3	Y	-0-					63
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	732	3	Y	-0-					63
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	3	Y	-0-					63
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	116	1	782	3	Y	-0-					63
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	125	1	796	3	Y	-0-	40	1			23
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	118	1	764	3	Y	-0-					23
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	109	1	775	3	Y	-0-					23
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	112	1	612	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-		78	1	2888	3	Y	90	58	1			101
								99	9									
02	2632	X	2077	-0-	-555	-0-		99	1	1903	3	Y	68	110	1			59
								75	9									
03	2883	X	2649	-0-	-234	-0-		105	1	2476	3	Y	62					121
								68	9									
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-		28	1	2377	3	Y	22	43	1			100
								24	9									
05	3069	X	2477	-0-	-592	-0-		95	1	2381	3	Y	1	64	1			37
								1	9									
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-		43	1	2354	3	Y	31	47	1			21
								34	9									
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-		69	1	2711	3	Y	35					56
								39	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-		50	1	2778	3	Y	26					82
								29	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-		58	1	2561	3	Y	25	107	1			-0-
								28	9									
10	2821	X	2069	-0-	-752	-0-		26	1	1992	3	Y	46					46
								51	9									
11	2760	X	1499	-0-	-1261	-0-		33	1	1435	3	Y	28	61	1			13
								31	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 27,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4692	-0-	-299	-0-		122	1	4527	3	Y	39	28	1	2	8	48
								43	9									
02	4648	X	3979	-0-	-669	-0-		195	1	3753	3	Y	28	46	1	1	8	29
								31	9									
03	5146	X	3148	-0-	-1998	-0-		126	1	2972	3	Y	45					74
								50	9									
04	4770	X	4474	-0-	-296	-0-		52	1	4396	3	Y	24	28	1			70
								26	9									
05	4681	X	4663	-0-	-18	-0-		179	1	4482	3	Y	2	42	1			30
								2	9									
06	4530	X	3760	-0-	-770	-0-		67	1	3658	3	Y	32	38	1			24
								35	9									
07	4402	X	3966	-0-	-436	-0-		98	1	3829	3	Y	35					59
								39	9									
08	4650	X	3705	-0-	-945	-0-		65	1	3610	3	Y	27					86
								30	9									
09	4500	X	3694	-0-	-806	-0-		81	1	3605	3	Y	7	93	1			-0-
								8	9									
10	4650	X	2877	-0-	-1773	-0-		36	1	2790	3	Y	46					46
								51	9									
11	3840	X	1585	-0-	-2255	-0-		35	1	1539	3	Y	10	46	1			10
								11	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 40,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	253	1	1062	3	N	120	125	1	2	8	110		
							132	9											
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	263	1	1146	3	N	89	143	1	1	8	55		
							98	9											
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	396	1	1307	3	N	75	70	1			60		
							83	9											
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	203	1	1614	3	N	119	157	1			22		
							131	9											
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	382	1	1430	3	N	114	120	1			16		
							125	9											
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	308	1	1231	3	N	105	56	1			65		
							116	9											
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	309	1	1396	3	N	99	117	1			47		
							109	9											
08	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	283	1	1292	3	N	101	86	1			62		
							111	9											
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	313	1	1252	3	N	104	81	1			85		
							114	9											
10	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	176	1	1402	3	N	84	152	1			17		
							92	9											
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	3	N	138	117	1			38		
							152	9											
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					38		

TOTAL GAS PROD: 18,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	200	1	1307	3	N	68	28	1	1	8	130
							75	9									
02	1624	N	1399	-0-	-225	-0-	234	1	1125	3	N	36	70	1	1	8	95
							40	9									
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	198	1	1410	3	N	83					178
							91	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	169	1	1385	3	N	70	164	1			84
							77	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	153	1	1428	3	N	-0-					84
06	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	160	1	1281	3	N	84	101	1			67
							92	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	208	1	1288	3	N	41					108
							45	9									
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	208	1	1275	3	N	74					182
							81	9									
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	188	1	1222	3	N	17	192	1			7
							19	9									
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	232	1	1148	3	N	76	51	1			32
							84	9									
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	258	1	1044	3	N	119	66	1			85
							131	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	2	N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-					-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	51	1	202	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	16	1	101	2	N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	3	N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	27	1	114	3	N	-0-					-0-
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	25	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	71	1	339	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	67	1	340	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	52	1	273	3	N	-0-					-0-
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	29	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	14	2	Y	2					17
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					17
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	5					15
							6	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	13					28
							14	9									
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	112	2	Y	21					74
							23	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	38					112
							42	9									
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					112
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					112
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					112
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-36	-0-	3	1	20	2	N	3					207
							3	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					207
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					207
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					207
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					207
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	2	N	-0-					207
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					207
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					207
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	N	-0-					207
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					207
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	N	-0-					207
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
04	870 N	64	-0-	-806	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
06	840 N	92	-0-	-748	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
08	930 N	548	-0-	-382	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	269	-0-	-3361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	579	-0-	-3051	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	797	-0-	-2954	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	664	-0-	-3087	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1150	-0-	-2480	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	1182	-0-	-3348	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	2104	-0-	-2639	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	1302	-0-	-3918	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5206	-0-	-344	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 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	2511	N	1002	-0-	-1509	-0-	830	1	172	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	1912	1	286	3	N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2057	1	329	3	N	-0-					-0-
04	960	N	324	-0-	-636	-0-	142	1	182	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	1891	1	255	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	583	-0-	-1727	-0-	341	1	242	3	N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	199	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	294	1	1900	3	N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	280	1	1664	3	N	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	321	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	3	N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1376	1	285	3	N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1908	1	286	3	N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	1963	1	314	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	351	-0-	-1269	-0-	154	1	197	3	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2191	1	295	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	509	-0-	-1231	-0-	298	1	211	3	N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	263	1	1734	3	N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	319	1	2060	3	N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	301	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	309	1	2056	3	N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	280	1	1656	3	N	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	288	1	1642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
04	900	N	146	-0-	-754	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
06	870	N	101	-0-	-769	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3		N	-0-			-0-
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3		N	-0-			-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3		N	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	3		N	-0-			-0-
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	916	3		N	-0-			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
04	2910	X	438	-0-	-2472	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-			-0-
06	3210	X	288	-0-	-2922	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3		N	-0-			-0-
09	3210	X	3178	-0-	-32	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
10	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
11	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 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	7378	X	4132	-0-	-3246	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6629	-0-	-91	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7266	-0-	-174	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	878	-0-	-6322	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	667	-0-	-6443	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7025	-0-	-477	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	6870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	472	-0-	-1268	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	292	-0-	-1448	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	790	-0-	-4340	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	650	-0-	-5200	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6054	-0-	-84	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5751	-0-	-189	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	219	-0-	-1461	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	183	-0-	-1467	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4271	1	883	3	N	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4200	1	628	3	N	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4295	1	686	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	1732	-0-	-2318	-0-	760	1	972	3	N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5757	1	774	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	1109	-0-	-2941	-0-	649	1	460	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	866	1	5706	3	N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	717	1	4633	3	N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	714	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	698	1	4649	3	N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	699	1	4137	3	N	-0-					-0-
*12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	737	1	4209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	11675	-0-	-1531	-0-	11675	3		N	-0-			-0-
02	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3		N	-0-			-0-
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3		N	-0-			-0-
04	12690	X	1593	-0-	-11097	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
05	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	3		N	-0-			-0-
06	12780	X	1714	-0-	-11066	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
07	13206	X	12253	-0-	-953	-0-	12253	3		N	-0-			-0-
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	3		N	-0-			-0-
09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3		N	-0-			-0-
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	3		N	-0-			-0-
11	12780	X	12775	-0-	-5	-0-	12775	3		N	-0-			-0-
12	13206	X	13194	-0-	-12	-0-	13194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
04	1830	N	261	-0-	-1569	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
06	1830	N	203	-0-	-1627	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
10	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	2232	N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
04	1140	N	285	-0-	-855	-0-	285	3			N	-0-			-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
06	2310	N	273	-0-	-2037	-0-	273	3			N	-0-			-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-			-0-
10	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
11	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
12	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4030	X	2083	-0-	-1947	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	593	-0-	-3097	-0-	593	3			N	-0-			-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-			-0-
06	4080	X	407	-0-	-3673	-0-	407	3			N	-0-			-0-
07	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	3393	3			N	-0-			-0-
08	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3873	-0-	-387	-0-	3873	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
11	3840	X	3618	-0-	-222	-0-	3618	3			N	-0-			-0-
12	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	864	-0-	-314	-0-	716	1	148	3	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	963	1	144	3	N	-0-			-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1002	1	160	3	N	-0-			-0-
04	840	N	157	-0-	-683	-0-	69	1	88	3	N	-0-			-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1228	1	165	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	260	-0-	-850	-0-	152	1	108	3	N	-0-			-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	161	1	1058	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	159	1	1028	3	N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	145	1	865	3	N	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1073	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	150	1	890	3	N	-0-			-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		N	-0-			-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3		N	-0-			-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3		N	-0-			-0-
04	5430	X	792	-0-	-4638	-0-	792	3		N	-0-			-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3		N	-0-			-0-
06	5430	X	487	-0-	-4943	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	5487	X	4965	-0-	-522	-0-	4965	3		N	-0-			-0-
08	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	4518	3		N	-0-			-0-
09	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4473	3		N	-0-			-0-
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4640	3		N	-0-			-0-
11	4800	X	4674	-0-	-126	-0-	4674	3		N	-0-			-0-
12	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4738	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
02	2184	N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	426	-0-	-1584	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	256	-0-	-1694	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
11	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
*12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4148	-0-	-1680	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	1203	-0-	-4257	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	752	-0-	-5398	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	5834	-0-	-1048	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6037	-0-	-623	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-	5746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
*12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3429	-0-	-99	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	313	-0-	-3407	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	313	-0-	-3531	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2236	-0-	-1484	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	237	-0-	-3607	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	730	-0-	-3114	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	155	-0-	-1735	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	328	-0-	-992	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	7	-0-	-1433	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	384	-0-	-1056	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	99	-0-	-1461	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	6	-0-	-1584	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	344	-0-	-1006	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	118	-0-	-1292	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	23	-0-	-1507	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	491	-0-	-1549	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	305	-0-	-1705	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	35	-0-	-2185	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	507	-0-	-1503	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	175	-0-	-1835	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	15	-0-	-2145	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

01	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3025	-0-	-251	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	786	-0-	-2604	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	241	-0-	-3059	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	143	-0-	-3205	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	17	-0-	-3493	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1423	-0-	-4157	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	437	-0-	-4963	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	153	-0-	-5086	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	31	-0-	-5549	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	785	-0-	-1525	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	N	169	-0-	-2141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-
10	2856	N	2752	-0-	-104	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	38	-0-	-2272	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	450	N	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	91	-0-	-359	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	191	-0-	-1189	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	12	-0-	-1398	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	690	N	216	-0-	-474	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	546	-0-	-1194	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	116	-0-	-1924	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	11	-0-	-2269	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	966	-0-	-3144	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	235	-0-	-3815	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	239	-0-	-3915	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	25	-0-	-3845	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	45	-0-	-975	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1351	-0-	-3419	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	162	-0-	-4608	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	230	-0-	-4699	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	42	-0-	-4728	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	86	-0-	-754	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	243	-0-	-807	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	80	-0-	-940	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	600	N	160	-0-	-440	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2426	-0-	-206	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	659	-0-	-2041	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	N	141	-0-	-2439	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	682	N	108	-0-	-574	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	15	-0-	-2595	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6629	-0-	-399	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7364	-0-	-355	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	1682	-0-	-5668	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	10	-0-	-7130	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	146	-0-	-7232	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6333	-0-	-1045	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	59	-0-	-6061	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	720	N	163	-0-	-557	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	900	N	3	-0-	-897	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	218	-0-	-3172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	211	-0-	-3292	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	19	-0-	-3371	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 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	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	407	-0-	-1303	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	245	-0-	-1405	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2166	-0-	-834	122	2166	2			N	-0-					-0-
10	1868	N	1746	-0-	-122	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	10	-0-	-1970	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7095	-0-	-252	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6346	-0-	-234	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6986	-0-	-299	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	1631	-0-	-5419	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	6870	X	629	-0-	-6241	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	275	-0-	-6762	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	48	-0-	-7572	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6743	-0-	-1131	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1354	-0-	-41	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
06	1290	N	64	-0-	-1226	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
11	1410	N	14	-0-	-1396	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	536	-0-	-1684	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
06	2250	N	217	-0-	-2033	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

01	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	992	-0-	-3058	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	176	-0-	-3604	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	274	-0-	-3632	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	69	-0-	-4071	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	14B2 EXT		364	-0-	364	796	364	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		293	-0-	293	1089	293	2			N	-0-					-0-
03	1387	X	298	-0-	-1089	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1486	-0-	-3195	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	553	-0-	-3647	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	508	-0-	-4202	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10415 - 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	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	343	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4050	-0-	-766	-0-	324	1	3726	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	426	1	4432	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	451	1	7084	2	N	-0-			-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	309	1	4917	2	N	-0-			-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	N	-0-			-0-
*12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	396	1	6093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	217	N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-			-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	28	1	317	2	N	-0-			-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	34	1	358	2	N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	-0-			-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-			-0-
12	620	N	402	-0-	-218	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	552	1	6799	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6095	-0-	-709	-0-	488	1	5607	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6301	-0-	-1232	-0-	553	1	5748	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			-0-
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	169	1	2654	2	N	-0-			-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	326	1	5188	2	N	-0-			-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	398	1	7618	2	N	-0-			-0-
*12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	480	1	7383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	86	1	1056	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	73	1	836	2	N	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-			-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	N	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	N	-0-			-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	94	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1396	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	2	N	-0-			-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1997	2	N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	80	1	1224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	222	1	2740	2	N	-0-			-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	245	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2374	-0-	-788	-0-	208	1	2166	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	269	1	4219	2	N	-0-			-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	196	1	3117	2	N	-0-			-0-
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	205	1	3915	2	N	-0-			-0-
*12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	288	1	4426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-			-0-
02	392	N	159	-0-	-233	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-			-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-			-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	93	1	965	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	2	N	-0-			-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1184	2	N	-0-			-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-			-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	131	1	1617	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1157	-0-	-383	-0-	93	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	41	1	631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2956	-0-	-671	-0-	222	1	2734	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	226	1	2602	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2815	-0-	-1029	-0-	247	1	2568	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	131	1	2509	2	N	-0-			-0-
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	205	1	3149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	63	1	975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	2	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	821	2	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	608	-0-	-415	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	155	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	137	1	1571	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	157	1	1631	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3000	N	3093	-0-	93	93	185	1	2908	2	N	-0-			-0-
10	2944	N	2851	-0-	-93	-0-	169	1	2682	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3188	-0-	188	188	158	1	3030	2	N	-0-			-0-
*12	2317	X	2129	-0-	-188	-0-	130	1	1999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	87	1	1070	2	N	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	N	-0-			-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	61	1	634	2	N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	168	1	2637	2	N	-0-			-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-			-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-			-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	69	1	787	2	N	-0-			-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	82	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	76	1	1165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1928	-0-	-452	-0-	154	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	203	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	177	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3678	-0-	678	678	183	1	3495	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3038	-0-	-62	616	185	1	2853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	219	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	184	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
*12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	40	1	412	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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	143	-0-	-415	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

01	7440	X	6323	-0-	-1117	-0-	475	1	5848	2	N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	512	1	5875	2	N	-0-					-0-
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	621	1	6459	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	499	1	7837	2	N	-0-					-0-
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	656	1	10434	2	N	-0-					-0-
11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	509	1	9739	2	N	-0-					-0-
*12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	602	1	9258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	896	-0-	-840	-0-	79	1	817	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
12	992	N	690	-0-	-302	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	722	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	595	2	N	-0-					-0-
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	57	1	589	2	N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7374	-0-	4374	4374	442	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5885	-0-	2785	7159	348	1	5537	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4443	-0-	1443	8602	221	1	4222	2	N	-0-					-0-
*12	12272	X	3670	-0-	-8602	-0-	224	1	3446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	82	1	938	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	115	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-			-0-
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	822	2	N	-0-			-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	65	1	747	2	N	-0-			-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	78	1	811	2	N	-0-			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	-0-			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1	1347	2	N	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	-0-			-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	2	N	-0-			-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	17	1	195	2	N	-0-			-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-			-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-			-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	77	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3422	-0-	-174	-0-	257	1	3165	2	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	288	1	3303	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	319	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	378	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	297	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	289	1	5532	2	N	-0-					-0-
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	292	1	4501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1712	-0-	-780	-0-	137	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2309	-0-	-450	-0-	203	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	N	-0-					-0-
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	195	1	3007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	89	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	81	1	1244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	251	1	3095	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2687	-0-	-449	-0-	215	1	2472	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	251	1	2609	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-			-0-
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	381	1	7282	2	N	-0-			-0-
*12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	431	1	6628	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	135	1	1548	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	152	1	1580	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	N	-0-			-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	146	1	2326	2	N	-0-			-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-			-0-
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	129	1	1991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	998	-0-	-335	-0-	75	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	813	-0-	-391	-0-	65	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	700	-0-	-633	-0-	61	1	639	2	N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	2	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	36	1	414	2	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	41	1	431	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	N	-0-			-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	122	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	162	1	2544	2	N	-0-			-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-			-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-			-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	356	1	4381	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	321	1	3692	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	349	1	3629	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-			-0-
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-			-0-
11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-			-0-
*12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-			-0-
02	616	N	321	-0-	-295	-0-	26	1	295	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	71	1	737	2	N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-			-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	50	1	578	2	N	-0-			-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	37	1	381	2	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-			-0-
03	961	N	519	-0-	-442	-0-	46	1	473	2	N	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-			-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	N	-0-			-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3100	1410					Y	-0-					-0-
02	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3100	1131					Y	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1152					Y	-0-					-0-
02	1152	N	-0-	-0-	-1152	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-			Y	-0-			-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2					20
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					21
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	-0-					21
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	5	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	6					20
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	45	1	6	9	Y	5					25
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	9	Y	2					27
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					28
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1					29
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	23	1			7
07	DLQ G-10		92	-0-	92	92	90	1	2	9	Y	2					9
08	DLQ G-10		529	-0-	529	621	527	1	2	9	Y	2	11	1			-0-
09	DLQ G-10		325	-0-	325	946	323	1	2	9	Y	2					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	60	1	6	9	Y	5					16
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	4					20
							4	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1					21
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	Y	1					22
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	9	Y	1					23
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	Y	1	16	1			8
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	45	1	3	9	Y	3					11
08	DLQ G-10		1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-	7	1			4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	3	1			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		53	-0-	53	102	52	2	1	9	Y	1					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-187	-0-	19	1	259	2	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-			-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	2	N	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-			-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	1026	2	N	-0-			-0-
07	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	76	1	1008	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	67	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	955	-0-	-95	-0-	67	1	888	2	N	-0-			-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	162	-0-	-148	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
05	403	N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140	2	N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	N	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-			-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	33	1	444	2	N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-			-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	474	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	527	N	123	-0-	-404	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	764	-0-	-2326	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2601	-0-	-489	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	10	-0-	-3183	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	410	-0-	-2783	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	536	-0-	-2554	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	300	-0-	-2893	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	306	-0-	-2304	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1595	-0-	-1970	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	8			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1199	-0-	-1529	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*08	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1547	-0-	-469	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	779	-0-	-1360	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	797	-0-	-1001	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	1115	-0-	-1768	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1456	-0-	-776	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3351	-0-	-485	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	1637	-0-	-2610	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
02	3724	X	3067	-0-	-657	-0-	3067	3		N	-0-			-0-
03	4061	X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			-0-
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3		N	-0-			-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3		N	-0-			-0-
12	4247	X	2238	-0-	-2009	-0-	2238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3		N	-0-			-0-
02	4564	X	4189	-0-	-375	-0-	4189	3		N	-0-			-0-
03	5053	X	2177	-0-	-2876	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
08	2170	X	587	-0-	-1583	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3		N	-0-			-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
12	5053	X	2800	-0-	-2253	-0-	2800	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
02	3248	X	2515	-0-	-733	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
03	3534	X	1484	-0-	-2050	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
07	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
08	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
12	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	1588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3		N	-0-			-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
07	2170	X	598	-0-	-1572	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3		N	-0-			-0-
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3		N	-0-			-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3		N	-0-			-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3		N	-0-			-0-
*12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	22754	X	20557	-0-	-2197	-0-	20557	3			N	-0-					-0-
02	19936	X	15845	-0-	-4091	-0-	15845	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	9247	-0-	-12422	-0-	9247	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
05	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
06	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
07	17546	X	4738	-0-	-12808	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	3			N	-0-					-0-
10	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
11	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	14849	-0-	-1705	-0-	14849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	11253	X	8949	-0-	-2304	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
02	10164	X	7933	-0-	-2231	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	8773	X	4160	-0-	-4613	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	4713	-0-	-2541	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			125	-0-	125	125	125	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			101	-0-	101	226	101	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			60	-0-	60	286	60	3			N	-0-					-0-
08		334	X	48	-0-	-286	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09		92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10		104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11		119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12		102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2284	-0-	-852	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2297	-0-	-1175	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2984	-0-	-740	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	1918	-0-	-2205	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	78	-0-	-3239	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3296	-0-	-1240	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	1649	-0-	-3373	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	33	-0-	-1796	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-			-0-
02	4004	X	3872	-0-	-132	-0-	3872	3		N	-0-			-0-
03	4433	X	1953	-0-	-2480	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-			-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-			-0-
07	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	4127	3		N	-0-			-0-
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3		N	-0-			-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3		N	-0-			-0-
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3		N	-0-			-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3		N	-0-			-0-
12	4681	X	3960	-0-	-721	-0-	3960	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	8215	X	7160	-0-	-1055	-0-	7160	3		N	-0-			-0-
02	9212	X	6340	-0-	-2872	-0-	6340	3		N	-0-			-0-
03	10199	X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3		N	-0-			-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-				N	-0-			-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-				N	-0-			-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-				N	-0-			-0-
07	7006	X	541	-0-	-6465	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	4061	X	469	-0-	-3592	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
12	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3		N	-0-			-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3		N	-0-			-0-
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3		N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	457	-0-	-721	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	854	-0-	-966	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	525	-0-	-1211	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	412	-0-	-549	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	790	-0-	-1040	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	327	-0-	-1564	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4177	-0-	-639	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2036	-0-	-3296	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	2692	-0-	-1927	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4494	-0-	-666	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	3189	-0-	-2143	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	6125	-0-	-230	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	3900	-0-	-1840	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	2681	-0-	-3674	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	4156	-0-	-2199	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1237	-0-	-275	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	672	-0-	-940	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	756	-0-	-1662	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4080	-0-	-446	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3264	-0-	-824	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	1905	-0-	-2621	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2210	-0-	-394	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1054	-0-	-1736	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	85	3114	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	301	3216	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2808	-0-	-944	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1682	-0-	-2472	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					-0-
08	523	N	298	-0-	-225	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	268	-0-	268	268	268	2			N	-0-					-0-
08	623	N	355	-0-	-268	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
08	33	N	19	-0-	-14	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
08	33	N	19	-0-	-14	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					-0-
08	384	N	219	-0-	-165	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
08	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
05	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-		-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-		-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-		-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-		-36 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-		-27 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-		-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-		-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-		-32 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-		-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-		-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-		-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-		-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-		-22 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-		-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-		-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 1		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 1		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 1		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1		N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1		N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - PLUGGED 01/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	45	1	296	2	N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	39	1	241	2	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	30	1	200	2	N	-0-					-0-
09	330	N	153	-0-	-177	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	527	N	489	-0-	-38	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	45	1	292	2	N	-0-					-0-
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	38	1	265	2	N	-0-					-0-
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	39	1	257	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	2	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	32	1	226	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-					-0-
08	465	N	254	-0-	-211	-0-	33	1	221	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2019 - P/A 11/07/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-